

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*публичное акционерное общество «Нефтяная компания  
«Роснефть»*

*Код эмитента: 00122-А*

**за 3 квартал 2016 г.**

Адрес эмитента: **Российская Федерация, г. Москва**

**Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах**

Главный исполнительный директор  
Дата: 11.11.2016

\_\_\_\_\_ И.И. Сечин  
подпись

Главный бухгалтер  
Дата: 11.11.2016

\_\_\_\_\_ Д.Б. Торба  
подпись  
М.П.

**Контактное лицо: Грицкевич Светлана Валентиновна, Директор Департамента корпоративного управления - корпоративный секретарь**

Телефон: **(495) 987-3060**

Факс: **(499) 517-8653**

Адрес электронной почты: **shareholders@rosneft.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/quarterlyreport/>,  
<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>**

## Оглавление

Оглавление.....	2
Введение .....	6
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента .....	7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	8
1.4. Сведения о консультантах эмитента .....	8
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	9
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента .....	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	10
2.3. Обязательства эмитента.....	10
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность .....	10
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	12
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения .....	15
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	16
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг .....	16
2.4.1. Отраслевые риски .....	16
2.4.2. Страновые и региональные риски .....	16
2.4.3. Финансовые риски .....	16
2.4.4. Правовые риски.....	17
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) .....	18
2.4.6. Стратегический риск.....	18
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	18
Раздел III. Подробная информация об эмитенте .....	19
3.1. История создания и развитие эмитента.....	19
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	19
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	20
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	20
3.1.4. Контактная информация.....	20
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	20
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	21
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	21
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	21
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	21
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	23
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	24
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ .....	30
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов .....	31
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча	

полезных ископаемых.....	31
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	660
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	660
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	660
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	660
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента.....	660
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	661
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	661
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	663
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	664
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	666
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	667
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	683
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	685
4.8. Конкуренты эмитента.....	688
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента.....	690
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	690
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	690
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	690
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	702
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	703
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	718
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	720
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	727
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	738
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	738
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	739
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	739
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	739
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролируемых таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.....	739
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	742

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	742
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций.....	742
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	743
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....	744
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	745
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента .....	745
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	745
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента .....	745
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	745
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	745
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года.....	745
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....	747
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....	747
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента .....	747
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента .....	748
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	748
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций .....	748
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	770
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	770
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....	771
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	771
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены .....	772
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными .....	772
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением .....	791
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	791
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями .....	791
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	791
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....	792
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	792
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента .....	792
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	801
8.8. Иные сведения.....	825
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право	

собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	826
Приложение № 1 к ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента .....	827
Приложение № 2 к ежеквартальному отчету. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).....	828

## Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

*В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг*

*Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска*

*Эмитент является публичным акционерным обществом*

*Наименования НК «Роснефть», «Роснефть», Компания подразумевают либо ПАО «НК «Роснефть», либо ПАО «НК «Роснефть» и дочерние и зависимые общества в зависимости от контекста.*

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

# Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

## 1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

## 1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав ежеквартального отчета, а также аудитора (аудиторской организации), утвержденного (выбранного) для проведения аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭРНСТ ЭНД ЯНГ"**

Место нахождения: **Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр.1**

ИНН: **7709383532**

ОГРН: **1027739707203**

Телефон: **+7 (495) 755-9700**

Факс: **+7 (495) 755-9701**

Адрес электронной почты: **info@ru.ey.com**

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Саморегулируемая организация аудиторов "Российский Союз аудиторов" (Ассоциация)**

Место нахождения

**107031 Россия, г. Москва, Петровский пер. 8 стр. 2**

Отчетный год (годы) из числа последних пяти заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, год	Консолидированная финансовая отчетность, год
2013	2011
2014	2012
2015	2013
2016	2014
	2015
	2016

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

**Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе указывается информация о наличии существенных**

**интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет**

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: *Выбор ООО «Эрнст энд Янг» в качестве кандидатуры аудитора ПАО «НК «Роснефть» на 2016-2018 гг. был произведен по итогам проведенной в конце 2015 года закупочной процедуры «Оказание услуг по проведению обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности по РПБУ и консолидированной финансовой отчетности по МСФО ОАО «НК «Роснефть» и его крупных дочерних обществ на 2016-2018 гг.», организованной в соответствии с законодательством и внутренними локальными нормативными документами Компании.*

*В силу требований статьи 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 года №208-ФЗ кандидатура Аудитора утверждается на общем собрании акционеров.*

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: *По результатам закупочных процедур кандидатура аудитора предлагается на рассмотрение Комитету Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту. В соответствии с подпунктом 2.1.1. Положения ПАО «НК «Роснефть» о Комитете Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту оценка кандидатов в аудиторы Общества является функцией Комитета Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту. На основании рекомендации Комитета по аудиту Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения на общем собрании акционеров.*

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

*Периодически ПАО «НК «Роснефть» привлекает ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» для специальных заданий и экспертизы сложных методологических вопросов.*

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

*Вознаграждение ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» определяется исходя из расчета планируемых затрат рабочего времени и почасовых ставок для специалистов аудитора, указанных в расчете стоимости услуг аудитора.*

*По условиям договоров между аудитором ООО «ЭРНСТ ЭНД ЯНГ» и ПАО «НК «Роснефть» сумма вознаграждения за проведение аудита консолидированной финансовой отчетности ПАО «НК «Роснефть» за 2015 год по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), включая обзорные проверки промежуточной консолидированной финансовой отчетности, составляет 125 330 514 руб. с учетом НДС. Сумма вознаграждения за проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «НК «Роснефть» за 2015 год (юридического лица) по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ) составляет 3 246 000 руб. с учетом НДС.*

**Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет**

### **1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### **1.4. Сведения о консультантах эмитента**

*Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в настоящем пункте, в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались*



## 1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

Год рождения: *1960*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»*

Должность: *Главный исполнительный директор*

ФИО: *Торба Дмитрий Борисович*

Год рождения: *1970*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»*

Должность: *Главный бухгалтер*

## Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

### 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: *РСБУ*

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: *тыс. руб./чел.*

Наименование показателя	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Производительность труда	711 580	652 678
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	6.127	5.38
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.818	0.795
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	7.888	12.595
Уровень просроченной задолженности, %	6.787	6.483

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

*Снижение показателя Производительность труда за 9 месяцев 2016 г. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 58 902 тыс. руб./чел. (-8,3%) обусловлено падением цен на нефть в рублевом выражении на 16% за соответствующий период. Снижение цен привело к уменьшению выручки, на основе которой рассчитан показатель производительности труда. Таким образом, производительность труда снизилась в меньшей степени, чем цены на нефть, добываемую Компанией.*

*По состоянию на 30.09.2016 отношение размера задолженности Эмитента к собственному капиталу и отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала по сравнению с показателями на аналогичную дату предыдущего года снизились соответственно на 0,747 (с 6,127 до 5,38) и на 0,023 (с 0,818 до 0,795). Данное изменение свидетельствует о снижении долговой нагрузки Эмитента.*

*Показатель степени покрытия долгов текущими доходами, характеризующий степень платежеспособности Эмитента, по состоянию на 30.09.2016 составил 12,595, увеличившись на 4,7 по сравнению с аналогичным показателем на 30.09.2015. Увеличение данного показателя вызвано, в основном, падением мировых цен на нефть и нефтепродукты, что повлекло в рассматриваемом периоде снижение выручки на 103 119 млн. руб. (с 2 933 132 млн. руб. за 9 месяцев 2015 года до 2 830 013 млн. руб. за 9 месяцев 2016 года). Снижение цен на нефть и нефтепродукты находится в*

пределах допустимого уровня, предусмотренного бизнес-планом Компании, и позволит выполнять намеченные производственную и инвестиционную программы.

Уровень просроченной кредиторской задолженности по состоянию на 30.09.2016 снизился на 0,304% (с 6,787% до 6,483%) по отношению к 30.09.2015, при этом подавляющая часть просроченной задолженности является внутригрупповой и обусловлена принципами управления ликвидностью в рамках Группы компаний «Роснефть». Задолженность погашается в сроки и в объемах, необходимых для финансирования деятельности Обществ Группы в соответствии с утвержденным бизнес-планом, инвестиционной программой и т.п.

Внутригрупповая кредиторская задолженность является инструментом управления оборотным капиталом и ликвидностью, соответственно, не несет негативных последствий для финансового состояния Эмитента.

## 2.2. Рыночная капитализация эмитента

*Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли*

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 31.12.2015 г.	На 30.09.2016 г.
Рыночная капитализация	2 714 723 247 824.55	3 677 567 702 499

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

При расчете рыночной капитализации использованы данные о рыночной цене обыкновенной акции НК «Роснефть», раскрываемые ЗАО «ФБ ММВБ» на сайте <http://moex.com> по адресу <http://moex.com/s26>.

## 2.3. Обязательства эмитента

### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.09.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	3 807 449 421
в том числе:	
кредиты	1 050 895 808
займы, за исключением облигационных	1 566 553 613
облигационные займы	1 190 000 000
Краткосрочные заемные средства	397 471 820
в том числе:	
кредиты	307 808 948
займы, за исключением облигационных	67 000 157
облигационные займы	22 662 715
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	0
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности  
 Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	1 628 156 456
из нее просроченная	498 491 631
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	43 205 219
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	965 324 254
из нее просроченная	318 476 780
перед персоналом организации	816 418
из нее просроченная	
прочая	618 810 565
из нее просроченная	180 014 851

При наличии просроченной кредиторской задолженности, в том числе по заемным средствам, указываются причины неисполнения и последствия, которые наступили или могут наступить в будущем для эмитента вследствие неисполнения соответствующих обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента, и срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности или просроченной задолженности по заемным средствам.

*Доля просроченной кредиторской задолженности к общей сумме кредиторской задолженности по состоянию на 30.09.2016 составила 30,62%, в т.ч. 29,77% является внутригрупповой и обусловлена принципами управления ликвидностью в рамках Группы компаний «Роснефть». Задолженность погашается в сроки и в объемах, необходимых для финансирования деятельности Обществ Группы в соответствии с утвержденным бизнес-планом, инвестиционной программой и т.п.*

*Внутригрупповая кредиторская задолженность является инструментом управления оборотным капиталом и ликвидностью, соответственно, не несет негативных последствий для финансового состояния Эмитента.*

*По состоянию на 30.09.2016 Эмитент имеет долгосрочные обязательства в сумме 1 605 471 млн. руб. по авансам, полученным в рамках ранее заключенных соглашений долгосрочных поставок нефти и нефтепродуктов с крупнейшими мировыми нефтетрейдинговыми компаниями. Согласно условиям контрактов Эмитент погашает предоплату исключительно путем поставки нефти и нефтепродуктов. Поскольку текущие параметры цен на нефть и нефтепродукты находятся в допустимых пределах, риск невыполнения обязательств по поставкам и погашению торговой задолженности оценивается Эмитентом как несущественный.*

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **China Development Bank Corporation**

Сокращенное фирменное наименование: **CDB**

Место нахождения: **29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037 P.R.China**

**Не является резидентом РФ**

Сумма задолженности: **907 115 076 тыс. руб.**

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):  
**нет**

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

Сумма задолженности: *311 028 884 тыс. руб.*  
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):  
*211 481 111 тыс. руб.*  
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*  
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *0%*  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *0%*  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "СНГ", АО "Самотлорнефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск*  
ИНН: *8603089934*  
ОГРН: *1028600940576*

Сумма задолженности: *228 758 970 тыс. руб.*  
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):  
*92 491 003 тыс. руб.*  
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*  
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *0%*  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *0%*  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "ВЧНГ"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, г.Иркутск*  
ИНН: *3808079367*  
ОГРН: *1023801017580*

Сумма задолженности: *170 225 574 тыс. руб.*  
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):  
*107 933 379 тыс. руб.*  
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*  
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *25.94%*  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *25.94%*  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

### **2.3.2. Кредитная история эмитента**

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершеного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>1. кредит, 0003809/1205Д</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	China Development Bank Corporation, 29 Fuchengmenwai Street, Xicheng District Beijing 100037 P.R.China
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	15 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	12 666 666 667 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	20
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6 мес. Libor+3,25%
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	25.05.2029
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>2. кредит, 0002512/FSWSД</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Societe Generale, London Branch - агент, GB, EC3N 4SG, London
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	4 088 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 704 287 200 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3 мес. Libor+2,10%
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	21.12.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредиторами по данному договору выступает синдикат иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, BTMU (Europe) Limited, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA,

	BNP Paribas (Suisse) SA, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Nordea Bank AB (publ), Societe Generale, London Branch, Sumitomo Mitsui Finance Dublin Limited, UniCredit Bank Austria AG. Средства по кредиту были выбраны в первом квартале 2013 года.
--	---

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>3. заем, 0002512/FR61Д004</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Роснефть Интернэшнл Файненс Лимитед, 5, Харбурмастер Плэйс, Международный центр финансовых услуг, Дублин 1, Ирландия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 000 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	4,3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	3,149%
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	06.03.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Облигации участия в займе общей номинальной стоимостью 1 000 000 000 долларов США со ставкой купонного дохода в размере 3,149 процентов годовых. Дата погашения облигаций – 6 марта 2017 года.

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>4. заем, 0002512/FR61Д005</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Роснефть Интернэшнл Файненс Лимитед, 5, Харбурмастер Плэйс, Международный центр финансовых услуг, Дублин 1, Ирландия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	2 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	2 000 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	9,3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4,199%
Количество процентных (купонных) периодов	

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	06.03.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Облигации участия в займе общей номинальной стоимостью 2 000 000 000 долларов США со ставкой купонного дохода в размере 4,199 процентов годовых. Дата погашения облигаций – 6 марта 2022 года.

<b>Вид и идентификационные признаки обязательства</b>	
<b>5. кредит, 0000813/0796Д</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Mizuho Corporate Bank, Ltd - агент, Bracken House, One Friday Street, London, EC4M 9JA
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	11 880 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	2
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	1 мес.Libor+1,9%
Количество процентных (купонных) периодов	
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	13.02.2015
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	12.02.2015
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Кредиторами по данному договору выступает синдикат иностранных банков: Bank of America N.A., London Branch, Bank of China Limited, London Branch, Barclays Bank PLC, BNP Paribas SA, BNP Paribas (Suisse) SA, BTMU (Europe) Limited, Citibank, N.A., Nassau Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Societe Generale, London Branch, UniCredit Bank Austria AG.

### **2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения**

На 30.09.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 30.09.2016 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	71 281 386
в том числе по обязательствам третьих лиц	55 622 209
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	15 659 177
в том числе по обязательствам третьих лиц	0
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	55 622 209
в том числе по обязательствам третьих лиц	55 622 209

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода

*Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали*

#### **2.3.4. Прочие обязательства эмитента**

*Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется*

#### **2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг**

Политика эмитента в области управления рисками:

*ПАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность в области добычи и переработки углеводородного сырья, а также реализации нефтепродуктов. В данном пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента.*

*Представленный перечень факторов не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Эмитента.*

*Эмитент предпримет все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае их наступления.*

*Сущность политики управления рисками ПАО «НК «Роснефть» заключается в реализации непрерывного процесса, затрагивающего всю деятельность Компании и направленного на выявление рисков, оценку выявленных рисков и разработку мероприятий по минимизации воздействия рисков и вероятности их реализации.*

##### **2.4.1. Отраслевые риски**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

##### **2.4.2. Страновые и региональные риски**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

##### **2.4.3. Финансовые риски**



*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### **2.4.4. Правовые риски**

*Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе риски, связанные с:*

##### **Изменением валютного регулирования:**

*ПАО «НК «Роснефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть активов и обязательств Общества выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования влияет на финансово-хозяйственную деятельность Общества. ПАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, четко следует положениям валютного законодательства.*

*За отчетный период законодательство РФ о валютном регулировании и валютном контроле существенным изменениям, влияющим на деятельность ПАО «НК «Роснефть», не подвергалось.*

##### **Изменением налогового законодательства:**

*ПАО «НК «Роснефть» является крупнейшим налогоплательщиком, деятельность которого построена на принципах добросовестности и открытости информации налоговым органам. Компания обеспечивает уплату налога на добавленную стоимость, акциза, налога на прибыль, налога на добычу полезных ископаемых, налога на имущество, земельного налога и иных налогов и сборов.*

*Налоговое законодательство подвергается регулярным изменениям, дополнениям и уточнениям. В общую и особенную части Налогового кодекса РФ вносятся изменения и дополнения, касающиеся общих вопросов налогообложения, а также порядка исчисления и уплаты отдельных налогов. При этом ПАО «НК «Роснефть» на постоянной основе осуществляет мониторинг изменений налогового законодательства и практики его применения с целью нивелирования возможных рисков и негативных последствий.*

*К наиболее существенным изменениям налогового законодательства, влияющим на деятельность ПАО «НК «Роснефть», принятым в III квартале 2016 года, относится возложение Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» на ФНС России с 01.01.2017 функций по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, социальное и медицинское страхование, что может повлечь рост административных издержек в период выстраивания соответствующих процессов у администратора и взаимодействующих с ним организаций.*

*ПАО «НК «Роснефть», несмотря на возможный рост административных издержек, прикладывает и намерено прикладывать все усилия для минимизации последствий указанных выше изменений.*

##### **Изменением требований по лицензированию основной деятельности Компании либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая ресурсы):**

*В отчетном периоде существенных изменений законодательства РФ о недрах, оказывающих влияние на деятельность Компании, не выявлено.*

##### **Изменением правового регулирования в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности:**

*В отчетном периоде законодательство РФ в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности существенным изменениям, влияющим на деятельность ПАО «НК «Роснефть», не подвергалось.*

##### **Изменением правил таможенного регулирования:**

*ПАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, Общество подвержено некоторым рискам, связанным с изменением законодательства в области государственного регулирования внешнеторговой деятельности, а также таможенного законодательства, регулирующего отношения по установлению порядка перемещения товаров через таможенную границу, установлению и применению таможенных процедур, установлению, введению и взиманию таможенных платежей.*

*ПАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в таможенное законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность, специалисты Компании регулярно принимают участие в различных*

рабочих группах по разработке законопроектов в сфере таможенного законодательства. В частности, в III квартале 2016 года велась активная работа над проектом Таможенного кодекса Евразийского экономического союза в составе рабочих и экспертных групп на различных площадках Евразийской экономической комиссии и федеральных органов государственной власти РФ.

Вероятность возникновения рисков в связи с вступившими в силу в отчетном периоде изменениями в таможенном законодательстве и законодательстве о таможенном деле, оценивается как невысокая.

**Изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:**

При осуществлении коммерческой деятельности, принимая бизнес-решения, эмитент учитывает правоприменительную практику судов с целью оценки и прогнозирования возможных вариантов развития событий и минимизации рисков. Подходы, формируемые Конституционным Судом РФ, Верховным Судом РФ и окружными судами оказывают влияние на судебные споры с участием эмитента.

В отчетном периоде не выявлены судебные прецеденты, негативно влияющие на результаты текущей деятельности и (или) текущих судебных процессов ПАО «НК «Роснефть».

#### **2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### **2.4.6. Стратегический риск**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### **2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента**

**Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:**

*Информация приводится в пункте 7.7. настоящего ежеквартального отчета.*

**Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):**

Закон Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют режим лицензирования по геологическому изучению, разведке и добыче нефти и газа. ПАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность на основании многочисленных лицензий на геологическое изучение и (или) разведку и добычу углеводородного сырья.

ПАО «НК «Роснефть» после осуществленного в октябре 2006 года присоединения дочерних обществ, а также после завершения в 2013 году интеграции активов ТНК-ВР в периметр Компании, является держателем основной части лицензий на право пользования недрами, вместе с тем, ряд лицензий принадлежит дочерним обществам Компании и совместным предприятиям.

Кроме того, ПАО «НК «Роснефть» обязано получать и продлевать другие лицензии, разрешения, согласования, права землепользования и одобрения на разработку своих месторождений. Сроки действия части принадлежащих Компании лицензий на геологическое изучение истекают в 2016 году. В законодательстве предусмотрена возможность внесения в поисковые лицензии изменений, касающихся продления сроков геологического изучения. В отношении участков недр, результаты поисково-оценочного этапа по которым показали наличие (возможность обнаружения) новых перспективных месторождений/залей, Компания осуществляет мероприятия по продлению этапа геологического изучения.

Сроки действия части принадлежащих Компании лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в период 2016-2017 годах. В действующем законодательстве предусмотрено увеличение сроков действия лицензий на разведку и добычу с 20-25 лет до полной отработки месторождений. Ввиду наличия в законодательстве соответствующих положений, а также особенностей разработки отдельных месторождений, выражающихся, в том числе в уникальных характеристиках месторождений, горно-климатических условий и сезонности выполнения отдельных видов работ, увеличивающих общий срок действия лицензий, Компания осуществляет постоянный мониторинг сроков действия лицензий и при необходимости реализует мероприятия по продлению сроков действия соответствующих лицензий на срок отработки месторождений.

Действующее законодательство о недрах содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами. Если государственные органы сочтут, что ПАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами. В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедрами и его территориальными органами по истечении трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений. В отчетном периоде уполномоченными органами уведомления о приостановлении или досрочном прекращении прав пользования недрами не направлялись. Более того, в случае несогласия Компанией с решениями Роснедра по досрочному прекращению, соответствующее решение может быть обжаловано ПАО «НК «Роснефть» в административном или судебном порядке. С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компанией, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений, Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

**Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:**

Участники акционерного общества (акционеры) не отвечают по его обязательствам и несут риск убытков, связанных с деятельностью общества, в пределах стоимости принадлежащих им акций.

Государство и его органы не несут ответственности по обязательствам общества, равно как и общество не отвечает по обязательствам государства и его органов.

В соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом «Об акционерных обществах» возложение ответственности на основное общество по долгам дочерних обществ возможно лишь в следующих случаях:

1. по сделкам, заключенным дочерним обществом во исполнение обязательных указаний основного общества;

2. в случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине основного общества;

3. в случае причинения убытков дочернему обществу по вине основного общества.

Во всех вышеперечисленных случаях негативные последствия будут считаться произошедшими по вине основного общества, только если они возникли в связи с исполнением дочерним обществом обязательств для исполнения указаний основного общества. В указанных случаях правом на обращение с требованием о возмещении убытков обладают акционеры дочернего общества.

Риски, связанные с предусмотренной законодательством возможностью возложения на ПАО «НК «Роснефть» ответственности по долгам его дочерних обществ, не являются существенными.

## **Раздел III. Подробная информация об эмитенте**

### **3.1. История создания и развитие эмитента**

#### **3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента**

Полное фирменное наименование эмитента: **публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»**

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **08.07.2016**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «НК «Роснефть»**

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **08.07.2016**

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: **открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НК «Роснефть»**

Дата введения наименования: **07.12.1995**

Основание введения наименования:

**создание эмитента.**

### 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **024.537**

Дата государственной регистрации: **07.12.1995**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Московская регистрационная палата**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700043502**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **12.08.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Управление МНС России по г. Москве**

### 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### 3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

**Российская Федерация, г. Москва**

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

**115035 Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

**117997 Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

Телефон: **+7 (499) 517-8899 (справочная служба), +7 (499) 517-8695 (экспедиция)**

Факс: **+7 (499) 517-7235**

Адрес электронной почты: **postman@rosneft.ru.**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: **www.rosneft.ru.**

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Управление по работе с акционерами Департамента корпоративного управления**

Адрес нахождения подразделения: **Российская Федерация, 125284, г. Москва, ул. Беговая, д. 3, стр.1, ПАО «НК «Роснефть»**

Телефон: **8-800-500-11-00 (звонок по России бесплатный); +7 (495) 987-30-60**

Факс: **+ 7 (499) 517-86-53**

Адрес электронной почты: **shareholders@rosneft.ru**

*Адреса страницы в сети Интернет не имеет*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: **Департамент отношений с инвесторами**

Адрес нахождения подразделения: **Российская Федерация, 125284, г. Москва, ул. Беговая, д. 3, стр.1, ПАО «НК «Роснефть»**

Телефон: **+7 (495) 411-0504**

Факс: **нет**

Адрес электронной почты: **ir@rosneft.ru.**

*Адреса страницы в сети Интернет не имеет*

### 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

**7706107510**

### 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

*В отчетном квартале произошли следующие изменения:*

*Представительство ПАО «НК «Роснефть» на Ближнем Востоке ликвидировано 19.09.16.*

## 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

### 3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
06.10.1

### 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: *тыс. руб.*

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефтепродуктов собственного производства на внутренний рынок*

Наименование показателя	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	602 949 286	597 456 522
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	20.56	21.11

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

*Указанных изменений не было.*

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефтепродуктов собственного производства на внешний рынок*

Наименование показателя	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	890 298 343	643 451 961
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	30.35	22.74

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом

предшествующего года и причины таких изменений

Уменьшение выручки за 9 месяцев 2016 года по сравнению с 9 месяцами 2015 года на 27,7% произошло вследствие снижения средних цен реализации на экспорт в рублевом выражении на 20,7% в соответствии с рыночными тенденциями, а также вследствие снижения объемов реализации на 8,8%.

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефти собственной на экспорт**

Наименование показателя	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	808 919 550	748 481 246
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	27.58	26.45

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

**Указанных изменений не было.**

Вид хозяйственной деятельности: **Реализация нефти покупной на экспорт**

Наименование показателя	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	242 524 658	423 885 312
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	8.27	14.98

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Увеличение выручки за 9 месяцев 2016 года по сравнению с 9 месяцами 2015 года на 74,8% произошло вследствие увеличения объемов реализации на экспорт на 94,6% при снижении средних цен реализации на 10,2 % в рублевом выражении.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Сырье и материалы, %	39.94	39.44
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	11.3	13.3
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	0.45	0.47
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	0.1	0.11
Отчисления на социальные нужды, %	0.14	0.14
Амортизация основных средств, %	2.99	3.31

Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	13	10.51
Прочие затраты, %	32.08	32.72
амортизация по нематериальным активам, %	0.01	0.01
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
таможенные расходы, %	19.19	14.1
покупная стоимость товаров для перепродажи, %	11.23	16.97
иное (пояснить), %	1.65	1.64
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	103.68	101.01

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

***Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет***

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте: *Учет доходов и расходов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.*

*Учет доходов Общество производило в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Доходы организации" ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 года № 32н.*

*Учет расходов Общество производило в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 года № 33н.*

*Показатель "Затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость)" рассчитан с учетом коммерческих, общехозяйственных и административных расходов, расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов нефти и газа.*

### **3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента**

За 9 мес. 2016 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Ванкорнефть»***

Место нахождения: ***Россия, с. Туруханск***

ИНН: ***2437261631***

ОГРН: ***1042400920077***

Доля в общем объеме поставок, %: ***10.5***

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Трубная металлургическая компания"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва, ул. Покровка, д. 40, стр. 2а***

ИНН: ***7710373095***

ОГРН: ***1027739217758***

Доля в общем объеме поставок, %: ***17.05***

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

**Изменение цен за 9 месяцев 2016г. относительно цен 9 месяцев 2015г. более чем на 10% по следующим видам основных материалов и товаров (сырья):**

№ п/п	Наименование номенклатуры
1	Трубы металлические
2	Присадки
3	Материалы строительные
4	Оборудование и материалы электротехнические

Доля импортных поставок в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

**Доля импорта в поставках МТР за 9 месяцев 2016г. (по данным управленческой отчетности согласно принятых к учету счетам фактурам Компании и ДО) составила 8,8%.**

Доступность этих источников в дальнейшем подтверждается заключенными договорами, кроме того, возможны альтернативные источники по результатам проводимых тендеров.

### 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

#### **I. Реализация нефти, газового конденсата, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок**

##### **1. Реализация нефти и газового конденсата на внутреннем рынке**

Основной объем нефти, распределяемой Компанией на внутреннем рынке Российской Федерации, передается для целей переработки на НПЗ Компании на условиях процессинга. Объем передачи нефти на НПЗ Компании для целей производства нефтепродуктов в III квартале 2016 года составил 21,58 млн. тонн, в т.ч. АО «РНПК» - 3,99 млн. тонн, ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 2,88 млн. тонн, АО «АНХК» - 2,34 млн. тонн, ОАО «Славнефть-ЯНОС» - 1,95 млн. тонн, АО «Новокуйбышевский НПЗ» - 1,90 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,81 млн. тонн, АО «АНПЗ ВНК» - 1,78 млн. тонн, АО «Сызранский НПЗ» - 1,62 млн. тонн, ПАО «Саратовский НПЗ» - 1,58 млн. тонн, АО «Куйбышевский НПЗ» - 1,23 млн. тонн, ООО «ННПО» - 0,42 млн. тонн, ООО «КНПЗ» - 0,04 млн. тонн, ООО «Пурнефтепереработка» - 0,04 млн. тонн.

В III квартале 2016 года объем свободной реализации нефти ПАО «НК «Роснефть» с поставкой на сторонние НПЗ России (Омский НПЗ, Афинский НПЗ, Яйский НПЗ, ОрскНОС, Хабаровский НПЗ, НОРСИ и др.) составил 2,26 млн. тонн нефти, включая 0,99 млн. тонн нефти, поставляемой по схеме взаимнообменных операций, осуществляемых с целью экономии затрат на транспортировку нефти. Объем свободной реализации газового конденсата на внутреннем рынке в III квартале 2016 года составил 0,07 млн. тонн.

##### **2. Реализация газа на внутреннем рынке**

В III квартале 2016 года на внутреннем рынке Компания реализовала 14,4 млрд. куб. м природного, сухого отбензиненного и попутного газа, в том числе поставка газа биржевым потребителям составила 906,9 млн. куб. м. Реализация газа осуществлялась Компанией в следующих федеральных округах РФ: Центральный, Южный, Северо-Западный, Дальневосточный, Сибирский, Уральский, Приволжский и Северо-Кавказский.

##### **3. Реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке**

Сеть бытовых предприятий ПАО «НК «Роснефть» охватывает практически всю территорию Российской Федерации:



- в **Южном федеральном округе** (ПАО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», АО «РН-Ростовнефтепродукт», ООО «РН-Волгоград»);
- в **Северо-Кавказском федеральном округе** (АО «НК «Роснефть»-Ставрополье», ПАО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт», ПАО «НК «Роснефть»-Кабардино-Балкарская Топливная Компания», ОАО «НК «Роснефть»-Артаг», ООО «РН-Чеченнефтепродукт», ООО «РН-Ингушнефтепродукт»);
- в **Сибирском федеральном округе** (ПАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», ПАО «Бурятнефтепродукт», АО «Иркутскнефтепродукт», АО «Томскнефтепродукт ВНК», АО «Хакаснефтепродукт» ВНК, ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»);
- в **Уральском федеральном округе** (ПАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт», ПАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт», ООО «Запсибнефтепродукт»);
- в **Северо-Западном федеральном округе** (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», ПАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Трейд», АО «Карелиянефтепродукт»);
- в **Центральном федеральном округе** (АО «Белгороднефтепродукт», АО «Брянскнефтепродукт», АО «Воронежнефтепродукт», АО «Липецкнефтепродукт», АО «Орелнефтепродукт», ПАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт», АО «Тамбовнефтепродукт», АО «РН-Москва», АО «РН-Тверь», ООО «Курскоблнефтепродукт», ПАО «Туланефтепродукт», ПАО «Калуганефтепродукт», ПАО «Рязаньнефтепродукт», АО «РН-Ярославль»);
- в **Приволжском федеральном округе** (АО «Пензанефтепродукт», АО «Самаранефтепродукт», АО «Ульяновскнефтепродукт», ПАО «Саратовнефтепродукт»);
- в **Дальневосточном федеральном округе** (ООО «РН-Востокнефтепродукт»).

Объем реализации нефтепродуктов из ресурсов ПАО «НК «Роснефть» на внутреннем рынке крупным оптом в III квартале 2016 года составил 2 707 тыс. тонн, в том числе на бирже было реализовано 1 195 тыс. тонн, что составляет 44% от всех крупнооптовых продаж Компании.

Нефтепродукты в объеме 1 512 тыс. тонн реализованы преимущественно в адреса крупных конечных потребителей: РЖД, Росрезерв, ОК РУСАЛ, Золотодобывающая компания Полус, Таймырская топливная компания и т.д.

#### **4. Бункеровка**

География деятельности Компании охватывает все основные российские морские порты Дальнего Востока, Черноморского и Северо-Западного регионов, речные порты Волго-Донского бассейна и реки Амур, Лена, Енисей, Обь и Ока.

Общий объем реализации бункерного топлива в портах присутствия в III квартале 2016 года составил 691,34 тыс. тонн.

##### *Дальний Восток:*

Объем реализации в III квартале 2016 года составил 268,03 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Приморья в III квартале 2016 года: Находка, Восточный, Владивосток, Козьмино, Посьет, Магадан, Ванино, Шахтерск.

##### *Сахалин:*

Объем реализации в III квартале 2016 года составил 15,32 тыс. тонн.

Основной порт присутствия Компании на бункерном рынке Сахалина в III квартале 2016 года: Корсаков.

##### *Черноморский регион:*

Объем реализации в III квартале 2016 года составил 130,48 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Чёрного моря в III квартале 2016 года: Новороссийск, Туапсе, порт Кавказ, порты Тамани.

##### *Северо-Западный регион:*

Объем реализации в III квартале 2016 года составил 106,61 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Северо-Западного региона в III квартале 2016 года: Архангельск, Мурманск, Сабетта, Санкт-Петербург, Кронштадт, Ломоносов, Бронка, Усть-Луга, Калининград, Кандалякша.

##### *Речные бункеровки:*

Объем реализации в III квартале 2016 года составил 170,31 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на рынке речных бункеровок в III квартале 2016 года: речные порты Волго-Донского бассейна и рек Сибирского федерального округа и Дальнего Востока.

Бункеровка за пределами РФ:

В III квартале 2016 года Компанией была осуществлена реализация бункерного топлива в зарубежных территориальных водах в количестве 0,59 тыс. тонн в порту Салала.

**5. Реализация авиатоплива на внутреннем рынке**

Реализация авиатоплива Компанией на внутреннем рынке в III квартале 2016 года составила 938,6 тыс. тонн.

Структура потребителей на внутреннем рынке в III квартале 2016 года:

- 551,1 тыс. тонн (59% от общего объема реализации на внутреннем рынке) - авиакомпании и ТЗК;

- 387,5 тыс. тонн (41% от общего объема реализации на внутреннем рынке) – прочие потребители, включая реализацию на бирже.

Реализация авиакомпаниям и ТЗК в III квартале 2016 года составила 551,1 тыс. тонн, в том числе:

- авиакомпаниям – 499,3 тыс. тонн;

- в адрес ТЗК (опт) – 51,8 тыс. тонн.

Основные регионы присутствия Компании на рынке авиатопливообеспечения: Московский авиационный узел, Дальневосточный регион, Сибирь, Уральский федеральный округ, Южный федеральный округ.

Основные аэропорты/аэродромы присутствия Компании представлены в таблице ниже:

№ п/п	Название округа	Аэропорты/аэродромы присутствия
1.	Центральный федеральный округ	1 Шереметьево 2 Домодедово 3 Внуково 4 Раменское
2.	Южный федеральный округ	5 Анапа 6 Геленджик 7 Кореновск 8 Краснодар 9 Ростов-на-Дону 10 Симферополь 11 Сочи 12 Элиста
3.	Северо-Западный федеральный округ	13 Пулково 14 Архангельск
4.	Дальневосточный федеральный округ	15 Благовещенск 16 Владивосток 17 Комсомольск-на-Амуре (Хурба) 18 Комсомольск-на-Амуре (Дземги) 19 Оха 20 Хабаровск 21 Центральная Угловая 22 Якутск
5.	Сибирский федеральный округ	23 Абакан 24 Ванкор 25 ВЧНГ 26 Игарка 27 Иркутск 28 Красноярск (Емельяново) 29 Красноярск (Черемшанка) 30 Чита
6.	Уральский федеральный округ	31 Кольцово 32 Нижневартовск 33 Новый Уренгой 34 Нягань
7.	Приволжский федеральный округ	35 Казань
8.	Северо-Кавказский федеральный округ	36 Магас 37 Минеральные воды 38 Ставрополь

## **6. Реализация битумных материалов**

*Продукция Компании представлена во всех федеральных округах РФ, а также реализуется на экспорт в страны ближнего и дальнего зарубежья.*

*Компания занимается реализацией битумных материалов, соответствующих требованиям ГОСТ, ОСТ и ТУ: дорожные нефтебитумы, кровельные нефтебитумы, строительные нефтебитумы общего назначения, сырье для производства нефтебитумов. Также осуществляется реализация премиальных продуктов ПБВ (полимерно-битумных вяжущих), которые применяются в строительстве автомобильных дорог с высокой интенсивностью движения и скоростных автомагистралей.*

*В III квартале 2016 года объем реализации продукции производств битумов ПАО «НК «Роснефть» составил 655,6 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке реализовано 628,2 тыс. тонн или 95,8%, реализация на экспорт составила 27,4 тыс. тонн или 4,2%.*

## **7. Реализация смазочных материалов**

*Продукция Компании представлена во всех федеральных округах РФ и в большинстве стран СНГ, а также реализуется на экспорт в страны дальнего зарубежья (Китай, Латвия, Украина).*

*Компания занимается реализацией смазочных материалов для личного транспорта, коммерческого транспорта, промышленных и индустриальных предприятий, а также прочей продукции производств масел.*

*В III квартале 2016 года объем реализации продукции производств масел ПАО «НК «Роснефть» составил 201,6 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке реализовано 138,8 тыс. тонн или 69%, реализация на экспорт составила 62,8 тыс. тонн или 31%.*

*Компания продолжает активно сотрудничать с крупнейшими промышленными корпорациями, на многих предприятиях утверждены программы импортозамещения с использованием масел Компании.*

*В III квартале 2016 года расширен ассортимент, запущены продажи новых премиальных смазочно-охлаждающих жидкостей Rosneft Emultec для обработки металлов и масла Редуктор CLP 46 для узлов трения и других элементов промышленного оборудования, в которых высокие нагрузки не позволяют применять масла без присадок.*

## **II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт**

### **1. Реализация нефти на экспорт**

**Основные схемы поставок нефти, используемые в III квартале 2016 года, следующие:**

#### **1.1. По системе ПАО «Транснефть»:**

- Танкерами в дальнее зарубежье на условиях: FOB - порты Приморск, Усть-Луга (Балтийское море), Новороссийск (Черное море).

- Танкерами на рынок Юго-Восточной Азии на условиях: FOB - порт Козьмино по трубопроводной системе Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО) и CIF - порты Японии/Южной Кореи из порта Де-Кастри.

- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции (НПС) Адамова Застава (назначением на Польшу и Германию) и на НПС Будковце (назначением на Чехию). Один из контрактов на поставку нефти в Германию заключен во исполнение обязательств Компании по снабжению 100% доли СП Ruhr Oel GmbH (ROG) в НПЗ PCK Schwedt. Данный объем нефти соответствует 37,5% от всего объема переработки названного НПЗ.

- Трубопроводом в Республику Беларусь на условиях: DDU - НПЗ Республики Беларусь (ОАО «Нафтан», г. Новополоцк, и ОАО «Мозырский НПЗ», г. Мозырь).

- Трубопроводом в Китай транзитом через территорию Республики Казахстан на условиях DAF - Алашанькоу. Данные поставки осуществляются в рамках долгосрочного контракта между ПАО «НК «Роснефть» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).

- Трубопроводом в Китай на условиях DAF - граница РФ/КНР, по трубопроводу ВСТО (ответвление Сквородино-Дацин). Данные поставки осуществляются в рамках долгосрочного контракта между ПАО «НК «Роснефть» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (КННК).

#### **1.2. По железной дороге и смешанным способом:**

- Нефть, добываемая ОАО «Грознефтегаз». Отгрузки на ж/д со ст. Червённая до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в

систему Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Нефть, добываемая ООО «РН-Ставропольнефтегаз».** Отгрузки на ж/д со ст. Новая жизнь до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Нефть, добываемая ПАО «Оренбургнефть».** Отгрузки на ж/д со станций Кротовка, Новосергиевская и Сорочинская до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Газовый конденсат, добываемый ООО «РН-Пурнефтегаз»,** на условиях FCA - НПС Кропоткин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Пурне до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») и сдачей смеси нефти в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

- **Газовый конденсат, добываемый АО «Роспан Интернешнл»,** на условиях FCA - НПС Кропоткин (точка сдачи в систему КТК). Отгрузки на ж/д со ст. Фарафонтьевская и Коротчаево до ст. Гетмановская с дальнейшей перевалкой и смешением с нефтью (компаундированием) на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафатранс») и сдачей смеси нефти в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

## **2. Реализация нефтепродуктов на экспорт**

Поставка нефтепродуктов на экспорт осуществляется с Комсомольского НПЗ, Туапсинского НПЗ, группы Самарских НПЗ, Ачинского НПЗ, Ангарской НХК, Рязанского НПЗ, Саратовского НПЗ, Ярославского НПЗ, Нижневартовского НПЗ, Красноленинского НПЗ, а также с Зайкинского ГПП, Загорской УКПНГ, Покровской УПНГ, Пурнефтепереработки и Ставрополь НГ.

**Нефтепродукты с Комсомольского НПЗ** реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порт Находка и Ванино на условиях поставки FOB Находка и FOB Ванино в соответствии с условиями внешнеторговых контрактов. Отгрузка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах перевалки, далее нефтепродукты вывозятся танкерами.

**Нефтепродукты с Туапсинского НПЗ** экспортировались на базисных условиях поставки FOB Туапсе в основном в страны Черного и Средиземного морей. По системе трубопроводов нефтепродукты доставляются на нефтебазу для дальнейшей отгрузки на танкерах.

**Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ** экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо - в страны Балтийского моря через порт Вентспилс, куда продукт доставлялся по системе магистральных нефтепродуктопроводов, в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе (железнодорожные поставки), трубопроводным транспортом в Украину, а также на базисе СРТ в Республику Абхазия и на базисе DAP в Армению;

- **Нафта** - на базисе FOB с поставкой в порт Туапсе;

- **Поставки мазута** осуществлялись на базисе FOB с перевалкой в портах Черного моря (Кавказ, Новороссийск и Туапсе), транспортировка до которых осуществлялась железнодорожным транспортом, а также речным транспортом на танкер-накопитель в порту Кавказ;

- **Топливо судовое маловязкое** - на базисе FOB железнодорожным и речным транспортом на танкер-накопитель в порту Кавказ;

- **Бензин коксования К-10 и бензин каталитического крекинга** - на условиях FOB в порты Балтийского моря. Поставка осуществлялась железнодорожным транспортом;

- **Бензины автомобильные** поставлялись на условиях СРТ в Республику Абхазия для реализации мелким оптом через сеть АЗК Компании и крупным оптом для нужд Республики, а также в Южную Осетию, Армению и Грузию;

- **Вакуумный газойль** - на условиях FOB в порты Черного моря через Кавказ (танкер-накопитель);

- **Сжиженные газы и продукты нефтехимии** на базисе СРТ в Белоруссию, Украину, Венгрию, Польшу, Финляндию, Латвию, Румынию, а также в порты через станции Темрюк, Предпортовая и Кавказ.

**Нефтепродукты с Ачинского НПЗ** реализовывались в страны Черного и Средиземного морей через порт Тамань (мазут). В Балтийские порты: FOB Силламяэ (ВГО) и Усть-Луга (мазут). Помимо этого осуществлялись поставки на базисе FOB Находка (нафта и мазут), а также на базисе СРТ в страны Средней Азии (бензин, дизель).

**Нефтепродукты с Ангарской НХК** реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях поставки FOB Находка (нафта, дизель, СМТ, мазут), СРТ и FOB Ванино (СМТ, ВГО). Помимо этого бензины и дизель поставлялись в Монголию, Китай, в страны Средней Азии, нафта в порт Туансе, бензин каталитического крекинга и ВГО в Балтийские порты, авиакеросин – в Монголию.

Продукты нефтехимии и сжиженные газы поставлялись в Китай, Монголию, страны Средней Азии.

**Нефтепродукты с Рязанского НПЗ** экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо через порт Приморск, куда продукт доставлялся преимущественно по системе магистральных нефтепродуктопроводов, а также железнодорожным транспортом в Белоруссию;

- Нафта на базе FOB Вентспилс и FOB Архангельск;
- Поставки мазута осуществлялись в порты Усть-Луга и Новороссийск на базе FOB;
- Бензины автомобильные поставлялись на базе СРТ в Белоруссию и Абхазию;
- Вакуумный газойль поставлялся на базе FOB в Таллинн, Усть-Лугу и Силламяэ, а также в Кавказ (танкер-накопитель);
- СМТ на базе FOB Архангельск;
- Сжиженные газы и нефтехимия поставлялись на базе СРТ в Украину, Венгрию, Польшу, Белоруссию и Казахстан.

**Нефтепродукты с Саратовского НПЗ** экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо поставлялось железнодорожным транспортом на условиях FOB Туансе и речным транспортом с реализацией в Кавказе (танкер-накопитель);

- Нафта - на базе FOB Туансе в страны Черного и Средиземного морей;
- Поставки мазута осуществлялась в страны Черного и Средиземного морей на базе FOB Кавказ (танкер-накопитель) с доставкой до узла отгрузки железнодорожным транспортом, а также на базе FOB Тамань;
- Вакуумный газойль поставлялся на базе FOB Кавказ (танкер-накопитель).

**Нефтепродукты с Ярославского НПЗ** реализовывались в порты Усть-Луга (мазут), Архангельск (нафта), Приморск (дизель), СРТ Белоруссия (бензин), а так же СРТ Украина/Латвия/Польша (сжиженные газы) и СРТ Эстония (продукты нефтехимии).

**Нефтепродукты с Нижневартковского НПЗ** реализовывались на базе FOB через порт Туансе (нафта), а также на базе СРТ Посинь и стран Средней Азии (дизель).

**Нефтепродукты с Краснотеннинского НПЗ** реализовывались на базе FOB через порт Туансе (нафта) и СРТ Посинь (дизель).

**Нефтепродукты с Зайкинского ГПП, Загорской УКПНГ и Покровской УПНГ** реализовывались на базе СРТ Украина, Венгрия, Белоруссия, Латвия и СРТ Кавказ (газы).

**Нефтепродукты с Пурнефтепереработки** реализовывались на базе FOB через порт Туансе (нафта) и в страны Средней Азии (дизель).

**Нефтепродукты с Ставрополь НГ** реализовывались на базе FOB через порт Вентспилс (нафта).

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

## **1. Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок**

### **1. На реализацию нефти**

Возможными негативными факторами, влияющими на реализацию нефти на внутреннем рынке, могут быть: ограниченные пропускные возможности системы магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» по направлениям транспортировки, а также рост тарифов на транспортировку нефти, как по железной дороге, так и по системе магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть».

## **2. На реализацию газа**

Основной фактор, который может негативно повлиять на реализацию Компанией газа – невыборка газа потребителями. Для обеспечения плановых объемов отбора газа Компания проводит диверсификацию портфеля потребителей, а для обеспечения эффективного сбора денежных средств за реализованный газ – претензионно-исковую работу.

Несоблюдение существующих требований ПАО «Газпром» по качеству газа, сдаваемого в ГТС, может повлечь риск ограничения приёма газа в ГТС по качественным параметрам и выставления штрафных санкций со стороны ПАО «Газпром». Минимизация данных рисков возможна путем проведения технических мероприятий по доведению показателей качества газа до установленных стандартов.

Кроме того, существует риск ограничения со стороны ПАО «Газпром» приема в ГТС объемов газа Компании на величину нераспределенных объемов. В целях минимизации указанного риска Компания работает над качеством планирования добычи природного газа и выработки ресурсов СОГ.

## **3. Реализация нефтепродуктов**

Острота конкуренции на региональных рынках реализации нефтепродуктов определяется, в первую очередь, наличием на конкретном рынке интересов двух или более крупных нефтяных компаний (наличие у компании собственных близкорасположенных нефтеперерабатывающих заводов и/или развитой сбытовой инфраструктуры - сети нефтебаз и автозаправочных станций). С этой точки зрения необходимо отметить агрессивную политику практически всех нефтяных компаний в зонах своего влияния.

Компания активно развивает продажи нефтепродуктов в регионах нахождения своих предприятий нефтепродуктообеспечения. Но при этом в регионах, где Компания занимает доминирующее положение и доля рынка реализации собственных нефтепродуктов на региональном рынке составляет 35 и более процентов, появляются дополнительные риски в связи с более пристальным вниманием региональных органов Федеральной антимонопольной службы к деятельности дочерних предприятий нефтепродуктообеспечения Компании на местах.

Основные усилия Компании по сохранению и удержанию лидирующей позиции на рынке РФ при одновременном повышении эффективности направлены на следующее:

- развитие продаж сопутствующих товаров и услуг;
- сокращение эксплуатационных затрат бизнеса;
- повышение эффективности розничной сети за счет оптимизации сети АЗС, избавления от непрофильных и неэффективных активов;
- развитие бизнеса в приоритетных регионах РФ на основе логистического преимущества и перспектив локальных рынков;
- развитие мелкооптовой реализации, основываясь на принципе осуществления продаж конечным потребителям нефтепродуктов.

## **II. Реализация нефти на экспорт**

Экспорт нефти по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» осуществляется в рамках квартальных графиков доступа нефтедобывающих предприятий к системе, утверждаемых Минэнерго России. ПАО «Транснефть» не может уменьшить осуществляемый по системе магистральных нефтепроводов экспорт одной нефтяной компании по отношению к другой. Однако дать гарантии по полному удовлетворению экспортной заявки производителя по направлениям экспорта не представляется возможным.

Предоставление Компании тех или иных направлений экспорта определяется пропускными способностями системы ПАО «Транснефть».

### **3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **рег. № 4428 на бланке ГТ № 0062960**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.09.2012**  
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.09.2017**

*Лицензия будет продлена после окончания срока действия.*

### **3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов**

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

### **3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых**

#### **а) Запасы полезных ископаемых**

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

#### **1. Наименование месторождения: Южно – Баганское (участок Южно-Баганское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1203*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 16,745 тыс.т*

#### **2. Наименование месторождения: Баганское (участок Баганское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1642*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 36,553 тыс.т*

#### **3. Наименование месторождения: Северо – Баганское (участок Северо-Баганское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2499*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 51,486 тыс.т*

#### **4. Наименование месторождения: Восточно – Ваякское (участок Восточно-Ваякское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1059*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,053 тыс.т*

#### **5. Наименование месторождения: Ваякошорское (участок Ваякошорское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 1150*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 27,039 тыс.т*

**6. Наименование месторождения: Среднемакарихинское (участок Среднемакарихинское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 3405*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 77,017 тыс.т*

**7. Наименование месторождения: Салюкинское (участок Салюкинское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 577*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 33,14 тыс.т*

**8. Наименование месторождения: Сандивейское (участок Сандивейское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 817*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 27,667 тыс.т*

**9. Наименование месторождения: Черпаюское (участок Черпаюское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 3484*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 110,295 тыс.т*

**10. Наименование месторождения: Нядейюское (участок Нядейюское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 401*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 22,703 тыс.т*

**11. Наименование месторождения: Хасырейское (участок Хасырейское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 10586*



Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 181,2 тыс.т**

**12. Наименование месторождения: Осовейское (участок Осовейский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 6462**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 33,654 тыс.т**

**13. Наименование месторождения: Наульское (Наульский участок недр)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 4227**

**14. Наименование месторождения: Пасседское (Пасседский участок)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 423**

**15. Наименование месторождения: Лабаганское (участок Лабаганский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9541**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 246,613 тыс.т**

**16. Наименование месторождения: Западно-Баганское (участок Западно-Баганский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 177**

**17. Наименование месторождения: Каурунани (участок Каурунанинская структура)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,114 тыс.т**

**18. Наименование месторождения: Кыдылань (участок Кыдылань)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,737 тыс.т*

**19. Наименование месторождения: Колендо (участок Колендо)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 80, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,952 тыс.т*

**20. Наименование месторождения: Усть-Томи (участок Усть-Томи)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *конденсат - 3, газ - 61*

**21. Наименование месторождения: Одопту (участок Одопту)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 106, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,826 тыс.т*

**22. Наименование месторождения: Паромай (участок Паромай)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 299, газ - 27*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,762 тыс.т*

**23. Наименование месторождения: Имени Мирзоева (участок Имени Мирзоева)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 1779, газ - 505*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 12,879 тыс.т; конденсат 0,367 тыс.т; газ природный 4,808 млн.м3*

**24. Наименование месторождения: Уйглекуты (участок Уйглекуты)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 461*

**25. Наименование месторождения: Набиль (участок Набиль)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1566, газ - 120**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 12,752 тыс.тгаз природный 1,012 млн.м3**

**26. Наименование месторождения: Катангли (участок Катангли)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть – 1088**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 17,741 тыс.т**

**27. Наименование месторождения: Нижнее Даги (участок Нижнее Даги)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 2, газ - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,934 тыс.т**

**28. Наименование месторождения: Усть-Эвай (участок Усть-Эвай)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **конденсат - 48, газ - 498**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **конденсат 1,654 тыс.т; газ природный 13,47 млн.м3**

**29. Наименование месторождения: Мухто (участок Мухто)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 234, газ - 12**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 7,344 тыс.т**

**30. Наименование месторождения: Западное Сабо (участок Западное Сабо)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 222, газ - 3**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 4,427 тыс.т**

**31. Наименование месторождения: Эхаби (участок Эхаби)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 123**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 4,169 тыс.т**

**32. Наименование месторождения: Сабо с участком Южное Эрри (участок Сабо с участком Южное Эрри)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 32, газ - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,219 тыс.т**

**33. Наименование месторождения: Гиляко-Абунан (участок Гиляко-Абунан)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 88, газ - 3**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 2,257 тыс.т**

**34. Наименование месторождения: Северная Оха (участок Северная Оха)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 13**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,234 тыс.т**

**35. Наименование месторождения: Монги (участок Монги)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 1910, газ - 353**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 35,282 тыс.тгаз природный 4,571 млн.м3**

**36. Наименование месторождения: Тунгор (участок Тунгор)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 265, газ – 40**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 5,544 тыс.тгаз природный 1,689 млн.м3**

**37. Наименование месторождения: Восточное Даги (участок Восточное Даги)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 430, газ - 17**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,976 тыс.т**

**38. Наименование месторождения: Шхунное (участок Шхунное)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 56, газ - 89**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,812 тыс.тгаз природный 2,009 млн.м3**

**39. Наименование месторождения: Центральная Оха (участок Центральная Оха)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 398**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 6,044 тыс.т**

**40. Наименование месторождения: Восточное Эхаби (участок Восточное Эхаби)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 244, газ - 2**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 6,887 тыс.т**

**41. Наименование месторождения: Лебединское нефтегазоконденсатное месторождение**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат**

Размер доказанных запасов: **нефть - 263**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 38,189 тыс.т**

**42. Наименование месторождения: Одопту-море Северный купол (участок Одопту-море Северный купол)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 5110, газ - 569**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 111,413 тыс.т**

**43. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения, включающий**

**северную оконечность месторождения Чайво**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат- 6144; газ - 6906**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 467,314 тыс.т; конденсат 0,232 тыс.т**

**44. Наименование месторождения: Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Размер общих перспективных ресурсов: нефть - 1512545, газ - 40450.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**Методика подсчета: вероятностным методом.**

**45. Наименование месторождения: Северо-Комсомольское (участок Северо-Комсомольское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 22527, газ – 18444**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 44,644 тыс.т; конденсат 21,301 тыс.т; газ природный 133,525 млн.м3**

**46. Наименование месторождения: Комсомольское (участок Комсомольское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 33870, газ – 26202**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 298,52 тыс.т; конденсат 7,915 тыс.т**

**47. Наименование месторождения: Усть-Харампурское (участок Усть-Харампурское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 4632, газ - 546**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 24,495 тыс.т**

**48. Наименование месторождения: Верхне-Пурнейское (участок Верхне-Пурнейское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1680, ЖПГ - 8, газ – 2497*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 19,127 тыс.т*

**49. Наименование месторождения: Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 5354, газ – 2889*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 48,002 тыс.т*

**50. Наименование месторождения: Ново-Пурнейское (участок Ново-Пурнейское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4706, газ - 674*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 63,849 тыс.т*

**51. Наименование месторождения: Барсуковское (участок Барсуковское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 19327, ЖПГ - 165, газ – 31197*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 227,962 тыс.т; конденсат 4,202 тыс.т*

**52. Наименование месторождения: Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 30531, газ – 26939*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 120,89 тыс.т; конденсат 0,475 тыс.т; газ природный 248,233 млн.м3*

**53. Наименование месторождения: Южно-Тарасовское (участок Тарасовское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 503, газ – 144*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 19,123 тыс.т*

**54. Наименование месторождения: Харампурское (участок Харампурское месторождение северная и южная залежи)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 18553, газ – 9787*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 217,715 тыс.т; конденсат 11,676 тыс.т; газ природный 30,375 млн.м3*

**55. Наименование месторождения: Западно-Пурнейское (участок Западно-Пурнейское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 366, газ - 47*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 14,733 тыс.т*

**56. Наименование месторождения: Губкинское (участок Губкинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 6208, ЖПГ - 9, газ – 18131*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 87,228 тыс.т; конденсат 16,741 тыс.т; газ природный 78,618 млн.м3*

**57. Наименование месторождения: Северо-Тарасовское (участок Северо-Тарасовское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 2679, газ - 468*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 74,054 тыс.т*

**58. Наименование месторождения: Кынское (Кынско-Часельский участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация. Ямало-Ненецкий автономный округ, город Губкинский.*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2952, газ - 4681*

**59. Наименование месторождения: Ново-Часельское (Кынско-Часельский участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-*



**Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация. Ямало-Ненецкий автономный округ, город Губкинский.**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 2680, газ – 82005**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **газ природный 7,963 млн.м3**

**60. Наименование месторождения: Харампурское ПК1, Т газ (Кынско-Часельский участок)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Газ**

Размер доказанных запасов: **Газ - 418190**

**61. Наименование месторождения: Фахировское (Кынско-Часельский участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация. Ямало-Ненецкий автономный округ, город Губкинский.**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 4795, газ - 30761**

**62. Наименование месторождения: Восточно-Сургутское (участок Восточно-Сургутский южная часть)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9525, газ - 373**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 268,613 тыс.т**

**63. Наименование месторождения: Восточно-Правдинское (участок Восточно-Правдинский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2257, газ - 89**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 32,348 тыс.т**

**64. Наименование месторождения: Ефремовское (участок Ефремовский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1202, газ - 51**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 81,761 тыс.т**

**65. Наименование месторождения: Западно-Угутское (участок Западно-Угутский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2414, газ - 87**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 194,258 тыс.т**

**66. Наименование месторождения: Киняминское (участок Киняминский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9747, газ - 552**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 62,09 тыс.т**

**67. Наименование месторождения: Кудринское (участок Кудринский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 908 газ - 42**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 22,252 тыс.т**

**68. Наименование месторождения: Майское (участок Майский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 848, газ - 112**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 16,856 тыс.т**

**69. Наименование месторождения: Малобалыкское (участки Малобалыкский и Южно-Тепловский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 149383, газ - 9391**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 2290,828 тыс.т**

**70. Наименование месторождения: Мамонтовское (+Энтельская площадь) (участок Мамонтовский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 88142, газ - 3985*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1231,06 тыс.т*

**71. Наименование месторождения: Омбинское (участок Омбинский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 29500, газ - 2818*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 564,945 тыс.т*

**72. Наименование месторождения: Петелинское (участок Петелинский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 17239, газ - 1276*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 132,733 тыс.т*

**73. Наименование месторождения: Правдинское (участок Правдинский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 20676, ЖПГ - 137, газ - 1006*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 540,867 тыс.т*

**74. Наименование месторождения: Приобское (участок Приобский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 613057, газ - 21559*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6384,927 тыс.т*

**75. Наименование месторождения: Приразломное (участок Приразломный)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 181738, газ - 12981*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2171,413 тыс.т*

**76. Наименование месторождения: Салымское (+Лемпинская площадь) (участок Салымский ЮС)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 20224, газ - 753*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 158,465 тыс.т*

**77. Наименование месторождения: Северо-Салымское (участок Северо-Салымский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1602, газ - 74*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 79,866 тыс.т*

**78. Наименование месторождения: Солкинское (участок Солкинский (южная часть))**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1785, газ - 27*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 35,172 тыс.т*

**79. Наименование месторождения: Среднебалыкское (участок Среднебалыкский (основная часть))**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3465, газ - 324*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 101,861 тыс.т*

**80. Наименование месторождения: Среднеугутское (участок Среднеугутский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6199, газ - 695*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 81,125 тыс.т*

**81. Наименование месторождения: Тепловское (участок Тепловский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4365, газ - 247*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 113,438 тыс.т*

**82. Наименование месторождения: Угутское (участок Угутский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 23506, газ - 803*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 220,155 тыс.т*

**83. Наименование месторождения: Усть-Балыкское (участок Усть-Балыкский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 12625, газ - 782**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 376,264 тыс.т**

**84. Наименование месторождения: Фаинское (участок Фаинский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 8174, газ - 524**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 115,634 тыс.т**

**85. Наименование месторождения: Южно-Балыкское (участок Южно-Балыкский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 7452, газ - 575**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 219,384 тыс.т**

**86. Наименование месторождения: Южно-Сургутское (участок Южно-Сургутский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 19355, газ - 2222**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 295,462 тыс.т**

**87. Наименование месторождения: Средне-Балыкское (южная часть) (участок Средне-Балыкский (южная часть))**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 6637, газ - 69**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 39,351 тыс.т**

**88. Наименование месторождения: Соровское (участок Восточно-Салымский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 4622, газ - 269**

**89. Наименование месторождения: Встречное (участок Встречный)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3773, газ - 42*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 284,218 тыс.т*

**90. Наименование месторождения: им. О.А. Московцева (участок Чупальский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4711, газ - 116*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 80,859 тыс.т*

**91. Наименование месторождения: Кузоваткинское (участок Чупальский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 364, газ - 7*

**92. Наименование месторождения: Андреевское (участок Андреевский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,362 тыс.т*

**93. Наименование месторождения: Брагунское (участок Брагунский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 293 тыс. т, газ - 99*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,559 тыс.т*

**94. Наименование месторождения: Гойт-Кортовское (участок Гойт-Кортовский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 214, газ - 25*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,743 тыс.т*

**95. Наименование месторождения: Гудермесское (участок Гудермесский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть – 1*

**96. Наименование месторождения: Минеральное (участок Минеральный)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 243, газ – 71*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,757 тыс.т*

**97. Наименование месторождения: Правобережное (участок Правобережный)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 57, газ – 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,026 тыс.т*

**98. Наименование месторождения: Северо-Брагуновское (участок Северо-Брагуновский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 208, газ – 57*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,936 тыс.т*

**99. Наименование месторождения: Старогрозненское (участок Старогрозненский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1849, газ – 698*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 20,235 тыс.т*

**100. Наименование месторождения: Хаян-Кортовское (участок Хаян-Кортовский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4, газ -3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,747 тыс.т*

**101. Наименование месторождения: Эльдаровское (участок Эльдаровский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 135, газ – 27*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,489 тыс.т*

**102. Наименование месторождения: Абино-Украинское (участок Абино-Украинское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 983, газ - 57*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 18,455 тыс.т*

**103. Наименование месторождения: Анастасиевско – Троицкое (участок Анастасиевско-Троицкое)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3927, газ – 24209*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 62,53 тыс.т; конденсат 6,579 тыс.т; газ природный 583,035 млн.м3*

**104. Наименование месторождения: Ахтырско-Бугундырское (участок Ахтырско-Бугундырское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 44, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,313 тыс.т*

**105. Наименование месторождения: Дыш (участок Дыш)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 586, ЖПГ - 54, газ - 301*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 20,946 тыс.т*

**106. Наименование месторождения: Западно-Анастасиевское (участок Западно-Анастасиевское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 583, газ - 128*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,701 тыс.тгаз природный 3,605 млн.м3*

**107. Наименование месторождения: Зыбза Глубокий Яр (участок Зыбза Глубокий Яр)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 475, газ - 83*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 13,976 тыс.т*



**108. Наименование месторождения: Ключевое с залежами Узун, Южно-Ключевыми**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 310, ЖПП - 7, газ - 22**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 10,043 тыс.т**

**109. Наименование месторождения: Кузнецовское (участок Кузнецовское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **конденсат, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 4, газ – 66**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **конденсат 0,108 тыс.т; газ природный 1,516 млн.м3**

**110. Наименование месторождения: Курчанское (участок Курчанское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 3**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,407 тыс.т**

**111. Наименование месторождения: Левкинское (участок Левкинское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 407, газ - 6**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,351 тыс.т**

**112. Наименование месторождения: Николаевское (участок Николаевское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 255**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 5,292 тыс.т**

**113. Наименование месторождения: Северо-Нефтяное (участок Северо-Нефтяное)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 50**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,181 тыс.т**

**114. Наименование месторождения: Баракаевское (участок Баракаевское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *газ - 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,03 тыс.т*

**115. Наименование месторождения: *Гарбузовское (участок Гарбузовское)***

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *газ - 8*

**116. Наименование месторождения: *Украинское (участок Украинское)***

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 187, газ - 25*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,603 тыс.т*

**117. Наименование месторождения: *Холмское (участок Холмское)***

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 133, газ - 12*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,41 тыс.т*

**118. Наименование месторождения: *Шептальское (участок Шептальское)***

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 115, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,097 тыс.т*

**119. Наименование месторождения: *Западно-Беликовское (участок Славянско-Темрюкский)***

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4, ЖПГ - 1, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,843 тыс.т*

**120. Наименование месторождения: *Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)***

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 115, ЖПГ - 101, газ – 163*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,864 тыс.т*

**121. Наименование месторождения: Южно-Морозовское (участок Славянско-Темрюкский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 5, ЖПГ - 1, газ - 2.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,5 тыс.т*

**122. Наименование месторождения: Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 52, ЖПГ - 4, газ – 15*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6,24 тыс.т*

**123. Наименование месторождения: Восточно-Чумаковское (участок Славянско-Темрюкский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 89, ЖПГ - 27, газ – 19*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,649 тыс.т*

**124. Наименование месторождения: Терноватое (участок Славянско-Темрюкский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *конденсат - 4, газ - 22*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 0,041 тыс.т; газ природный 0,336 млн.м3*

**125. Наименование месторождения: ЮМГ (участок Славянско-Темрюкский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *конденсат – 118, газ – 294*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 11,156 тыс.т; газ природный 23,048 млн.м3*

**126. Наименование месторождения: Ново-Дмитриевское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 39, газ - 2.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,62 тыс.т*

**127. Наименование месторождения: Убеженское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 90*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,484 тыс.т*

**128. Наименование месторождения: Восточно-Северское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 39, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,538 тыс.т*

**129. Наименование месторождения: им. С.Т. Короткова (участок Славянско-Темрюкский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 278, ЖПГ - 57, газ – 144.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 24,925 тыс.т*

**130. Наименование месторождения: Подсолнечное (участок Подсолнечное)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 608, газ - 60*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 15,125 тыс.т*

**131. Наименование месторождения: Камышовое (участок Камышовое)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 198, газ - 36*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,328 тыс.т*

**132. Наименование месторождения: Бектемировское (участок Бектемировское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,273 тыс.т*

**133. Наименование месторождения: Лесное (участок Лесное)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 128, газ - 12**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 6,19 тыс.т**

**134. Наименование месторождения: Надеждинское (участок Надеждинское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 6, газ - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,273 тыс.т**

**135. Наименование месторождения: Белозерское (участок Белозерское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 172, газ - 12.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 2,958 тыс.т**

**136. Наименование месторождения: Зимне-Ставкинско-Правобережное (участок Поварковское, Пушкарское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2520, газ - 234**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 48,147 тыс.т**

**137. Наименование месторождения: Урожайненское (участок Урожайненское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1186, газ - 200**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 10,979 тыс.т**

**138. Наименование месторождения: Ачикулакское (участок Ачикулакское)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 3043, газ - 171**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 18,169 тыс.т**

**139. Наименование месторождения: Восточно-Безводненское (участок Восточно-Безводненское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 272, газ - 34*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,75 тыс.т*

**140. Наименование месторождения: Западно-Мектебское (участок Западно-Мектебское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 15, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,569 тыс.т*

**141. Наименование месторождения: Путиловское (участок Путиловское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,33 тыс.т*

**142. Наименование месторождения: Величаевско-Колодезное (участок Величаевско-Колодезное)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 4122, газ - 264*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 61,807 тыс.т*

**143. Наименование месторождения: Ковыльное (участок Ковыльное)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,575 тыс.т*

**144. Наименование месторождения: Сухановское (участок Сухановское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 106, газ – 25*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,944 тыс.т*

**145. Наименование месторождения: Озек-Суат (участок Озек-Суат)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 1260, газ - 179*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 21,534 тыс.т*

**146. Наименование месторождения: Русский Хутор Северный (участок Русский Хутор Северный)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 151, газ – 34*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,974 тыс.т; конденсат 0,408 тыс.т; газ природный 0,163 млн.м3*

**147. Наименование месторождения: Южно-Острогорское (участок Южно-Острогорское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 22, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,93 тыс.т*

**148. Наименование месторождения: Молодежное (участок Молодежное)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,84 тыс.т*

**149. Наименование месторождения: Курган-Амурское (участок Курган-Амурское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 42, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,51 тыс.т*

**150. Наименование месторождения: Прасковейское (участок Прасковейское)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 117*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,233 тыс.т*

**151. Наименование месторождения: Атчибарское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 11*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,578 тыс.т*

**152. Наименование месторождения: Байджановское**

Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 12, газ - 2*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,302 тыс.т*

**153. Наименование месторождения: Култайское**

Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 9, газ - 1.*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,299 тыс.т*

**154. Наименование месторождения: Кум-Тюбинское**

Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 3*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,326 тыс.т*

**155. Наименование месторождения: Владимировское (участок Владимировское)**

Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 3*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,637 тыс.т*

**156. Наименование месторождения: Участок Байкаловский**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Ермак Нефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Ермак Нефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*  
ИНН: *6501244577*  
ОГРН: *1126501000922*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 226647, газ - 289927*  
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *PRMS, объемным методом.*



**157. Наименование месторождения: Участок Самоедский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 129003*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**158. Наименование месторождения: Участок Вадинский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 8598, газ - 2555*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**159. Наименование месторождения: Участок Западно-Лодочный**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 191, газ – 9220.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Классификация PRMS, объемным методом*

**160. Наименование месторождения: Участок Аявинский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 10897, газ – 103607.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Классификация PRMS, объемным методом*

**161. Наименование месторождения: Участок Джелиндуконский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 1201, газ – 160*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Классификация PRMS, объемным методом*

**162. Наименование месторождения: Участок Оскобинский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть – 167990, газ – 365251.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*вероятностным методом*

**163. Наименование месторождения: Участок Терско-Камовский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

**164. Наименование месторождения: Участок Кулиндинский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 44847.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Классификация PRMS, объемным методом*

**165. Наименование месторождения: Участок Восточно-Сугдинский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 82277, газ – 8434*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Классификация PRMS, объемным методом*

**166. Наименование месторождения: участок Даниловский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 232715, газ – 53379.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Классификация PRMS, объемным методом*

**167. Наименование месторождения: им. Савостьянова (участок Могдинский)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 392724, газ – 86918*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Классификация PRMS, объемным методом*

**168. Наименование месторождения: Санарское (участок Санарский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: нефть – 41026**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Классификация PRMS, объемным методом**

**169. Наименование месторождения: Участок Преображенский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: нефть – 235482, газ - 66150**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Классификация PRMS, объемным методом**

**170. Наименование месторождения: Участок Умоткинский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 74098.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**вероятностным методом.**

**171. Наименование месторождения: Калиновое (участок Северо-Пудинский)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть и конденсат - 417, газ - 138**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**классификация PRMS, объемным методом.**

**172. Наименование месторождения: Красноармейское (участок Маланинский лицензионный участок)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **Нефть - 4**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,641 тыс.т**

**173. Наименование месторождения: Маланинское (участок Маланинский лицензионный участок)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 429, газ - 31*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,522 тыс.т*

**174. Наименование месторождения: Анютинское (Маланинский лицензионный участок)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 28, ЖПГ - 2, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,355 тыс.т*

**175. Наименование месторождения: Ежовское (участок Маланинский лицензионный участок)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 5.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,33 тыс.т*

**176. Наименование месторождения: Хребтовое (участок Маланинский лицензионный участок)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 10, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,968 тыс.т*

**177. Наименование месторождения: Ванкорское (участок Ванкорская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, село Туруханск.*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 143465, газ – 77822*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4157,088 тыс.т; конденсат 226,224 тыс.т; газ природный 122,803 млн.м3*

**178. Наименование месторождения: Ванкорское (участок Северо-Ванкорский нефтегазоперспективный блок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, село Туруханск.*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: 1042400920077

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 27869, газ – 4890*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 805,868 тыс.т; конденсат 0,131 тыс.т*

**179. Наименование месторождения: Юрубчено-Тохомское (участок Юрубченский блок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск.*

ИНН: *7710007910*

ОГРН: *1028800000855*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 42148, газ - 3406*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 15,765 тыс.т*

**180. Наименование месторождения: Малореченское (участок Малореченское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 126, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,924 тыс.т*

**181. Наименование месторождения: Ломовое (участок Ломовое месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 499, газ - 47*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 11,976 тыс.т*

**182. Наименование месторождения: Катильгинское (участок Катильгинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1571, газ - 75**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 52,394 тыс.т**

**183. Наименование месторождения: Западно-Останинское (участок Западно-Останинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 1691, газ - 23**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 30,384 тыс.т**

**184. Наименование месторождения: Герасимовское (участок Герасимовское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 236, газ - 6**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 16,308 тыс.т**

**185. Наименование месторождения: Лугинецкое (участок Лугинецкое месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул.**

**Буровиков, дом 23**  
ИНН: 7022000310  
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2743, ЖПГ - 37, газ - 12251*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 39,601 тыс.т; конденсат 19,989 тыс.т*

**186. Наименование месторождения: Первомайское (участок Первомайское месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: 7022000310  
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 6962, газ - 239*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 76,999 тыс.т*

**187. Наименование месторождения: Олень (участок Олень месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: 7022000310  
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 855, газ - 55*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 13,135 тыс.т*

**188. Наименование месторождения: Игольско-Таловое (участок Игольско-Таловое месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: 7022000310  
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 1813, газ - 128*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 45,676 тыс.т*

**189. Наименование месторождения: Чкаловское (участок Чкаловское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 334, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6,464 тыс.т*

**190. Наименование месторождения: Западно-Катыльгинское (участок Западно-Катыльгинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 907, газ - 48*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 49,397 тыс.т*

**191. Наименование месторождения: Крапивинское (участок Крапивинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6509, газ - 242*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 189,181 тыс.т*

**192. Наименование месторождения: Лонтынь-Яхское (участок Лонтынь-Яхское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**



Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**  
ИНН: **7022000310**  
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 21**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,287 тыс.т**

**193. Наименование месторождения: Южно-Черемшанское (участок Южно-Черемшанское месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**  
ИНН: **7022000310**  
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 1208, газ - 46**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 53,056 тыс.т**

**194. Наименование месторождения: Карайское (участок Карайско-Моисеевский)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**  
ИНН: **7022000310**  
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 1045, газ - 54**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 11,801 тыс.т**

**195. Наименование месторождения: Тагайское (участок Карайско-Моисеевский)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**  
ИНН: **7022000310**  
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: *нефть - 109, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,325 тыс.т*

**196. Наименование месторождения: Моисеевское (участок Карайско-Моисеевский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 264, газ - 26*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,515 тыс.т*

**197. Наименование месторождения: Северо-Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 53, газ - 1.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,498 тыс.т*

**198. Наименование месторождения: Карасевское (участок Карайско-Моисеевский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 213, газ - 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,887 тыс.т*

**199. Наименование месторождения: Двуреченское (участок Карайско-Моисеевский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**  
ИНН: **7022000310**  
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 2498, газ - 129**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 37,549 тыс.т**

**200. Наименование месторождения: Проточное (участок Кондаковский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**  
ИНН: **7022000310**  
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Предварительная оценка запасов месторождения: **нефть - 1**  
Методика предварительной оценки запасов месторождения: **Классификация PRMS, объемным методом**

**201. Наименование месторождения: Приграничное (участок Кондаковский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**  
ИНН: **7022000310**  
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 72, газ - 5**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,135 тыс.т**

**202. Наименование месторождения: Трайгородско-Кондаковское (участок Кондаковский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**  
ИНН: **7022000310**  
ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: *нефть - 60, газ - 7*

**203. Наименование месторождения: Широтное (участок Южно-Тамбаевский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 68, газ - 6*

**204. Наименование месторождения: Южно-Тамбаевское (участок Южно-Тамбаевский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 41, газ - 6*

**205. Наименование месторождения: Советское (участок Советский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 22591, газ - 1092*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 210,728 тыс.т*

**206. Наименование месторождения: Вахское (участок Вахский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 11261, газ - 690*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 178,215 тыс.т*

**207. Наименование месторождения: Нижневартовское (участок Нижневартовский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 491, газ - 29*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 12,126 тыс.т*

**208. Наименование месторождения: Полуденное (участок Полуденный)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2243, газ - 105*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 28,315 тыс.т*

**209. Наименование месторождения: Северное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2429, газ - 200*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 33,51 тыс.т; конденсат 0,032 тыс.т*

**210. Наименование месторождения: Стрежевское (участок Стрежевский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 11, газ - 1**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,917 тыс.т**

**211. Наименование месторождения: Колотушиное (участок Колотушиное месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 215, газ - 7**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 8,611 тыс.т**

**212. Наименование месторождения: Павловское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 72, газ - 2**

**213. Наименование месторождения: Озёрное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 114, газ - 3*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,897 тыс.т*

**214. Наименование месторождения: Западно-Карасевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 69*

**215. Наименование месторождения: Нижнедугинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 156, газ - 14*

**216. Наименование месторождения: Тамбаевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 23, газ - 2*

**217. Наименование месторождения: Нижнепервомайское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: *7022000310*  
ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 24*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,361 тыс.т*

**218. Наименование месторождения: *Восточно-Юбилейное (участок Восточно-Юбилейное)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 22*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,874 тыс.т*

**219. Наименование месторождения: *Озерное (участок Озерное месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 45*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,818 тыс.т*

**220. Наименование месторождения: *Равнинное (участок Равнинное месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 20*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,932 тыс.т*

**221. Наименование месторождения: *Раздольное (участок Раздольное месторождение)***



Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"- Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,644 тыс.т*

**222. Наименование месторождения: *Русский Хутор (участок месторождение Русский Хутор)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"- Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 201*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,475 тыс.т*

**223. Наименование месторождения: *Солончаковое (участок Солончаковое месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"- Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть - 41*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,087 тыс.т*

**224. Наименование месторождения: *Сухокумское (участок Сухокумское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"- Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 23*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,178 тыс.т*

**225. Наименование месторождения: Тюбинское (участок Тюбинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,276 тыс.т*

**226. Наименование месторождения: Юбилейное (участок Юбилейное месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 67*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,288 тыс.т*

**227. Наименование месторождения: Южно-Сухокумское (участок Южно-Сухокумское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 95*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,999 тыс.т*

**228. Наименование месторождения: Таловское (участок Таловское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Дагестан, город Южно-Сухокумск*

ИНН: **0541000600**  
ОГРН: **1020502459713**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 16**

**229. Наименование месторождения: Избербаиш (участок месторождение Избербаиш)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Дагестан, город Махачкала**  
ИНН: **0515012247**  
ОГРН: **1030500990410**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 19, газ – 16**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,734 тыс.т;  
конденсат 0,177 тыс.т; газ природный 1,293 млн.м3**

**230. Наименование месторождения: Махачкала-Тарки (участок месторождение Махачкала-Тарки)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Дагестан, город Махачкала**  
ИНН: **0515012247**  
ОГРН: **1030500990410**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 142, газ – 85**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 2,219 тыс.т**

**231. Наименование месторождения: Димитровское (участок Димитровское месторождение )**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Дагестан, город Махачкала**  
ИНН: **0515012247**  
ОГРН: **1030500990410**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**  
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 60, газ – 3703**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,278 тыс.т;  
конденсат 0,124 тыс.т; газ природный 27,491 млн.м3**

**232. Наименование месторождения: Ломовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть – 138*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,301 тыс.т*

**233. Наименование месторождения: *Ончугинское (участок Яснополянская залежь Ончугинского месторождения)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 251*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,313 тыс.т*

**234. Наименование месторождения: *Кезское (участок Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 276*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,124 тыс.т*

**235. Наименование месторождения: *Михайловское (участок Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть – 311*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,178 тыс.т*

**236. Наименование месторождения: Кырыкмасское (участок Кырыкмасское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 836*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,807 тыс.т*

**237. Наименование месторождения: Ельниковское (участок Ельниковское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 8196*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 100,045 тыс.т*

**238. Наименование месторождения: Ельниковское (участок Прикамский участок Ельниковского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 669*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 13,939 тыс.т*

**239. Наименование месторождения: Архангельское (участок Архангельское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.*

**Красноармейская, 182**  
ИНН: 1831034040  
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 189**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 6,413 тыс.т**

**240. Наименование месторождения: Мишкинское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**  
ИНН: 1831034040  
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 7117**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 102,636 тыс.т**

**241. Наименование месторождения: Лиственское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**  
ИНН: 1831034040  
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 3175**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 56,129 тыс.т**

**242. Наименование месторождения: Еселейское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**  
ИНН: 1831034040  
ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: **нефть**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 1276**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 9,658 тыс.т**

**243. Наименование месторождения: Лудошурское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 620*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 24,985 тыс.т*

#### **244. Наименование месторождения: Ижевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 102*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,64 тыс.т*

#### **245. Наименование месторождения: Красногорское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3193*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 33,804 тыс.т*

#### **246. Наименование месторождения: Мещеряковское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 130*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 3,324 тыс.т**

**247. Наименование месторождения: Бегишкинское (участок Бегишкинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 74**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,994 тыс.т**

**248. Наименование месторождения: Гремихинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 4391**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 78,875 тыс.т**

**249. Наименование месторождения: Чутырско-Киенгонское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 12881**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 173,002 тыс.т**

**250. Наименование месторождения: Южно-Киенгонское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**



Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 200*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,703 тыс.т*

**251. Наименование месторождения: Восточно-Красногорское (участок Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 73*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,246 тыс.т*

**252. Наименование месторождения: Сундурско-Нязинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 493*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,524 тыс.т*

**253. Наименование месторождения: Лозюкско-Зуринское (участок Верейская и Башкирская залежи Лозюкско-Зуринского месторождения)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*  
ИНН: *1831034040*  
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 879*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 16,711 тыс.т*

**254. Наименование месторождения: Котовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**  
ИНН: **1831034040**  
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 4313**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 59,697 тыс.т**

**255. Наименование месторождения: Заборское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**  
ИНН: **1831034040**  
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 76**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 2,144 тыс.т**

**256. Наименование месторождения: Карсовайское (участок Карсовайский)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**  
ИНН: **1831034040**  
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 4469**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 37,499 тыс.т**

**257. Наименование месторождения: Восточно-Киенгопское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**  
ИНН: **1831034040**  
ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 2**

**258. Наименование месторождения: Северо-Ижевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 23**

**259. Наименование месторождения: Оросовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **Нефть - 9**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,012 тыс.т**

**260. Наименование месторождения: Логошурское (Логошурский участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 8**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 2,607 тыс.т**

**261. Наименование месторождения: Тимеевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: *нефть - 42*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,889 тыс.т*

**262. Наименование месторождения: Шарканское (Шарканский участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 81*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,499 тыс.т*

**263. Наименование месторождения: Южно-Лиственское (Воткинский участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,187 тыс.т*

**264. Наименование месторождения: Южно-Люкское (Южно-Люкский участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *Нефть - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,877 тыс.т*

**265. Наименование месторождения: Западно-Погребняковское (Воткинский участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: 1021801147774

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 48.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,322 тыс.т*

**266. Наименование месторождения: Аркутун-Даги (участок месторождение Аркутун-Даги)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*

*Не является резидентом РФ*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2922, газ - 306*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 112,958 тыс.т*

**267. Наименование месторождения: Одопту-море (участок Одопту-море)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*

*Не является резидентом РФ*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2638*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 101,531 тыс.т*

**268. Наименование месторождения: Чайво (участок месторождение Чайво)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28*

*Не является резидентом РФ*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5403, газ – 31700*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 137,179 тыс.т*

**269. Наименование месторождения: Участок Черного моря (Западно-Черноморская площадь)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 1365365*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**270. Наименование месторождения: Участок Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Каспийская нефтяная компания"*

Место нахождения: *414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д. 10*

ИНН: *3015053515*

ОГРН: *1023000830005*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть и конденсат - 1115, газ - 712*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*

**271. Наименование месторождения: Новое**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НК "Приазовнефть"*

Место нахождения: *350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Паиковский, ул. Бородинская, дом 115/1*

ИНН: *2312099856*

ОГРН: *1022301976290*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 442, газ - 147*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,904 тыс.т*

**272. Наименование месторождения: Аглосское (участок Аглосское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,26 тыс.т*

**273. Наименование месторождения: Алакаевское (участок Алакаевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1034, ЖПГ - 36, газ – 41*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 37,764 тыс.т*

**274. Наименование месторождения: Алексеевское (участок Алексеевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2037, жпг - 147, газ – 109*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 49,322 тыс.т*

**275. Наименование месторождения: Бариновско-Лебяжинское (участок Бариновско-Лебяжинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 10376, ЖПГ - 357, газ – 403*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 148,401 тыс.т*

**276. Наименование месторождения: Белозерско-Чубовское (участок Белозерско-Чубовское месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2965, ЖПГ - 73, газ – 82*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 52,634 тыс.т*

**277. Наименование месторождения: Богатыревское (участок Богатыревское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1550, ЖПГ - 56, газ – 42*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 12,371 тыс.т*

**278. Наименование месторождения: Боголюбовское (участок Боголюбовское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1387*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,073 тыс.т*

**279. Наименование месторождения: Боровское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3850*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 15,848 тыс.т*

**280. Наименование месторождения: Верхне-Ветлянское (участок Верхне-Ветлянское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2455, ЖПГ - 302, газ – 235*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 51,189 тыс.т*

**281. Наименование месторождения: Ветлянский**



Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1389, ЖПГ - 87, газ – 56*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 17,036 тыс.т*

**282. Наименование месторождения: *Винно-Банновское (участок Винно-Банновское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1379, ЖПГ - 37, газ – 44*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 59,298 тыс.т*

**283. Наименование месторождения: *Восточное (участок Восточное месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 516, ЖПГ - 19, газ – 16*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 24,549 тыс.т*

**284. Наименование месторождения: *Гайдаровское (участок Гайдаровское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 367, ЖПГ - 19, газ - 17*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 23,189 тыс.т*

**285. Наименование месторождения: *Ганинско-Янгульское (участок Ганинско-Янгульское***

**месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 115**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,502 тыс.т**

**286. Наименование месторождения: Горбатовское (участок Горбатовское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 1660, ЖПГ - 68, газ – 45**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 55,512 тыс.т**

**287. Наименование месторождения: Горбуновское (участок Горбуновское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 2342**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 28,982 тыс.т**

**288. Наименование месторождения: Городецкое (участок Городецкое месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 454, газ – 77**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 3,786 тыс.т**

**289. Наименование месторождения: Гражданское (участок Гражданское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1061*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 11,569 тыс.т*

**290. Наименование месторождения: Грековское (участок Грековское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1241, ЖПГ - 57, газ – 54*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 30,052 тыс.т*

**291. Наименование месторождения: Дерюжевское (участок Дерюжевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 783, газ - 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 15,704 тыс.т*

**292. Наименование месторождения: Дмитриевское (участок Дмитриевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4916, ЖПГ - 353, газ – 282*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 98,47 тыс.т*

**293. Наименование месторождения: Евгеньевское (участок Евгеньевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 858, ЖПГ - 29, газ – 19*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 34,692 тыс.т*

**294. Наименование месторождения: Волчье**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,898 тыс.т*

**295. Наименование месторождения: Екатериновское (участок Екатериновское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 833, газ - 26*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 28,526 тыс.т*

**296. Наименование месторождения: Жигулевское (участок Жигулевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 23*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,48 тыс.т*

**297. Наименование месторождения: Жуковское (участок Жуковское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 440, газ - 149*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,155 тыс.т*

**298. Наименование месторождения: Заборовское (участок Заборовское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,337 тыс.т*

**299. Наименование месторождения: Западно-Коммунарское (участок Западно-Коммунарское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2970, ЖПГ - 136, газ – 111*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 84,571 тыс.т*

**300. Наименование месторождения: Зольненское (участок Зольненское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 66*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 3,379 тыс.т**

**301. Наименование месторождения: Ивановское (участок Ивановское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 1197**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 17,168 тыс.т**

**302. Наименование месторождения: Волковское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 3**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,172 тыс.т**

**303. Наименование месторождения: Ильменёвское (участок Ильменёвское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 618, ЖПГ - 29, газ – 26**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 30,043 тыс.т**

**304. Наименование месторождения: Казанское (участок Казанское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 1112, газ - 30**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 20,283 тыс.т**

**305. Наименование месторождения: Казачье (Байкальский лицензионный участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,235 тыс.т*

**306. Наименование месторождения: *Карагайское (участок Карагайское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 820, ЖПГ - 37, газ – 33*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,91 тыс.т*

**307. Наименование месторождения: *Карлово-Сытовское (участок Карлово-Сытовское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 76*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,089 тыс.т*

**308. Наименование месторождения: *Кинель-Черкасское (участок Кинель-Черкасское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 285, ЖПГ - 7, газ – 9*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,754 тыс.т*

**309. Наименование месторождения: *Киньзякское (участок Киньзякское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 34, ЖПГ - 1, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,419 тыс.т*

**310. Наименование месторождения: *Козловское (участок Козловское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 1261, газ - 18*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 30,547 тыс.т*

**311. Наименование месторождения: *Колыванское (участок Колыванское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 639, газ - 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 13,139 тыс.т*

**312. Наименование месторождения: *Красногородское (участок Красногородское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 611*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,915 тыс.т*

**313. Наименование месторождения: *Красноярский***



Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 959, ЖПГ - 39, газ – 38*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 15,1 тыс.т*

**314. Наименование месторождения: *Криволукское (участок Криволукское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 555, ЖПГ - 59, газ – 176*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6,578 тыс.т*

**315. Наименование месторождения: *Кротковско-Алешкинское (участок Кротковско-Алешкинское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 317*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,987 тыс.т*

**316. Наименование месторождения: *Кудиновское (участок Кудиновское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 966, ЖПГ - 93, газ – 67*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 38,419 тыс.т*

**317. Наименование месторождения: *Кулешовское (участок Кулешовское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 11745, ЖПГ - 525, газ – 565*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 230,065 тыс.т*

**318. Наименование месторождения: *Курско-Кулагинское (участок Курско-Кулагинское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,191 тыс.т*

**319. Наименование месторождения: *Лагодское (участок Лагодское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 176, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,108 тыс.т*

**320. Наименование месторождения: *Лоховское (участок Лоховское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 205, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,825 тыс.т*

**321. Наименование месторождения: *Мальшевское (участок Мальшевское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 313, ЖПГ - 16, газ – 25*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,299 тыс.т*

**322. Наименование месторождения: Михайловско-Коханское (участок Михайловско-Коханское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5511, ЖПГ - 620, газ – 1202*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 60,923 тыс.т*

**323. Наименование месторождения: Льняное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 26*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,842 тыс.т*

**324. Наименование месторождения: Мухановское (участок Мухановское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 13105, ЖПГ - 724, газ – 827*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 179,71 тыс.т*

**325. Наименование месторождения: Неклюдовское (участок Неклюдовское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 4281, ЖПГ - 453, газ – 520*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 14,197 тыс.т*

**326. Наименование месторождения: *Никольско-Спиридоновское (участок Никольско-Спиридоновское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1967, ЖПГ - 61, газ – 45*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 54,341 тыс.т*

**327. Наименование месторождения: *Ново-Аманакское (участок Ново-Аманакское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 365*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,771 тыс.т*

**328. Наименование месторождения: *Ново-Запрудненское (участок Ново-Запрудненское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2696, ЖПГ - 132, газ – 172*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 50,231 тыс.т*

**329. Наименование месторождения: Ново-Ключевское (участок Ново-Ключевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1597, ЖПГ - 147, газ – 174*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 22,048 тыс.т*

**330. Наименование месторождения: Обоинское (участок Обоинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть – 273*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 11,618 тыс.т*

**331. Наименование месторождения: Озеркинское (участок Озеркинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 487*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 13,234 тыс.т*

**332. Наименование месторождения: Ольховское (участок Ольховское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 48*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,267 тыс.т*

**333. Наименование месторождения: Орлянокое (участок Орлянокое месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 177*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,601 тыс.т*

**334. Наименование месторождения: Островское (участок Островское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 34, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,144 тыс.т*

**335. Наименование месторождения: Подгорненское (участок Подгорненское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1867, ЖПГ - 209, газ – 199*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 24,348 тыс.т*

**336. Наименование месторождения: Подъем-Михайловское (участок Подъем-Михайловское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 500, ЖПГ - 19, газ – 14*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 30,544 тыс.т*

**337. Наименование месторождения: Покровское (участок Покровское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5454, газ - 38*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 53,106 тыс.т*

**338. Наименование месторождения: Половецкое (участок Половецкое месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 287, ЖПГ - 7, газ – 7*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 16,529 тыс.т*

**339. Наименование месторождения: Путиловское (участок Путиловское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 9*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,82 тыс.т*

**340. Наименование месторождения: Радаевское (участок Радаевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 4966*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 57,158 тыс.т*

**341. Наименование месторождения: Рассветское (участок Рассветское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 122, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,259 тыс.т*

**342. Наименование месторождения: Репьевское (участок Репьевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 215, ЖПГ - 2, газ – 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,043 тыс.т*

**343. Наименование месторождения: Саврухинское (участок Саврухинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 360*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 11,216 тыс.т*

**344. Наименование месторождения: Садовое (участок Садовое месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*



Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 770, газ - 11*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,426 тыс.т*

**345. Наименование месторождения: Сарбайско-Мочалеевское (участок Сарбайско-Мочалеевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 672*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,559 тыс.т*

**346. Наименование месторождения: Северо-Каменское (участок Северо-Каменское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2052*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 53,206 тыс.т*

**347. Наименование месторождения: Северо-Максимовское (участок Северо-Максимовское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 216*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,932 тыс.т*

**348. Наименование месторождения: Семеновское (участок Семеновское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 378, ЖПГ - 9, газ – 9*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,927 тыс.т*

**349. Наименование месторождения: Серноводское (участок Серноводское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 140*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,897 тыс.т*

**350. Наименование месторождения: Сидоровское (участок Сидоровское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 115, газ - 4*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,228 тыс.т*

**351. Наименование месторождения: Славкинское (участок Славкинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3650*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 23,939 тыс.т*

**352. Наименование месторождения: Смагинское (участок Смагинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 318*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,531 тыс.т*

**353. Наименование месторождения: Советское (участок Советское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 425, ЖПГ - 30, газ – 17*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 27,229 тыс.т*

**354. Наименование месторождения: Сологаевское (участок Сологаевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2257, ЖПГ - 102, газ – 89*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 16,033 тыс.т*

**355. Наименование месторождения: Солоцкое (участок Солоцкое месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 125, ЖПГ - 3, газ – 55*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,733 тыс.т*

**356. Наименование месторождения: Сосновское (участок Сосновское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 7354, газ - 208*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 25,469 тыс.т*

**357. Наименование месторождения: Софинско-Дзержинское (участок Софинско-Дзержинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1504, ЖПГ - 33, газ – 36*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 44,644 тыс.т*

**358. Наименование месторождения: Стрельненское (участок Стрельненское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 24*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,461 тыс.т*

**359. Наименование месторождения: Субботинское (участок Субботинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 199, ЖПГ - 3, газ – 4*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,804 тыс.т*

**360. Наименование месторождения: Сургутское (участок Сургутское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 594, газ - 35*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 20,374 тыс.т*

**361. Наименование месторождения: Сызранское (участок Сызранское месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 91*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,244 тыс.т*

**362. Наименование месторождения: Тверское (участок Тверское месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1364, ЖПГ - 105, газ – 170*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 36,297 тыс.т*

**363. Наименование месторождения: Уваровское (участок Уваровское месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 1603, ЖПГ - 40, газ - 47*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 39,275 тыс.т*

**364. Наименование месторождения: Утевское (участок Утевское месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3864, ЖПГ - 142, газ – 156*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 158,564 тыс.т*

**365. Наименование месторождения: Хилковское (участок Хилковское месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 506, ЖПГ - 18, газ – 21*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 12,175 тыс.т*

**366. Наименование месторождения: Хомяковское (участок Хомяковское месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 9*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,721 тыс.т*

**367. Наименование месторождения: Чеховское (участок Чеховское месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 6*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,614 тыс.т*

**368. Наименование месторождения: Шумолгинское (участок Шумолгинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 338*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,577 тыс.т*

**369. Наименование месторождения: Юдинское (участок Юдинское месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,563 тыс.т*

**370. Наименование месторождения: Южно-Бутлеровское (участок Южно-Бутлеровское месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 50*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,717 тыс.т*

**371. Наименование месторождения: Южно-Неприковское (участок Южно-Неприковское месторождение)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2609, ЖПГ - 50, газ – 84*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 48,011 тыс.т*

**372. Наименование месторождения: Южно-Орловское (участок Южно-Орловское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2269, газ - 48*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 158,695 тыс.т*

**373. Наименование месторождения: Южно-Славкинское (участок Кельвейский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 330*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 18,44 тыс.т*

**374. Наименование месторождения: Яблоневское (участок Яблоневское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 709, газ - 20*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 12,696 тыс.т*

**375. Наименование месторождения: Яблоневый овраг (участок месторождение Яблоневый овраг)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 47*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,483 тыс.т*

**376. Наименование месторождения: Якушкинское (участок Якушкинское месторождение)**



Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3751*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 21,235 тыс.т*

**377. Наименование месторождения: *Ясневско-Гараевское (участок Ясневско-Гараевское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 283, газ - 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 11,552 тыс.т*

**378. Наименование месторождения: *Коренное (участок Байкальский лицензионный участок)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 296, ЖПГ - 23, газ - 13*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,065 тыс.т*

**379. Наименование месторождения: *Бирюковское (Бирюковский лицензионный участок)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 198, ЖПГ - 26, газ – 22*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,076 тыс.т*

**380. Наименование месторождения: *Голубевское (Голубевская площадь)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 132, ЖПГ - 2, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,935 тыс.т*

**381. Наименование месторождения: Гришаевское (Гришаевская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 9*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,597 тыс.т*

**382. Наименование месторождения: Кельвейское (Кельвейский лицензионный участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,713 тыс.т*

**383. Наименование месторождения: Колпинское (Колпинская площадь)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 113*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,209 тыс.т*

**384. Наименование месторождения: Кордонное (Кордонная площадь)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 20*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,736 тыс.т*

**385. Наименование месторождения: *Песчаноодольское (участок Песчаноодольская площадь)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,811 тыс.т*

**386. Наименование месторождения: *Петрухновское (Петрухновская площадь)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 123, газ - 12*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6,397 тыс.т*

**387. Наименование месторождения: *Пиненковское (Пиненковская площадь)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 366, ЖПГ - 12, газ – 12*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,104 тыс.т*

**388. Наименование месторождения: *Речное (Речная площадь)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 19, ЖПГ - 2, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,399 тыс.т*

**389. Наименование месторождения: Рудниковское (Участок Рудниковский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 146, газ - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 12,651 тыс.т*

**390. Наименование месторождения: Северо-Рюминское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,661 тыс.т*

**391. Наименование месторождения: Раковское (участок Селитьбенский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 15*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,57 тыс.т*

**392. Наименование месторождения: Фестивальное (участок Фестивальное месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 82, ЖПГ - 2, газ – 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,902 тыс.т*

**393. Наименование месторождения: *Самсоновское (участок Самсоновский)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,478 тыс.т*

**394. Наименование месторождения: *Волгановское (участок Волгановское месторождение)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 245*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,806 тыс.т*

**395. Наименование месторождения: *Горьковское (участок Горьковский)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 16*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,057 тыс.т*

**396. Наименование месторождения: *Шиханское (Шиханский лицензионный участок)***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 823*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 43,847 тыс.т*

**397. Наименование месторождения: Северо-Шиханское (Шиханский лицензионный участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,192 тыс.т*

**398. Наименование месторождения: Рюминское (Шиханский лицензионный участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,402 тыс.т*

**399. Наименование месторождения: Супоневское (Шиханский лицензионный участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *нефть - 5*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*классификация PRMS, объемным методом.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,298 тыс.т*

**400. Наименование месторождения: Зубовское (Шиханский лицензионный участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 69*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,135 тыс.т*

**401. Наименование месторождения: Новобезводовское (Шиханский лицензионный участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 573*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 67,059 тыс.т*

**402. Наименование месторождения: Зимарное (Зимарный участок недр)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 20, ЖПГ - 2, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,188 тыс.т*

**403. Наименование месторождения: Байкальское (участок Байкальский лицензионный участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 16, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,518 тыс.т*

**404. Наименование месторождения: Кожемякское (Митяевский участок недр)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,059 тыс.т*

**405. Наименование месторождения: Санталовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 16, газ - 6*

**406. Наименование месторождения: Чулпанское (Чулпанский участок недр)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 26*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,29 тыс.т*

**407. Наименование месторождения: Низовское (Низовский участок недр)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 187, ЖПГ - 12, газ - 8*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 35,969 тыс.т*



**408. Наименование месторождения: Южно-Барсуковское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,186 тыс.т*

**409. Наименование месторождения: Ялтаусское (Ялтаусский участок недр)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 28*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,008 тыс.т*

**410. Наименование месторождения: Падовское (участок Падовский)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 69, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,343 тыс.т*

**411. Наименование месторождения: Свинодубравское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 25*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,412 тыс.т*

**412. Наименование месторождения: Куцебовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, растворенный в нефти газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 96*

**413. Наименование месторождения: Северо-Флёровское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4*

**414. Наименование месторождения: Гнездинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 42*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,638 тыс.т*

**415. Наименование месторождения: Карабикуловское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 23*

**416. Наименование месторождения: Киргизовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 491*

**417. Наименование месторождения: Киселевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 19*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,191 тыс.т*

**418. Наименование месторождения: Медведевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 7*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,849 тыс.т*

**419. Наименование месторождения: Ново-Городецкое**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 2*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,184 тыс.т*

**420. Наименование месторождения: Поплавское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 7**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,999 тыс.т**

**421. Наименование месторождения: Гауровское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**  
ИНН: **6315229162**  
ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 52**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 2,354 тыс.т**

**422. Наименование месторождения: Участок недр: Западно-Чонский**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**  
ИНН: **7706637500**  
ОГРН: **1067758710458**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: нефть - 56213, газ - 843.**  
Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**классификация PRMS, объемным методом**

**423. Наименование месторождения: Участок недр: Верхнеищерский**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**  
ИНН: **7706637500**  
ОГРН: **1067758710458**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть – 10881, газ - 5049**  
Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*вероятностным методом*

**424. Наименование месторождения: Участок недр: Гудаутский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф Абхазии"**

Место нахождения: **Республика Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9**  
**Не является резидентом РФ**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат – 118360**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**вероятностным методом.**

**425. Наименование месторождения: Участок недр: Астрахановское море - Некрасовский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 66949, газ - 80680**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**вероятностным методом.**

**426. Наименование месторождения: Участок недр: Масловский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих прогнозных ресурсов: нефть - 3,4 млн. т**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**классификация РФ.**

**427. Наименование месторождения: Участок недр: Чагринский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих прогнозных ресурсов: нефть и конденсат - 1,5 млн. т**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**классификация РФ.**

**428. Наименование месторождения: Карабулак-Ачалукское (участок Карабулак-Ачалукское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ингушнефтегазпром"**

Место нахождения: **386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75**

ИНН: **0601017810**

ОГРН: **1020600507509**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 82**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 4,789 тыс.т**

**429. Наименование месторождения: Малгобек-Вознесенское (участок Малгобек-Вознесенское месторождение)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ингушнефтегазпром"**

Место нахождения: **386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75**

ИНН: **0601017810**

ОГРН: **1020600507509**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 314**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 8,687 тыс.т**

**430. Наименование месторождения: Серноводское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ингушнефтегазпром"**

Место нахождения: **386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75**

ИНН: **0601017810**

ОГРН: **1020600507509**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 0,736 тыс.т**

**431. Наименование месторождения: Заманкульское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ингушнефтегазпром"**

Место нахождения: **386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75**

ИНН: **0601017810**

ОГРН: **1020600507509**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,824 тыс.т*

**432. Наименование месторождения: Северо-Гуляевское (участок Южно-Русский )**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть и конденсат - 50860, газ - 30230*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*

**433. Наименование месторождения: Участок Восточно-Приновоземельский - 1**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть - 75 802, тыс.т, газ - 250 436 млн. м3*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом*

**434. Наименование месторождения: Участок Восточно-Приновоземельский - 2**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 889687, газ - 1060114*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**435. Наименование месторождения: Участок Восточно-Приновоземельский - 3**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 799203, газ - 4561526.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**436. Наименование месторождения: Участок Южно-Черноморский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов:

**437. Наименование месторождения: Лисянский участок**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 437161, газ - 413413*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**438. Наименование месторождения: Кашеваровский участок**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 54419, газ - 42337.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**439. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения Магадан-1**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 570904, газ - 366099.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**440. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения Магадан-2**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 419072, газ - 304241*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**441. Наименование месторождения: Участок недр федерального значения Магадан-3.**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 672563, газ - 371596*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**442. Наименование месторождения: Персеевский участок недр федерального значения**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*



Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 85338, газ - 92037.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**443. Наименование месторождения: Центрально-Баренцевский участок недр федерального значения**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 194613, газ - 209892.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**444. Наименование месторождения: Федынский участок недр федерального значения**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1348518, газ - 1231426.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**445. Наименование месторождения: Новоукраинский участок**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1543.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**446. Наименование месторождения: Западно-Монгинский участок**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 482, газ - 630.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**447. Наименование месторождения: Ножай-Юртовский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов:*

**нефть и конденсат - 6528.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**вероятностным методом.**

**448. Наименование месторождения: Западно-Грозненский участок Чеченской Республики**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1263.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**вероятностным методом.**

**449. Наименование месторождения: Восточно-Грозненский участок Чеченской Республики**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 603**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**вероятностным методом.**

**450. Наименование месторождения: Северо-Грозненский участок Чеченской Республики**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 3669.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**вероятностным методом.**

**451. Наименование месторождения: Медыньское Море (Медыньско-Варандейский участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Арктикшельфнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"**

Место нахождения: **183032, г. Мурманск, пр. Кольский, д.1**

ИНН: **5190412432**

ОГРН: **1025100833427**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть – 4248**

**452. Наименование месторождения: Пласт ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ПУРГАЗ"**

Место нахождения: **629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52**  
ИНН: **8913000816**  
ОГРН: **1028900897574**

Вид полезного ископаемого: **газ**  
Размер доказанных запасов: **газ - 57944**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **газ природный 1199,507 млн.м3**

**453. Наименование месторождения: Пырейное газоконденсатное месторождение**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой.**  
ИНН: **8904005920**  
ОГРН: **1028900619835**

Вид полезного ископаемого: **газ, конденсат**  
Размер доказанных запасов: **конденсат - 481, газ - 20050**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **газ природный 324,09 млн.м3**

**454. Наименование месторождения: Хадырьяхинское (Хадырьяхинский участок)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой.**  
ИНН: **8904005920**  
ОГРН: **1028900619835**

Вид полезного ископаемого: **газ**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 85, газ - 36197**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **газ природный 285,051 млн.м3**

**455. Наименование месторождения: Береговое месторождение (Береговой участок)**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой.**  
ИНН: **8904005920**  
ОГРН: **1028900619835**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**  
Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 2181, газ – 228181**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 2289,487 млн.м3*

**456. Наименование месторождения: Среднеботуобинское месторождение**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"*

Место нахождения: *678144, Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А*

ИНН: *1433015633*

ОГРН: *1021400967532*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 33061, газ - 1342.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 273,949 тыс.т; конденсат 1,354 тыс.т; газ природный 0,781 млн.м3*

**457. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Поморский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: конденсат - 2046, газ - 22925*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *классификация PRMS, объемным методом.*

**458. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Поморский-2**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 46815, газ - 27977.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**459. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Врангелевский -2**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: газ - 77059.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**460. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Анисинско-Новосибирский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1133712, газ - 1508672.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**вероятностным методом.**

**461. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Западно-Приновоземельский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 896838, газ - 974348.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**вероятностным методом.**

**462. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Карский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ, конденсат**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1535121, газ - 1069665.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**вероятностным методом.**

**463. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Усть-Оленекский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1289427, газ - 1424070.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**вероятностным методом.**

**464. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Усть-Ленский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 1842736, 1522626.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**вероятностным методом.**

**465. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Русский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 17216, газ - 8934.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**466. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Западно-Матвеевский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 96603.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**467. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Южно-Приновоземельский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 76503, газ - 30687.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**468. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Поморский-1**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 5784, газ - 407.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**469. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Южно-Чукотский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 188897, газ - 322337.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**470. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Северо-Врангелевский-1**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 2768160, газ - 1853740.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**471. Наименование месторождения: Кальчинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3072*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 87,223 тыс.т*

**472. Наименование месторождения: Самотлорское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "СНГ", АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 394462, газ - 58990*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3749,301 тыс.т*

**473. Наименование месторождения: Самотлорское (Северная часть)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "СНГ", АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 142982, газ - 10795*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1103,19 тыс.т*

**474. Наименование месторождения: Каменное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 144425, газ - 10698*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 508,688 тыс.т*

**475. Наименование месторождения: Талинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 63466, газ - 33567*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 440,818 тыс.т*

**476. Наименование месторождения: Ем-Еговское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 115041, газ - 26293*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 546,483 тыс.т*

**477. Наименование месторождения: Верхнеколик-Еганское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Варьеганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Радужный*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 31305, газ - 18781*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 278,56 тыс.т*



**478. Наименование месторождения: Ван-Еганское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 28558, газ - 6183**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 310,83 тыс.т**

**479. Наименование месторождения: Вахитовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 8068, ЖПГ - 573, газ - 882**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 268,279 тыс.т**

**480. Наименование месторождения: Бахилловское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Радужный**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 7598, газ - 6990**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 64,771 тыс.т**

**481. Наименование месторождения: Северо-Хохряковское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Варьеганнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Радужный**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 14007, газ - 6048*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 84,44 тыс.т*

**482. Наименование месторождения: Сорочинско-Никольское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 24841, ЖПГ - 863, газ - 979*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 358,226 тыс.т*

**483. Наименование месторождения: Бобровское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 10480, ЖПГ - 242, газ - 384*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 241,065 тыс.т*

**484. Наименование месторождения: Росташинское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 15360, ЖПГ - 4159, газ - 9296*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 77,218 тыс.т*

**485. Наименование месторождения: Конновское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 3225, ЖПГ - 201, газ - 1899*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 13,713 тыс.т*

**486. Наименование месторождения: Ольховское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 5353, ЖПГ - 2504, газ - 4891*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 83,225 тыс.т*

**487. Наименование месторождения: Гаршинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 10714, ЖПГ - 3786, газ - 4474*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 351,289 тыс.т*

**488. Наименование месторождения: Покровское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 15614, ЖПГ - 487, газ - 363*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 340,148 тыс.тгаз природный 3,205 млн.м3*

**489. Наименование месторождения: Уренское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*  
ИНН: *7225003194*

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9764, газ - 243.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 174,032 тыс.т**

**490. Наименование месторождения: Усть-Тегусское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 58967, газ - 1332**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1807,005 тыс.т**

**491. Наименование месторождения: Косухинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 554**

**492. Наименование месторождения: Тямкинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 283, газ - 21**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 55,626 тыс.т**

**493. Наименование месторождения: Верхнечонское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Верхнечонскнефтегаз"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, город Иркутск**  
ИНН: **3808079367**  
ОГРН: **1023801017580**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 157409, газ - 8763**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 2170,788 тыс.т; конденсат 1,984 тыс.т**

**494. Наименование месторождения: Восточно-Уренгойское+Сев-Есетинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой**  
ИНН: **7727004530**  
ОГРН: **1027739465632**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **нефть -14456, газ - 81216**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 12,358 тыс.т**

**495. Наименование месторождения: Уренгойское (Ново-Уренгойский, Восточно-Уренгойский, Ресурсный ЛУ)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой**  
ИНН: **7727004530**  
ОГРН: **1027739465632**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 63313, газ - 408372**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **конденсат 322,354 тыс.т; газ природный 1644,634 млн.м3**

**496. Наименование месторождения: Русское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"**  
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Тюменнефтегаз"**  
Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**  
ИНН: **7202027216**  
ОГРН: **1027200774974**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**  
Размер доказанных запасов: **нефть - 168084**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 72,638 тыс.т**

**497. Наименование месторождения: Русско-Реченское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Русско-Реченское"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Русско-Реченское"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой**

ИНН: **8910002614**

ОГРН: **1028900621892**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 4273, газ - 28649**

**498. Наименование месторождения: Северо-Варьеганское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Варьеганское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Северо-Варьеганское"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск**

ИНН: **8603157278**

ОГРН: **1088603006942**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9112, газ - 7946**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 110,067 тыс.т; конденсат 1,452 тыс.т; газ природный 12,164 млн.м3**

**499. Наименование месторождения: Герасимовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 4064, ЖПГ - 32, газ - 139**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 45,262 тыс.т**

**500. Наименование месторождения: Давыдовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 5953, ЖПГ - 802, газ - 2626*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 46,459 тыс.т*

**501. Наименование месторождения: Загорское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 9151, ЖПГ - 390, газ - 2012*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 76,203 тыс.т*

**502. Наименование месторождения: Зайкинско-Зоринское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 6113, ЖПГ - 455, газ - 3714*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 19,093 тыс.т; конденсат 1,019 тыс.т; газ природный 21,858 млн.м3*

**503. Наименование месторождения: Курманаевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 1750, ЖПГ - 62, газ - 92*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 57,549 тыс.т*

**504. Наименование месторождения: Пронькинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 7419, ЖПГ - 320, газ - 315*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 175,804 тыс.тгаз природный 0,789 млн.м3*

**505. Наименование месторождения: *Родинское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 7949, ЖПГ - 175, газ - 260*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 78,617 тыс.т*

**506. Наименование месторождения: *Самодуровское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 1696*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 53,433 тыс.т*

**507. Наименование месторождения: *Тананыкское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 2213, ЖПГ - 112, газ - 69*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 49,131 тыс.т*

**508. Наименование месторождения: *Протозановское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*



ИНН: 7225003194  
ОГРН: 1027201295395

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 3087*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 235,008 тыс.т*

**509. Наименование месторождения: Северо-Тамаргинское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*  
ИНН: 7225003194  
ОГРН: 1027201295395

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 1207*

**510. Наименование месторождения: Южно-Петъегское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*  
ИНН: 7225003194  
ОГРН: 1027201295395

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 2816, газ - 51*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 60,725 тыс.т*

**511. Наименование месторождения: Хохряковское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*  
ИНН: 8603089941  
ОГРН: 1028600944250

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 10745, газ - 942*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 202,674 тыс.т*

**512. Наименование месторождения: Кошильское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6589, газ - 442*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 88,263 тыс.т*

### **513. Наименование месторождения: *Пермяковское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5532, газ - 251*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 100,44 тыс.т*

### **514. Наименование месторождения: *Донецко-Сыртское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3840, газ - 329*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 40,066 тыс.т*

### **515. Наименование месторождения: *Ай-Еганское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: **1028600944250**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 525, газ - 62**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 9,224 тыс.т**

**516. Наименование месторождения: Агаровское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 90**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 3,489 тыс.т**

**517. Наименование месторождения: Барсуковское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 608**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 33,473 тыс.т**

**518. Наименование месторождения: Березовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 379**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 10,901 тыс.т**

**519. Наименование месторождения: Ботвинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью**

**"Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 12**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,355 тыс.т**

**520. Наименование месторождения: Графское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 75**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 16,624 тыс.т**

**521. Наименование месторождения: Журавлевско-Степановское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 632**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 8,529 тыс.т**

**522. Наименование месторождения: Завьяловское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 40**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 2,934 тыс.т**

**523. Наименование месторождения: Западно-Степановское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 191**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 7,358 тыс.т**

**524. Наименование месторождения: Ибряевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 845**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 31,757 тыс.т**

**525. Наименование месторождения: Ивановское-2**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 283**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 13,963 тыс.т**

**526. Наименование месторождения: Каменское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 65*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,986 тыс.т*

**527. Наименование месторождения: Карповское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 571*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,884 тыс.т*

**528. Наименование месторождения: Красноивское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 60*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6,582 тыс.т*

**529. Наименование месторождения: Красноярское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 1713*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 51,113 тыс.т*

**530. Наименование месторождения: Кристальное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: 5602010485  
ОГРН: 1075658007611

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 5*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,689 тыс.т*

**531. Наименование месторождения: Кушниковское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бузурусланнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: 5602010485  
ОГРН: 1075658007611

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 235*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6,717 тыс.т*

**532. Наименование месторождения: Натальинское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бузурусланнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: 5602010485  
ОГРН: 1075658007611

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 60*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,985 тыс.т*

**533. Наименование месторождения: Новокудринское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бузурусланнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*  
ИНН: 5602010485  
ОГРН: 1075658007611

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 35*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,342 тыс.т*

**534. Наименование месторождения: Новомихайловское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 108*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,105 тыс.т*

#### **535. Наименование месторождения: Новофедоровское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 73*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,953 тыс.т*

#### **536. Наименование месторождения: Осиновское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 84*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,83 тыс.т*

#### **537. Наименование месторождения: Саврушинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1616*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 11,405 тыс.т*



**538. Наименование месторождения: Сакадинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 55**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 18,863 тыс.т**

**539. Наименование месторождения: Северо-Красноярское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 558**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 10,621 тыс.т**

**540. Наименование месторождения: Султангулово-Заглядинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 4571**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 47,96 тыс.т**

**541. Наименование месторождения: Тарханское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 1557*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 62,094 тыс.т*

**542. Наименование месторождения: Умирское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *вероятные: нефть - 1*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*PRMS*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,175 тыс.т*

**543. Наименование месторождения: Школьное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 420*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 17,934 тыс.т*

**544. Наименование месторождения: Южно-Султангуловское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бугурусланнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 74*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,32 тыс.т*

**545. Наименование месторождения: Сусликовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Варьганнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Радужный*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 116, газ - 51*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,572 тыс.т*

**546. Наименование месторождения: Западно-Ермаковское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1010, газ - 19*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 18,732 тыс.т*

**547. Наименование месторождения: Орехово-Ермаковское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 16189, газ - 801*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 126,369 тыс.т*

**548. Наименование месторождения: Хохловское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 497, газ - 39*

**549. Наименование месторождения: Чехлонейское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 596 газ - 25*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,428 тыс.т*

**550. Наименование месторождения: Малочерногорское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Корпорация Югранефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Корпорация Югранефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603037291*

ОГРН: *1028601868790*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 1493, газ - 168*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 36,57 тыс.т*

**551. Наименование месторождения: Узунское (Малореченковский участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Корпорация Югранефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Корпорация Югранефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603037291*

ОГРН: *1028601868790*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 315, газ - 31*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 11,461 тыс.т*

**552. Наименование месторождения: Узунское (Южно-Узунский участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское"*

***нефтегазодобывающее предприятие"***

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1117, газ - 70*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 40,891 тыс.т*

***553. Наименование месторождения: Окуневское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 730, газ - 100*

***554. Наименование месторождения: Колик-Еганское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП", АО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4169, газ - 431*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 107,927 тыс.т*

***555. Наименование месторождения: Алябьевское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 226*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,664 тыс.т*

**556. Наименование месторождения: Ананьевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 574, ЖПГ - 6, газ - 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 16,935 тыс.т*

**557. Наименование месторождения: Баклановское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2495, ЖПГ - 77, газ - 80*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 78,068 тыс.т*

**558. Наименование месторождения: Боголюбовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4231, ЖПГ - 92, газ - 151*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 36,381 тыс.т*

**559. Наименование месторождения: Бугринское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 158, ЖПГ - 6, газ - 34*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 30,194 тыс.т*

**560. Наименование месторождения: Вишневское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 567, газ - 1113*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,345 тыс.т; конденсат 5,123 тыс.т; газ природный 54,95 млн.м3*

**561. Наименование месторождения: Воробьевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 708, ЖПГ - 23, газ - 23*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 31,747 тыс.т*

**562. Наименование месторождения: Восточно-Капитоновское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1111, газ - 125*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 27,666 тыс.т*

**563. Наименование месторождения: Восточно-Малаховское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1552, ЖПГ - 12, газ - 29*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 60,592 тыс.т*

**564. Наименование месторождения: Врезовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 957, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 25,046 тыс.т*

**565. Наименование месторождения: Горное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 704, ЖПГ - 18, газ - 10*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 25,583 тыс.т*

**566. Наименование месторождения: Гремячевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 239, ЖПГ - 24, газ - 22*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 17,403 тыс.т*

**567. Наименование месторождения: Докучаевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*



Размер доказанных запасов: *нефть - 106, ЖПГ - 3, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 18,341 тыс.т*

**568. Наименование месторождения: Долговское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1526, ЖПГ - 70, газ - 103*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 51,104 тыс.т*

**569. Наименование месторождения: Донское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 944, ЖПГ - 13, газ - 15*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 13,469 тыс.т*

**570. Наименование месторождения: Ефремо-Зыковское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 896*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,554 тыс.т*

**571. Наименование месторождения: Западно-Куштакское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 490, ЖПГ - 14, газ - 11*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 23,914 тыс.т*

**572. Наименование месторождения: Ишуевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 677, ЖПГ - 7, газ - 15*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 12,156 тыс.т*

**573. Наименование месторождения: Кодяковское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 3448, ЖПГ - 77*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 64,192 тыс.т*

**574. Наименование месторождения: Красногвардейское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 694, ЖПГ - 20, газ - 21*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 25,262 тыс.т*

**575. Наименование месторождения: Красное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1162, ЖПГ - 73, газ - 106*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 38,312 тыс.т*

**576. Наименование месторождения: Крутоярское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 322*

**577. Наименование месторождения: Лебяжинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2444, ЖПГ - 592, газ - 483*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 91,332 тыс.т*

**578. Наименование месторождения: Луговое**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 15, ЖПГ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,453 тыс.т*

**579. Наименование месторождения: Малаховское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 42*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 25,496 тыс.т*

**580. Наименование месторождения: Моргуновское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4848, ЖПГ - 90, газ - 127*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 129,9 тыс.т*

**581. Наименование месторождения: Новодолговское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 330, ЖПГ - 7, газ - 19*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,836 тыс.т*

**582. Наименование месторождения: Новолюбимовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,363 тыс.т*

**583. Наименование месторождения: Новомедведкинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1460, ЖПГ - 28, газ - 24*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 51,658 тыс.т*

**584. Наименование месторождения: Пасмуровский участок Воронцовского**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 57, ЖПГ - 3, газ - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,768 тыс.т*

**585. Наименование месторождения: Пешковское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 78, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,325 тыс.т*

**586. Наименование месторождения: Пойменное с Нечаевским**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 619*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,135 тыс.т*

**587. Наименование месторождения: Пономаревское с Отраденским**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2616*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,554 тыс.т*

**588. Наименование месторождения: Рашкинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 85, газ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,767 тыс.т*

**589. Наименование месторождения: Речное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 238, ЖПГ - 25, газ - 75*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 13,476 тыс.т*

**590. Наименование месторождения: Родниковское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 11065, газ - 283*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 38,954 тыс.т*

**591. Наименование месторождения: Романовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1938, газ - 27*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,557 тыс.т*

**592. Наименование месторождения: Рыбкинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 126, газ - 41*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 10,146 тыс.т*

**593. Наименование месторождения: Рябиновое**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 573, ЖПГ - 64, газ - 35*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 14,909 тыс.т*

**594. Наименование месторождения: Свердловское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 590, ЖПГ - 26, газ - 27*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 12,488 тыс.т*

**595. Наименование месторождения: Севастьяновское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 85, ЖПГ - 3, газ - 3*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,995 тыс.т*

**596. Наименование месторождения: Скворцовское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 800, ЖПГ - 30, газ - 33*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 22,053 тыс.т*

**597. Наименование месторождения: Спасское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 63*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,394 тыс.т*

**598. Наименование месторождения: Спиридоновское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 512, ЖПГ - 12, газ - 32*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,214 тыс.т*

**599. Наименование месторождения: Таращанское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 590, газ - 60*



Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,456 тыс.т*

**600. Наименование месторождения: Токское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2015, ЖПГ - 28, газ - 66*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 19,952 тыс.т*

**601. Наименование месторождения: Шулаевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1451, ЖПГ - 17, газ - 25*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 11,201 тыс.т*

**602. Наименование месторождения: Южно-Спиридоновское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 155, ЖПГ - 1, газ - 5*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,643 тыс.т*

**603. Наименование месторождения: Полуныхское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1832*

**604. Наименование месторождения: Иусское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Пулытынское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Пулытынское"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*

ИНН: *7202190759*

ОГРН: *1087232040345*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1332, газ - 78*

**605. Наименование месторождения: Нижнекеумское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 135*

**606. Наименование месторождения: Кирилкинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 295*

**607. Наименование месторождения: Радонежское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 2810, газ - 83*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 19,81 тыс.т*

**608. Наименование месторождения: Гун-Еганское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*  
ИНН: *8603089934*  
ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 2063, газ - 288*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 22,596 тыс.т*

**609. Наименование месторождения: Лор-Еганское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*  
ИНН: *8603089934*  
ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 1441, газ - 123*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 27,349 тыс.т*

**610. Наименование месторождения: Новомолодежное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*  
ИНН: *8603089934*  
ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 688, газ - 64*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,956 тыс.т*

**611. Наименование месторождения: Тюменское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: 8603089934  
ОГРН: 1028600940576

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 2268, газ - 253*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 36,521 тыс.т*

**612. Наименование месторождения: Западно-Эпасское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*  
ИНН: 7225003194  
ОГРН: 1027201295395

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 1947*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 235,173 тыс.т*

**613. Наименование месторождения: им. Малыка**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*  
ИНН: 7225003194  
ОГРН: 1027201295395

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 840*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 151,128 тыс.т*

**614. Наименование месторождения: Северо-Тямкинское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*  
ИНН: 7225003194  
ОГРН: 1027201295395

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 314*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,785 тыс.т*

**615. Наименование месторождения: Тальцийское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1623*

#### **616. Наименование месторождения: Северо-Качкарское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 42*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,821 тыс.т*

#### **617. Наименование месторождения: Центрально-Алымское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 280*

#### **618. Наименование месторождения: Южно-Гавриковское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 834*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 109,545 тыс.т*

#### **619. Наименование месторождения: Восточно-Толкаевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 432, ЖПГ - 5, газ - 15*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 27,292 тыс.т*

**620. Наименование месторождения: Западно-Петропавловское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 253, ЖПГ - 7, газ - 7*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 30,999 тыс.т*

**621. Наименование месторождения: Пьяновское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 34, ЖПГ - 2*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 8,484 тыс.т*

**622. Наименование месторождения: Погромненское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Юпитер-А"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5603015662*

ОГРН: *1055603028183*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 401, газ - 4*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,911 тыс.т*

**623. Наименование месторождения: Твердиловское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Юпитер-А"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5603015662*

ОГРН: *1055603028183*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,658 тыс.т*

#### **624. Наименование месторождения: Лодочное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6017, газ - 22022*

#### **625. Наименование месторождения: Сузунское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сузун"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сузун"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск*

ИНН: *8401005829*

ОГРН: *1028400001189*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 13983, газ - 11743*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 251,066 тыс.т*

#### **626. Наименование месторождения: Восточно-Сузунское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 358, газ - 1*

#### **627. Наименование месторождения: Тагульское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 41544, газ - 52115*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 19,725 тыс.т*

**628. Наименование месторождения: *Восточно-Зайкинское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное Акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 89, газ - 935*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 0,12 тыс.т; газ природный 0,199 млн.м3*

**629. Наименование месторождения: *Рубцовское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное Акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 119*

**630. Наименование месторождения: *Восточно-Мессояхское***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Мессояханефтегаз"*

Место нахождения: *629305, Россия, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14*

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6475, газ - 681*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 41,867 тыс.тгаз природный 5,446 млн.м3*



**631. Наименование месторождения: Смоляное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 655, ЖПГ - 31, газ - 47*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 12,404 тыс.т*

**632. Наименование месторождения: Северо-Родинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 34, ЖПГ - 1, газ - 1*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,275 тыс.т*

**633. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Варнецкий**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 80258, газ - 313862.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Вероятностным методом*

**634. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Альбановский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 450398, газ - 246378*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Вероятностным методом*

**635. Наименование месторождения: Восточно-Сибирский-1**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов:*

*нефть - 1367000, газ - 1166000*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Вероятностным методом*

**636. Наименование месторождения: Амур-Лиманский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть, газ*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*размер общих перспективных ресурсов: нефть - 5400, газ - 29400*

**637. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Восточно-Прибрежный**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 7685, газ - 4021*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*вероятностным методом.*

**638. Наименование месторождения: Северо-Венинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Венинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Венинефть"*

Место нахождения: *г. Южно-Сахалинск, Сахалинская. д. 4*

ИНН: *6501162162*

ОГРН: *1056500723553*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Условные ресурсы конденсат 746 тыс. т, газ 5929 млн. м3*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Классификация*

**639. Наименование месторождения: Кайганско-Васюканское-море**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Элвари Нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Элвари Нефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск*

ИНН: *6501143635*

ОГРН: *1036500615733*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 464*

**640. Наименование месторождения: Нижнеджербинский участок**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: конденсат - 834, газ - 19395*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**641. Наименование месторождения: Среднебирюкский участок**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: конденсат - 428, газ - 9961*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *вероятностным методом.*

**642. Наименование месторождения: Ичемминский участок**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Условные ресурсы нефть и конденсат 18 974 тыс. т, газ - 2 964 млн. куб.м.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**643. Наименование месторождения: Юганский 11**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 4817*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Вероятностным методом*

**644. Наименование месторождения: Юганский 12**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 5790*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Вероятностным методом*

**645. Наименование месторождения: Кыпакынский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация. Ямало-Ненецкий автономный округ, город Губкинский.*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Перспективные ресурсы нефть - 10949, газ - 2542*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Вероятностный метод*

**646. Наименование месторождения: Восточно-Толькинский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация. Ямало-Ненецкий автономный округ, город Губкинский.*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Перспективные ресурсы нефть - 21829, газ - 44670*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Вероятностный метод*

**647. Наименование месторождения: Берганты-Мыльский участок**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов:*

**нефть и конденсат - 364**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**вероятностным способом**

**648. Наименование месторождения: Восточно-Герасимовский участок**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 3693**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**Вероятностным способом**

**649. Наименование месторождения: Западно-Герасимовский участок**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 15738**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**Вероятностным способом**

**650. Наименование месторождения: Притаймырский участок недр федерального значения**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть - 244 300, газ - 330 600**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**Вероятностный метод**

**651. Наименование месторождения: Темрюкско-Ахтарский участок**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Приазовнефть"**

Место нахождения: **350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Паишковский, ул. Бородинская, дом 115/1**

ИНН: 2312099856  
ОГРН: 1022301976290

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 9 193, газ - 62 447*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Вероятностный метод*

**652. Наименование месторождения: Дерюгинский участок недр федерального значения**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть - 164024, газ - 131462*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Вероятностный метод*

**653. Наименование месторождения: Каркасный**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: конденсат - 4377, газ - 35266*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Вероятностным методом*

**654. Наименование месторождения: Южно-Кустарниковый**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: конденсат - 2218, газ - 19889*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Вероятностным методом*

**655. Наименование месторождения: Вашуткинский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Прогнозные ресурсы УВС: нефть Д1л - 5257, газ Д1 - 100*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Российская классификация*

**656. Наименование месторождения: Южно-Пихтовый**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-*

***Уватнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Уватнефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Тюменская область, село Уват***

ИНН: ***7225003194***

ОГРН: ***1027201295395***

Вид полезного ископаемого: ***нефть***

Предварительная оценка запасов месторождения: ***размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 14365***

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

***Вероятностным способом***

***657. Наименование месторождения: Пихтовый***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Уватнефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Тюменская область, село Уват***

ИНН: ***7225003194***

ОГРН: ***1027201295395***

Вид полезного ископаемого: ***нефть***

Предварительная оценка запасов месторождения: ***размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 12941***

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

***Вероятностным способом***

***658. Наименование месторождения: Кеумский***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Уватнефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Тюменская область, село Уват***

ИНН: ***7225003194***

ОГРН: ***1027201295395***

Вид полезного ископаемого: ***нефть***

Предварительная оценка запасов месторождения: ***размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 48216***

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

***Вероятностным способом***

***659. Наименование месторождения: Участок №2 гряды Чернышева***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "РН-Няганьнефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань***

ИНН: ***8610010727***

ОГРН: ***1028601496725***

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 12239*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Вероятностным способом*

**660. Наименование месторождения: *Роговский***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 8143*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Вероятностным способом*

**661. Наименование месторождения: *Талинский***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 5571*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Вероятностным способом*

**662. Наименование месторождения: *Южно-Гавриковский***

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, село Уват*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 582*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:



*Вероятностным способом*

**663. Наименование месторождения: Тюменский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 446*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Вероятностным способом*

**664. Наименование месторождения: Пиловский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: C1 - 325, C2 - 1849. Газ: C1 – 15, C2 – 57.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Классификация РФ*

**665. Наименование месторождения: Северо-Тарасовский (нижележащие горизонты)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Прогнозные ресурсы УВС: Д1 - 2400.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Классификация РФ*

**666. Наименование месторождения: Мусакайский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 311*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Вероятностным способом*

**667. Наименование месторождения: Раздольевский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 624*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Вероятностным способом*

**668. Наименование месторождения: Западно-Ярудейский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Ермак Нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Ермак Нефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *6501244577*

ОГРН: *1126501000922*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Прогнозные ресурсы УВС категории Д1: нефть - 2300; газ - 1500; конденсат - 140. Категории Д2: нефть - 10000; газ - 13100; конденсат - 1490.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Классификация РФ*

**669. Наименование месторождения: Точипылькынский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Размер общих перспективных ресурсов категория С3: нефть и конденсат – 2080, газ - 4587.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Классификация РФ*

**670. Наименование месторождения: Малохадырьяхинский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Размер общих перспективных ресурсов категория С3: конденсат – 136, газ - 55091.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Классификация РФ*

**671. Наименование месторождения: Самородный**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: С1 - 87; С2 - 324. Газ: С1 – 3, С2 – 8.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Классификация РФ*

**672. Наименование месторождения: Отрожский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: ABC1 – 3007, C2 – 1713. Газ: C1 – 151, C2 – 64.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Классификация РФ**

**673. Наименование месторождения: Участок Аномальный**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Ермак Нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ермак Нефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **6501244577**

ОГРН: **1126501000922**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть - 13177, газ - 4867.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**вероятностным методом**

**674. Наименование месторождения: Участок Хейгинский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ермак Нефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **6501244577**

ОГРН: **1126501000922**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть - 9689, газ - 31190.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**вероятностным методом**

**675. Наименование месторождения: Хатангский участок недр федерального значения, расположенный в акватории Хатангского залива и континентального шельфа моря Лаптевых**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 96400, газ - 228200**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Классификация РФ**

**676. Наименование месторождения: Ютырмальский участок**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация. Ямало-Ненецкий автономный округ, город Губкинский.**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Конденсат : C1 - 435; C2 - 236. Газ: C1 - 3375, C2 - 771.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Классификация РФ**

**677. Наименование месторождения: Кумжинский участок**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "СН Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СН Инвест"**

Место нахождения: **166700, Россия, Ненецкий автономный округ, г.Нарья-Мар, пгт. Искателей, ул. Строителей, д.8**

ИНН: **2983006955**

ОГРН: **1088383000232**

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: нефть – 3822, газ - 47908**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**классификация PRMS, объемным методом.**

**678. Наименование месторождения: Коровинский участок**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЕвроСеверНефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЕвроСеверНефть"**

Место нахождения: **166700, Россия, Ненецкий автономный округ, г.Нарья-Мар, пгт. Искателей, ул. Строителей, д.8**

ИНН: **7709765620**

ОГРН: **1077762505303**

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: нефть – 522, газ - 19785**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**классификация PRMS, объемным методом.**

**679. Наименование месторождения: Гусиноземельский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Суммарные ресурсы: Нефть - 75100.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Классификация РФ*

**680. Наименование месторождения: Центрально-Татарский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Суммарные ресурсы: Нефть - 51300; Газ - 160800*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Классификация РФ*

**681. Наименование месторождения: Южно-Катанглийский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Суммарные ресурсы: Нефть - 3800; Газ - 1600*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Классификация РФ.*

**682. Наименование месторождения: Кунгасалахский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Суммарные ресурсы: Нефть - 15500; Газ - 7400*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Классификация РФ*

**683. Наименование месторождения: Южно-Таркосалинский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: C1 - 6576; C2 - 2358. Суммарные ресурсы: Нефть - 32040; Газ - 46900.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Классификация РФ.*

**684. Наименование месторождения: Кубалахский (Красноярский край)**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Суммарные ресурсы: Нефть - 8000; Газ - 77000*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**Классификация РФ.**

**685. Наименование месторождения: Олекминский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Суммарные ресурсы: Нефть - 12300; Газ - 39700**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**Классификация РФ.**

**686. Наименование месторождения: Среднеленский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, Газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Суммарные ресурсы: Нефть - 5800; Газ - 14100**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**Классификация РФ.**

**687. Наименование месторождения: Купчиктахский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, Газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Суммарные ресурсы: Нефть - 6000; Газ - 73000**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**Классификация РФ**

**688. Наименование месторождения: Владимирский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Суммарные ресурсы: Нефть - 5000; Газ - 60000**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
**Классификация РФ**

**689. Наименование месторождения: Тайтымский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: C1 - 4500. Суммарные ресурсы: Нефть - 52764.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Классификация РФ**

**690. Наименование месторождения: Кутулукский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Суммарные ресурсы: Нефть - 4400.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Классификация РФ.**

**691. Наименование месторождения: Киенгопский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: C1 - 3337; C2 - 184.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Классификация РФ**

**692. Наименование месторождения: Салтадаяхский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер общих перспективных ресурсов: Нефть и конденсат - 1200; Газ - 31000**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Вероятностным способом**

**693. Наименование месторождения: Кичкасский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*  
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 614*  
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Вероятностным способом*

**694. Наименование месторождения: Кубалахский (Республика Саха (Якутия))**

Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*  
Предварительная оценка запасов месторождения: *Суммарные ресурсы: Нефть - 11300; Газ - 88000*  
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Классификация РФ.*

**695. Наименование месторождения: Южно-Мыхпайский**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*  
ИНН: *8603089934*  
ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 446*  
Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Вероятностным способом*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 23,408 тыс.т*

**696. Наименование месторождения: Нижний Гун-Еганский**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск*  
ИНН: *8603089934*  
ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: Нефть: С3 - 1056.*  
Методика предварительной оценки запасов месторождения:



**Классификация РФ.**

**697. Наименование месторождения: участок недр федерального значения Богатинский**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Суммарные ресурсы: Нефть - 24250; Газ - 62110**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Классификация РФ**

**698. Наименование месторождения: Лецевский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: С1 - 2699; С2 - 642. Перспективные ресурсы С3 - 1059.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Классификация РФ.**

**699. Наименование месторождения: Юганский 13**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Прогнозные ресурсы: нефть: Д1 - 8900; Д2 - 6700.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Классификация РФ**

**700. Наименование месторождения: Юганский 20**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, село Уват**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Прогнозные ресурсы: нефть: Д1 - 9200; Д2 - 900.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Классификация РФ*

**701. Наименование месторождения: Максимовский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: ABC1 - 749.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Классификация РФ*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,731 тыс.т*

**702. Наименование месторождения: Ново-Крутяковский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: ABC1 - 1510; C2 – 399.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Классификация РФ*

**703. Наименование месторождения: Ключесвкой**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: ABC1 - 277.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Классификация РФ*

**704. Наименование месторождения: Южно-Бутковский**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, город Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*  
Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: АВС1 - 1491; С2 – 380.*  
Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Классификация РФ*

**705. Наименование месторождения: Сургутский 5**

Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Предварительная оценка запасов месторождения: *Прогнозные ресурсы: нефть: Д1 - 11479; Д2 - 325.*  
Методика предварительной оценки запасов месторождения:  
*Классификация РФ*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию  
*Эмитент*

**1. Номер лицензии: СЫК 01758 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2006-11-10*

Срок действия лицензии: *2039-05-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Южно - Баганское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства.***

***Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию  
*Эмитент*

**2. Номер лицензии: СЫК 01753 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2006-11-10*

Срок действия лицензии: *2033-12-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Баганское месторождение*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства.*

*Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**3. Номер лицензии: СЫК 01754 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2006-11-10*

Срок действия лицензии: *2045-12-31*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Северо - Баганское месторождение*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства.*

*Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**4. Номер лицензии: СЫК 01757 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2006-11-10*

Срок действия лицензии: *2034-09-30*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Восточно - Ваякское месторождение*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства.*

**Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**5. Номер лицензии: СЫК 01752 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-10**

Срок действия лицензии: **2039-05-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Веякошорское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства.**

**Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**6. Номер лицензии: СЫК 01750 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-10**

Срок действия лицензии: **2039-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Среднемакарихинское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства.**

**Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**7. Номер лицензии: СЫК 01749 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-10**

Срок действия лицензии: **2039-12-31**

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Салюкинское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**8. Номер лицензии: СЫК 01755 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-10**

Срок действия лицензии: **2039-12-31**

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Сандивейское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**9. Номер лицензии: НРМ 00646 НР**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-15**

Срок действия лицензии: **2182-12-31**

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Черпаюское месторождение***

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства.***

***Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***10. Номер лицензии: НРМ 00643 НР***

Дата выдачи лицензии: ***2006-11-15***

Срок действия лицензии: ***2085-12-31***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Нядейское месторождение***

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства.***

***Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***11. Номер лицензии: НРМ 00642 НР***

Дата выдачи лицензии: ***2006-11-15***

Срок действия лицензии: ***2103-12-31***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Хасырейское месторождение***

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***12. Номер лицензии: НРМ 00638 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2006-09-13***

Срок действия лицензии: ***2026-08-25***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Осовейский участок***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***13. Номер лицензии: НРМ 14808 НР***

Дата выдачи лицензии: ***2009-12-03***

Срок действия лицензии: ***2034-11-16***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***статья 13.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Лабганский участок***

Вид лицензии: ***для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям



лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**14. Номер лицензии: ЮСХ 00818 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2042-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Каурунанинская структура**

Вид лицензии: **для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**15. Номер лицензии: ЮСХ 00846 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**месторождение Кыдылань**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**16. Номер лицензии: ЮСХ 00828 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2031-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Колендо**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**17. Номер лицензии: ЮСХ 00824 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2035-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Усть-Томи**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**18. Номер лицензии: ЮСХ 00839 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-14

Срок действия лицензии: 2025-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Астрахановское**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**19. Номер лицензии: ЮСХ 00837 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-14

Срок действия лицензии: 2038-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Узловое**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**20. Номер лицензии: ЮСХ 00829 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-14

Срок действия лицензии: 2038-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Одопту**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

**Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**21. Номер лицензии: ЮСХ 00834 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2038-01-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**месторождение Паромай**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

**Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**22. Номер лицензии: ЮСХ 00820 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение им. Р.С. Мирзоева**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в**

*соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**23. Номер лицензии: ЮСХ 00826 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2017-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Уйглекуты**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**24. Номер лицензии: ЮСХ 00817 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Набиль**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**25. Номер лицензии: ЮСХ 00825 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Катангли**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**26. Номер лицензии: ЮСХ 00822 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Нижнее Даги**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**27. Номер лицензии: ЮСХ 00819 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Усть-Эвай**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**28. Номер лицензии: ЮСХ 00827 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Мухто**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**29. Номер лицензии: ЮСХ 00838 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-14

Срок действия лицензии: 2038-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Западное Сабо**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**30. Номер лицензии: ЮСХ 00848 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-14

Срок действия лицензии: 2038-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**месторождение Эхаби**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**31. Номер лицензии: ЮСХ 00840 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-14

Срок действия лицензии: 2038-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:



**Месторождение Сабо (с участком Южное Эрри)**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**32. Номер лицензии: ЮСХ 00832 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Гиляко-Абунан**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**33. Номер лицензии: ЮСХ 00842 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Северная Оха**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в**

*соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**34. Номер лицензии: ЮСХ 00821 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Монги**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**35. Номер лицензии: ЮСХ 00830 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Тунгор**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

**Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**36. Номер лицензии: ЮСХ 00823 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Восточное Даги**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**37. Номер лицензии: ЮСХ 00835 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2023-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Шхунное**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**38. Номер лицензии: ЮСХ 00845 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-14

Срок действия лицензии: 2038-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**месторождение Центральная Оха**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**39. Номер лицензии: ЮСХ 00844 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-14

Срок действия лицензии: 2038-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Восточное Эхаби**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**40. Номер лицензии: ШОМ 13839 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-17

Срок действия лицензии: 2038-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Месторождение Одопту-море (Северный купол)*

Вид лицензии: *добыча углеводородов в пределах Северного купола месторождения Одопту-море*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; обновление проектной документации.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

*41. Номер лицензии: ШОМ 15287 НР*

Дата выдачи лицензии: *2011-12-27*

Срок действия лицензии: *2041-12-12*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *Статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 14.11.2011 № 2024-р*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Участок недр федерального значения, включающий северную оконечность месторождения Чайво*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*В границах горного отвода: в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на северной оконечности месторождения Чайво»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В границах геологического отвода: в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Участке недр федерального значения»; до 27.12.2015 года выполнить сейморазведочные работы 2D в объеме не менее 250 пог. км; до 27.12.2017 года выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 250 пог.км; до 27.12.2020 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейморазведочных работ в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее четвертого года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к бурению первой разведочной скважины и в течение одного года закончить ее строительством; не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на*

**максимальную проектную мощность.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**42. Номер лицензии: СЛХ 01891 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-08**

Срок действия лицензии: **2039-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Комсомольское месторождение**

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья, геологическое изучение, разведка с последующей разработкой залежей Северо-Комсомольского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**43. Номер лицензии: СЛХ 01889 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-08**

Срок действия лицензии: **2122-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Комсомольский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**44. Номер лицензии: СЛХ 01883 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-08

Срок действия лицензии: 2033-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Усть-Харампурское месторождение**

Вид лицензии: **добыча углеводородного сырья из пластов группы БП, разведка с последующей разработкой залежей углеводородов Усть-Харампурского месторождения; добыча пресных подземных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2013 г. завершить строительством одну разведочную скважину; до 01.07.2014 разработать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-разведочных работ»; до 31.12.2017 завершить строительством одну поисковую скважину со вскрытием не менее 100 м палеозойских отложений; до 31.12.2016 завершить строительством вторую разведочную скважину; до 31.12.2017 представить в установленном порядке отчет по пересчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**45. Номер лицензии: СЛХ 01895 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-09

Срок действия лицензии: 2092-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верхнепурнейский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**46. Номер лицензии: СЛХ 01886 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-08

Срок действия лицензии: 2044-06-06

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Фестивальное месторождение**

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**47. Номер лицензии: СЛХ 01882 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-08

Срок действия лицензии: 2038-03-24

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Новопурпейское месторождение**

Вид лицензии: *добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БС; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Новопурпейского нефтяного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ; до 2019 г. завершить строительством одну разведочную скважину.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**48. Номер лицензии: СЛХ 01890 НЭ**



Дата выдачи лицензии: **2006-11-08**

Срок действия лицензии: **2069-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Барсуковский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**49. Номер лицензии: СЛХ 01892 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-08**

Срок действия лицензии: **2132-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Тарасовский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**50. Номер лицензии: СЛХ 01884 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2003-11-26**

Срок действия лицензии: **2038-06-06**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Харампурское месторождение (северная и южная залежи)**

Вид лицензии: *разработка Харампурского нефтегазоконденсатного месторождения (северной и южной залежи)*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*разработку вести на основании проектных документов с соблюдением показателей разработки, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**51. Номер лицензии: СЛХ 01888 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-08**

Срок действия лицензии: **2038-03-24**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Пурнейское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, конденсата из залежей пластов БП; геологическое изучение с последующей разработкой залежей в меловых и юрских отложениях Западно-Пурнейского НГК месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды и безопасным ведением работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**52. Номер лицензии: СЛХ 01885 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-08**

Срок действия лицензии: **2115-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Губкинское месторождение**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства.*

*Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**53. Номер лицензии: СЛХ 01894 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-09**

Срок действия лицензии: **2078-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Тарасовское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **629830 Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

**54. Номер лицензии: СЛХ 15398 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2012-07-31**

Срок действия лицензии: **2019-07-18**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кынско-Часельский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение и разработка залежей углеводородов Кынско-Часельского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**в пределах геологического отвода завершить строительством не менее 4-х скважин, в т.ч. 2008 г. – 1скв, 2012 г. – 1скв, 2013 г. – 2скв; разработку вести на основании проектных документов с соблюдением уровней добычи, требований по охране недр и окружающей среды**

**и безопасным ведением работ. Временно приостановить опытно-промышленную разработку месторождений участка до 2015 г. до решения вопроса по использованию природного газа.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**55. Номер лицензии: ХМН 02026НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-17**

Срок действия лицензии: **2039-04-17**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Сургутский (южная часть) участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**56. Номер лицензии: ХМН 02046 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-21**

Срок действия лицензии: **2039-03-17**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Правдинский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**57. Номер лицензии: ХМН 02040 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-20**

Срок действия лицензии: **2039-04-14**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ефремовский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Ефремовского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**58. Номер лицензии: ХМН 02025 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-17**

Срок действия лицензии: **2039-04-24**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Угутский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**59. Номер лицензии: ХМН 02035 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-20**

Срок действия лицензии: **2039-03-23**

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Киняминский участок***

Вид лицензии: ***добыча нефти и газа в пределах Киняминского лицензионного участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**60. Номер лицензии: ХМН 02031 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-17**

Срок действия лицензии: **2037-04-17**

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Кудринский участок***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**61. Номер лицензии: ХМН 02030 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-17

Срок действия лицензии: 2039-03-14

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Майский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Майского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**62. Номер лицензии: ХМН 02033 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-17

Срок действия лицензии: 2077-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Малобалыкский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**63. Номер лицензии: ХМН 02038НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-20

Срок действия лицензии: 2039-04-24

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Мамонтовский участок*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Мамонтовского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

*64. Номер лицензии: ХМН 02041 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2006-11-20*

Срок действия лицензии: *2030-04-17*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Омбинский участок*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

*65. Номер лицензии: ХМН 02044 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2006-11-20*

Срок действия лицензии: *2039-02-27*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*



### **Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

#### **Петелинский участок**

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Петелинского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***выполнение уровней добычи нефти и газа, бурения, бездействующего фонда; обновление проектной документации; природоохранные обязательства; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

#### **Эмитент**

**66. Номер лицензии: ХМН 02023 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-17**

Срок действия лицензии: **2039-04-17**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

#### **Правдинский участок**

Вид лицензии: *добыча нефти и газа в пределах Правдинского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Вести добычу углеводородного сырья и закачку подтоварных и подземных вод в разрабатываемые залежи для ППД, а также размещение промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в отложениях апт-альб-сеноманского водоносного горизонта в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

#### **Эмитент**

**67. Номер лицензии: ХМН 02034 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-20**

Срок действия лицензии: **2044-07-20**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

### **Приобский участок**

Вид лицензии: **поиск и добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Приобского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**С целью доразведки и вовлечения в разработку нижележащих залежей углеводородного сырья: в течение трех лет с даты регистрации настоящего Дополнения приступить к углублению ранее пробуренных скважин, в том числе на третий год - одной скважины, на пятый год - одной скважины; в течение шести лет с даты регистрации настоящего Дополнения выполнить оперативный пересчет запасов углеводородного сырья по результатам проведенных работ; в течение семи лет с даты регистрации настоящего Дополнения представить в установленном порядке проектный документ разработки нижележащих залежей; в течение восьми лет с даты регистрации настоящего Дополнения ввести их в опытно-промышленную разработку. Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**68. Номер лицензии: ХМН 02036 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-20**

Срок действия лицензии: **2111-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Приразломный участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**69. Номер лицензии: ХМН 02047 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-21**

Срок действия лицензии: **2100-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Салымский (Лемпинская площадь) участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**70. Номер лицензии: ХМН 02042 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-20**

Срок действия лицензии: **2180-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Салымский (пласт ЮС-0) участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**71. Номер лицензии: ХМН 02045 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-20**

Срок действия лицензии: **2039-04-17**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Салымский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**72. Номер лицензии: ХМН 02028 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-17**

Срок действия лицензии: **2039-11-17**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Солкинский (южная часть) участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Солкинского (южная часть) лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**73. Номер лицензии: ХМН 02039НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-20**

Срок действия лицензии: **2039-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Среднебалыкский (основная часть) участок**

Вид лицензии: *добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***74. Номер лицензии: ХМН 02037 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2006-11-20***

Срок действия лицензии: ***2039-08-16***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Среднеугутский участок***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***75. Номер лицензии: ХМН 02032 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2006-11-17***

Срок действия лицензии: ***2039-02-14***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Тепловский участок***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в***

*установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**76. Номер лицензии: ХМН 02027 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-17**

Срок действия лицензии: **2020-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Угутский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**77. Номер лицензии: ХМН 02048 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-21**

Срок действия лицензии: **2075-06-21**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Усть-Балыкский участок**

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Усть-Балыкского лицензионного участка, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства.**

**Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**78. Номер лицензии: ХМН 02043 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-20**

Срок действия лицензии: **2039-04-06**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Фаинский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Фаинского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства. утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами; осуществление закачки подтоварных и подземных вод с целью ППД в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**79. Номер лицензии: ХМН 02024 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-17**

Срок действия лицензии: **2039-02-10**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Балыкский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа в пределах Южно-Балыкского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**С целью доразведки нижележащих залежей углеводородного сырья: в течение трех лет с даты регистрации настоящего Дополнения приступить к углублению ранее пробуренной скважины и в течение года закончить ее строительством; в течение пяти лет с даты регистрации настоящего Дополнения выполнить оперативный пересчет запасов**

*углеводородного сырья по результатам проведенных работ; в течение шести лет с даты регистрации настоящего Дополнения представить в установленном порядке проектный документ разработки нижележащих залежей; в течение семи лет с даты регистрации настоящего Дополнения ввести их в опытно-промышленную разработку. Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды; социальные обязательства; утилизация попутного газа; оснащенность замерными устройствами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**80. Номер лицензии: ХМН 02029 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-17**

Срок действия лицензии: **2039-04-13**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Сургутский участок**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления, а также закачка промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в пределах Южно-Сургутского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести добычу углеводородного сырья и закачку промышленных и хозяйственно-бытовых стоков в выбранный пласт-коллектор в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами; природоохранные обязательства; социальные обязательства.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**81. Номер лицензии: ХМН 02137 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2007-08-31**

Срок действия лицензии: **2095-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Средне-Балыкский (южная часть) участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока



исполнения указанных обязательств:

**Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для месторождений полезных ископаемых, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых: не позднее 31.12.2020. Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения; выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**82. Номер лицензии: ХМН 02145 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2007-09-07**

Срок действия лицензии: **2020-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Салымский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с даты открытия месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения для открываемых месторождений - не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов. Срок начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 48 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**83. Номер лицензии: ХМН 02144 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2007-09-07**

Срок действия лицензии: **2028-01-10**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Встречный участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Встречного лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В границах геологического отвода (до 31.12.2016): в срок до 31.12.2007г. провести государственную экспертизу запасов углеводородов по всему Встречному лицензионному участку и поставить их на баланс; в период 2008-2009гг. провести систематизацию геолого-геофизических материалов, в период 2012-2016гг. дополнительно закончить строительством не менее двух поисковых скважин (1 зависимая скважина), в том числе по годам: 2012 - не менее одной скважины, 2016 не менее одной скважины. В границах горного отвода: не позднее 31.12.2013 ввести месторождение в пробную эксплуатацию или опытно-промышленную разработку; в процессе пробной эксплуатации не превышать 5% отбора суммарных извлекаемых запасов (C1+C2) углеводородного сырья; не позднее 01.12.2014 ввести Встречное месторождение в промышленную разработку. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации начиная с четвертого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**84. Номер лицензии: ХМН 02146НР**

Дата выдачи лицензии: **2007-09-07**

Срок действия лицензии: **2022-11-25**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Чупальский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с даты открытия месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения для открываемых месторождений - не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов. Срок начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 48 месяцев с**

*даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**85. Номер лицензии: ХМН 02242НР**

Дата выдачи лицензии: **2008-04-28**

Срок действия лицензии: **2033-04-27**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании решения аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Тепловский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Ермак Нефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Ермак Нефтегаз»**

Место нахождения: **119071, город Москва, улица Малая Калужская, д.15**

ИНН: **6501244577**

ОГРН: **1126501000922**

**86. Номер лицензии: КРР 02848 НП**

Дата выдачи лицензии: **10.08.2016**

Срок действия лицензии: **2021-06-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Байкаловский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**87. Номер лицензии: ДУД 12623 НП**

Дата выдачи лицензии: **2004-08-23**

Срок действия лицензии: **2017-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Самоедский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение Самоедского участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**До 31.12.2013 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 01.12.2017 года закончить строительством не менее одной поисковой скважины; до 31.12.2017 года представить окончательный отчет о результатах выполненных работ и в случае открытия месторождения получить заключение госэкспертизы запасов УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**88. Номер лицензии: КРР 13609 НР**

Дата выдачи лицензии: **2006-05-12**

Срок действия лицензии: **2031-04-14**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Вадинский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вадинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение геологического этапа - до 31.12.2018г выполнить: не позднее 01.01.2014г выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 3Д в объеме не менее 420 кв.км; До 12.05.2011г. закончить строительством не менее одной поисковой скважины, не позднее 31.12.2018г представить отчет по подсчету запасов (в случае открытия месторождения); в течение трех лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на второй год – одну, на третий год – одну; не позднее пяти лет с**

*даты открытия месторождения завершить этап разведки месторождения с представлением отчета с подсчетом запасов на государственную экспертизу; не позднее двух лет с даты проведения государственной экспертизы запасов разработать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения проектной технологической документации приступить к первой стадии разработки месторождения; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные протоколом Центральной комиссии по разработке месторождений углеводородного сырья (ЦКР)*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**89. Номер лицензии: КРР 12619 НП**

Дата выдачи лицензии: **2004-08-23**

Срок действия лицензии: **2018-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Лодочный участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение Западно-Лодочного участка с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Не позднее 2018г закончить строительством не менее четырех поисковых скважин, в том числе: 2007-2008г - не менее одной, 2010-2012г - не менее двух, не позднее 2018г - не менее одной; В 2016г выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-ЗД в объеме не менее 50км2. В случае открытия месторождения не позднее 31.12.2018г представить отчет с оперативной оценкой запасов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**90. Номер лицензии: КРР 01790 НР**

Дата выдачи лицензии: **2007-09-04**

Срок действия лицензии: **2026-07-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Аявинский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и**

*территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**91. Номер лицензии: КРР 01791 НР**

Дата выдачи лицензии: **2007-09-04**

Срок действия лицензии: **2026-07-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Джелиндуконский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение этап геологического изучения участка (до 31.12.2020) выполнить: сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 250пог.км; сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 200пог.км; завершить строительством не менее двух поисковых скважин. Соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**92. Номер лицензии: КРР 01792 НР**

Дата выдачи лицензии: **2007-09-04**

Срок действия лицензии: **2026-07-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Оскобинский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение этап геологического изучения участка (до 31.12.2019г) выполнить: сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 800пог.км; завершить строительством не менее двух поисковых скважин. Соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**93. Номер лицензии: КРР 01793 НР**

Дата выдачи лицензии: **2007-09-04**

Срок действия лицензии: **2150-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Терско-Камовский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**94. Номер лицензии: ТУР 00070 НР**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-21**

Срок действия лицензии: **2031-12-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кулиндинский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению - не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения - не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического**

*проекта разработки месторождения - не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; сроки начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию - не позднее 48 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**95. Номер лицензии: ИРК 13547 НР**

Дата выдачи лицензии: **2006-03-27**

Срок действия лицензии: **2031-03-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Сугдинский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**96. Номер лицензии: ИРК 13713 НР**

Дата выдачи лицензии: **2006-08-07**

Срок действия лицензии: **2031-08-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Даниловский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в**



*установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**97. Номер лицензии: ИРК 13671 НР**

Дата выдачи лицензии: **2006-07-17**

Срок действия лицензии: **2031-06-20**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Могдинский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**98. Номер лицензии: ИРК 13670 НР**

Дата выдачи лицензии: **2006-07-17**

Срок действия лицензии: **2031-06-20**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Санарский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**99. Номер лицензии: ИРК 14272 НР**

Дата выдачи лицензии: **2007-10-08**

Срок действия лицензии: **2032-09-20**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2007 №1053**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Преображенский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**100. Номер лицензии: ИРК 14466 НР**

Дата выдачи лицензии: **2008-05-12**

Срок действия лицензии: **2033-04-07**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.03.2008 №221**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Умоткинский участок**

Вид лицензии: **на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**101. Номер лицензии: ТОМ 01183 НР**

Дата выдачи лицензии: 2007-09-28

Срок действия лицензии: 2026-12-01

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Куль-Ёганский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения для открываемых месторождений - не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов. Срок начала проведения геологического изучения и разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проектов работ; срок ввода месторождений в эксплуатацию Даненбергское – не позднее 2016г, Куль-Ёганское – 2020г, Полуденное – 2021, Чапаевское – 2022, для открываемых месторождений - не позднее 48 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. Выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**102. Номер лицензии: ТОМ 01184 НР**

Дата выдачи лицензии: 2007-09-28

Срок действия лицензии: 2026-12-01

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 8 статьи 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Пудинский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

**Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с даты открытия месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения для открываемых месторождений - не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос. экспертизы запасов. Срок начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождений в эксплуатацию: Северо-Калиновое - до 31.12.2018; Нижнетабаганское - до 31.12.2017; открываемых месторождений - не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. Выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Ванкорнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, г.Красноярск**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

**103. Номер лицензии: KPP 15931 НР**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-02**

Срок действия лицензии: **2112-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Ванкорский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Ванкорнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, г.Красноярск*  
ИНН: *2437261631*  
ОГРН: *1042400920077*

**104. Номер лицензии: KPP 02740 НР**

Дата выдачи лицензии: *2015-11-18*

Срок действия лицензии: *2112-12-31*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ванкорская площадь**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Востсибнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск*

ИНН: *7710007910*

ОГРН: *1028800000855*

**105. Номер лицензии: KPP 15954 НР**

Дата выдачи лицензии: *2015-12-21*

Срок действия лицензии: *2029-12-31*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *на основании статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Агалеевская площадь (Кодинский вал)**

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с даты открытия месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке вновь открытых месторождений - не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов гос.экспертизы по результатам поисково-оценочных работ; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 24 месяцев после**

*предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов. Срок начала проведения геологического изучения недр: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; срок начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Востсибнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск**

ИНН: **7710007910**

ОГРН: **1028800000855**

**106. Номер лицензии: KPP 15953 НР**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-21**

Срок действия лицензии: **2150-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **на основании статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Юрубченский блок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов. Срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: 1027001618918

**107. Номер лицензии: ТОМ 00052 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1998-09-18

Срок действия лицензии: 2021-09-17

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Аленкинский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

**108. Номер лицензии: ТОМ 00075 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1998-10-29

Срок действия лицензии: 2038-12-13

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Советский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**109. Номер лицензии: ТОМ 00076 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1998-10-29**

Срок действия лицензии: **2041-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Стрежевское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**110. Номер лицензии: ТОМ 00077 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1998-10-29**

Срок действия лицензии: **2038-12-13**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северный участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства.**



**Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**111. Номер лицензии: ТОМ 00078 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1999-04-09**

Срок действия лицензии: **2039-01-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Малореченский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства.**

**Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**112. Номер лицензии: ТОМ 00079 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1998-10-29**

Срок действия лицензии: **2039-06-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ломовой участок**

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**113. Номер лицензии: ТОМ 00080 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1998-10-29**

Срок действия лицензии: **2039-06-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Катыльгинский участок**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул.**

*Буровиков, дом 23*  
ИНН: 7022000310  
ОГРН: 1027001618918

**114. Номер лицензии: ТОМ 00081 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1998-10-29

Срок действия лицензии: 2039-03-25

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Останинский участок**

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

**115. Номер лицензии: ТОМ 00082 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1998-10-29

Срок действия лицензии: 2028-01-01

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Герасимовский участок**

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**116. Номер лицензии: ТОМ 00083 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1998-10-29**

Срок действия лицензии: **2039-03-25**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статьи 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лугинецкий участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**117. Номер лицензии: ТОМ 00084 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1999-04-08**

Срок действия лицензии: **2038-12-13**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Первомайский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**118. Номер лицензии: ТОМ 00085 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1999-04-08**

Срок действия лицензии: **2039-01-24**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Олений участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**119. Номер лицензии: ТОМ 00086 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1999-04-08**

Срок действия лицензии: **2039-01-24**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Игольско-Таловый участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**120. Номер лицензии: ТОМ 00087 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1999-04-09**

Срок действия лицензии: **2030-03-25**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Чкаловское месторождение**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья, размещение промышленных и подтоварных сточных вод в апт-сеноманских отложениях на Чкаловском нефтегазоконденсатном месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: 7022000310  
ОГРН: 1027001618918

**121. Номер лицензии: ТОМ 00088 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1999-04-09*

Срок действия лицензии: *2039-06-30*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Катильгинский участок**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

**122. Номер лицензии: ТОМ 00090 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1999-04-09*

Срок действия лицензии: *2044-08-09*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Крапивинский участок**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**123. Номер лицензии: ТОМ 00091 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1999-04-09**

Срок действия лицензии: **2044-08-09**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лонтын-Яхский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**124. Номер лицензии: ТОМ 00040 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1998-09-17**

Срок действия лицензии: **2021-09-16**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Катыльгинский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в**



*установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**125. Номер лицензии: ТОМ 00046 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1998-09-17**

Срок действия лицензии: **2021-09-16**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Карайско-Моисеевский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение нефтегазоносного Карайско-Моисеевского участка недр и последующая разведка и разработка выявленных в его пределах залежей углеводородов, а также размещение промышленных стоков.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В границах геологического отвода (до 31.12.2018г) выполнить: в 2008-2015гг - сейсморазведочные работы 3Д-750 кв.км; не позднее 31.12.2016г закончить строительством не менее одной поисковой скважины. Ввести в разработку следующие месторождения: Двуреченское – 2001; Карайское – 2007; Тагайское – 2007; Павловское – 2011; Северо-Карасевское – 2011; Карасевское – 2011; Западно-Карайское – 2019; Моисеевское – 2014; Западно-Карасевское – 2014. Уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**126. Номер лицензии: ТОМ 00048 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1998-09-18**

Срок действия лицензии: **2021-09-17**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кондаковский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**127. Номер лицензии: ТОМ 00051 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1998-09-18**

Срок действия лицензии: **2021-09-17**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Тамбаевский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**128. Номер лицензии: ХМН 00345 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-06-10**

Срок действия лицензии: **2038-12-14**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Советский участок**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Советского лицензионного участка; захоронение промышленных стоков и подтоварных вод в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**129. Номер лицензии: ХМН 00344 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-06-06**

Срок действия лицензии: **2038-11-08**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Вахский участок**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Вахского лицензионного участка; проведение опытно-промышленной закачки и размещение нефтепромысловых стоков в апт-альб-сеноманский водоносный комплекс**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**уровни добычи нефти установлены в соответствии с действующим проектным документом, согласно срокам, установленным в лицензионном соглашении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи, НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**130. Номер лицензии: ХМН 00343 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-06-06**

Срок действия лицензии: **2038-09-08**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Нижневартовский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**131. Номер лицензии: ХМН 00342 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-06-06**

Срок действия лицензии: **2038-09-08**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Полуденный участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**132. Номер лицензии: ХМН 00316 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-03-18**

Срок действия лицензии: **2041-03-17**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Первомайский участок**

Вид лицензии: **Добыча нефти и газа в пределах Первомайского лицензионного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Выполнять работы на участке в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**133. Номер лицензии: ХМН 00347 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-06-10**

Срок действия лицензии: **2038-12-14**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Северный участок*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

**134. Номер лицензии: ХМН 00346 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-06-10*

Срок действия лицензии: *2041-12-31*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Стрежневской участок*

Вид лицензии: *Добыча нефти и газа в пределах Стрежневского лицензионного участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Выполнять работы на участке в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

**135. Номер лицензии: ТОМ 14838 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2009-12-31

Срок действия лицензии: 2038-12-29

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Черемшанский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскнефть" ВНК**

Место нахождения: **Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**136. Номер лицензии: ТОМ 14839 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2009-12-31

Срок действия лицензии: 2018-12-29

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Колотушный участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28*

*Не является резидентом РФ*

**137. Номер лицензии: ШОМ 11052 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2001-06-30*

Срок действия лицензии: *2021-12-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ "О соглашениях о разделе продукции" и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Месторождение Аркутун-Даги***

Вид лицензии: ***Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Аркутун-Даги в соответствии с Соглашением о разделе продукции***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата.***

***Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Место нахождения: *693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28*

*Не является резидентом РФ*

**138. Номер лицензии: ШОМ 11051 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2001-06-30*

Срок действия лицензии: *2021-12-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст.16 ФЗ "О соглашениях о разделе продукции" и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Месторождение Одопту-море***

Вид лицензии: ***Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Одопту-море в соответствии с Соглашением о разделе продукции***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***геологическое доизучение, выполнение уровней добычи нефти, газа и конденсата***

***Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*

Сокращенное фирменное наименование: *Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"*



Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д.28**  
**Не является резидентом РФ**

**139. Номер лицензии: ШОМ 11050 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2001-06-30**

Срок действия лицензии: **2021-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ "О соглашениях о разделе продукции" и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Чайво**

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Чайво в соответствии с Соглашением о разделе продукции в соответствии с СРП**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**обеспечение уровней добычи в соответствии с проектными документами. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**

Место нахождения: **г. Москва, Софийская наб., д.26/1**

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

**140. Номер лицензии: ИРК14270 НР**

Дата выдачи лицензии: **2007-10-08**

Срок действия лицензии: **2032-09-20**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Чонский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения - не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения - не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; срок начала проведения геологического изучения недр - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; срок начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию - не позднее 24 месяцев с**

*даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. Выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**

Место нахождения: **г. Москва, Софийская наб., д.26/1**

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

**141. Номер лицензии: ИРК14271 НР**

Дата выдачи лицензии: **2007-10-08**

Срок действия лицензии: **2032-09-20**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верхнеичерский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения - не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения - не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; срок начала проведения геологического изучения недр - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; срок начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию - не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. Выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**142. Номер лицензии: ШОМ 14926 НР**

Дата выдачи лицензии: 2010-05-25

Срок действия лицензии: 2040-04-20

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 24.02.2010г № 202-р.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Астрахановское море-Некрасовский**

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Астрахановское море-Некрасовский»*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии собрать геолого-геофизические материалы и провести их анализ; не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить «Программу поисково-оценочных работ на участке «Астрахановское море -Некрасовский»; не позднее 25.05.2013 провести сейморазведочных работ 2Д не менее 1000 пог. км сейсмопрофилей; до 25.05.2013 провести электроразведку в объеме не менее 400 пог.км, до 25.05.2014 провести с/р 3Д не менее 100кв.км; До 25.05.2018 приступить к бурению поисковых скважин и до 25.05.2020 закончить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе: до 25.05.2018 - не менее 1скв, до 25.05.2019 - не менее 1 скв, до 25.05.2020 - не менее 1 скв. До 25.05.2021 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденной «Программой поисково-оценочных работ на участке «Астрахановское море-Некрасовский». До 25.05.2021 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В течение одного года с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения; не позднее четвертого года с даты открытия месторождения приступить к бурению разведочных скважин и в течение двух лет закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на четвертый год - не менее 1 скв, на пятый год - не менее 1 скв.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**143. Номер лицензии: ШПМ 15032 НР**

Дата выдачи лицензии: 2010-11-02

Срок действия лицензии: 2040-11-10

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Русский**

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Русского участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*До 02.11.2011 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении». До 02.11.2017 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект дополнительных разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении». В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 70 км<sup>2</sup>. До 02.11.2023 завершить строительством не менее одной разведочной скважины. До 02.11.2024 обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Северо-Гуляевском нефтегазоконденсатном месторождении» На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее 02.11.2025 представить на государственную экспертизу. Не позднее 02.11.2027 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Северо-Гуляевское нефтегазоконденсатное месторождение в первую стадию разработки. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Русском участке». До 02.11.2013 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 1000 пог. км. Не позднее 02.11.2013 дополнительно выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 360 км<sup>2</sup>. До 02.11.2017 дополнительно выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 1150 пог. км. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии провести инженерно-геологические изыскания по подготовке площадки под бурение поисковой скважины, меры по обеспечению экологической безопасности проведения геологоразведочных работ. До 02.11.2022 завершить строительством не менее трех поисковых скважин, в том числе по годам: до 02.11.2019 – не менее одной скважины, до 02.11.2021 – не менее одной скважины, до 02.11.2022 – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Владелец лицензии в границах лицензионного участка недр имеет право осуществлять деятельность по созданию, эксплуатации, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведению буровых работ, прокладке подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**144. Номер лицензии: ШКМ 15033 НР**

Дата выдачи лицензии: 2010-11-02

Срок действия лицензии: 2040-11-10

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Приновоземельский - 1**

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 1 участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-1». В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1800 км<sup>2</sup>, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 800 км<sup>2</sup>; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 км<sup>2</sup>. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение четырех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шестого года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее десяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. Не позднее одиннадцати лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на**

*проектную мощность. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**145. Номер лицензии: ШКМ 15034 НР**

Дата выдачи лицензии: **2010-11-02**

Срок действия лицензии: **2040-11-10**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Приновоземельский - 2**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 2 участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-2». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1300 км2. До 02.11.2021 закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: до 02.11.2019 – не менее одной скважины, до 02.11.2021 – не менее одной скважины. До 02 ноября 2022 года, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поиску и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский – 2», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3 и 3.2.4 настоящих Условий пользования недрами. До 02.11.2022 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. Не позднее 02.11.2022 представить в территориальный орган Распорядителя недр (Моргео) информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородов (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-**

*промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку и разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Владелец лицензии в границах лицензионного участка недр имеет право на создание, эксплуатацию, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведение буровых работ, прокладку подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин в соответствии с проектной документацией, согласованной в установленном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях. Право пользования участком недр в границах геологического отвода прекращается с 02.11.2022, за исключением площадей: 1) включающих открытые месторождения углеводородов, на которых Владелец лицензии намерен проводить работы по разведке и добыче углеводородного сырья, и/или 2) на которых Владелец лицензии намерен провести дополнительный комплекс поисково-оценочных работ и своевременно представил об этом письменное обращение*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**146. Номер лицензии: ШКМ 15035 НР**

Дата выдачи лицензии: **2010-11-02**

Срок действия лицензии: **2040-11-10**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Приновоземельский - 3**

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Приновоземельского- 3 участка*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке Восточно-Приновоземельский-3». В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1500 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 1500 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км2. В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины; на десятый год действия лицензии – не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании**

поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Запросы на проведение Владелец лицензии (подрядчиками) изысканий, буровых работ и работ по прокладке трубопроводов направлять в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья. Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**147. Номер лицензии: СЛХ 15106 НР**

Дата выдачи лицензии: 2011-02-18

Срок действия лицензии: 2035-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: п.4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и решения Конкурсной комиссии (приказ Роснедра № 1620 от 24.12.2010г)владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения**

Вид лицензии: Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения»

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины методом зарезки бокового ствола. В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в**



соответствии с «Программой разведочных работ на части Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее пятого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее шестого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести часть Тарасовского с Восточно-Тарасовским месторождения в первую стадию разработки. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке «Северо-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, нижний предельный уровень утилизации попутного газа на четвертый год после ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**148. Номер лицензии: ШЧМ 11652 НП**

Дата выдачи лицензии: 2003-08-08

Срок действия лицензии: 2017-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст.10 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Участок недр Туапсинского прогиба, расположенный в акватории Черного моря**

Вид лицензии: **на геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Срок окончания действия лицензии 31 декабря 2020 г. Владелец лицензии обязан приступить к осуществлению комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов на участке недр не позднее 2003 года и к 31.12.2020 года обеспечить выполнение следующих минимальных ежегодных объёмов работ. выполнить 2007-2008 сейсмику 3Д -400кв.км, 2010-1000кв.км; 2013-2014 не менее 2000кв.км; Не позднее 31.12.2018 г. завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. До 31.12.2020 г. представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому изучению участка недр. В случае открытия месторождений углеводородного сырья представить в установленном порядке на государственную экспертизу отчёт по подсчёту запасов. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, в соответствии с проектной документацией, согласованной в установленном порядке согласно законодательству Российской Федерации. Геологическая информация, полученная Владелецем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью. Информация должна предоставляться в установленном порядке в федеральный фонд геологической информации (морской филиал федерального государственного унитарного научно-производственного предприятия (ФГУНПП) «Росгеолфонд») для формирования федерального фонда морской информации с указанием условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**149. Номер лицензии: ШЧМ 15036 НР**

Дата выдачи лицензии: **2010-11-02**

Срок действия лицензии: **2040-11-10**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 11.10.2010г № 1699-р.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Черноморский**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Черноморского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Южно-Черноморском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей. В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км<sup>2</sup>, в том числе: на пятый год действия лицензии - не менее 500 км<sup>2</sup>; на восьмой год действия лицензии - не менее 500 км<sup>2</sup>. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на седьмой год действия лицензии - не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии - не менее одной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного годас даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке "Проект разведочных работ на открытом месторождении". Не позднее третьего годас даты принятия решения**

*Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен вести разработку месторождения в соответствии с утвержденным проектным документом на разработку данного месторождения. При привлечении в качестве подрядчиков и субподрядчиков в производстве работ на участке недр других организаций Владелец лицензии обязуется предоставлять преимущественное право на их производство российским организациям с учетом их конкурентоспособности (качество, сроки, цены и т.п.), при прочих равных условиях. Владелец лицензии в границах лицензионного участка недр имеет право осуществлять деятельность по созданию, эксплуатации, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведению буровых работ, прокладке подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы. Владелец лицензии обязуется заказывать строительство судов и морской техники для проведения геологоразведочных работ и освоения месторождения углеводородного сырья на российских верфях.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**150. Номер лицензии: ШЧМ 15539 НП**

Дата выдачи лицензии: **2013-04-22**

Срок действия лицензии: **2017-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10, ст.17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Участок недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)**

Вид лицензии: **На геологическое изучение на нефть и газ участка недр Черного моря (Западно-Черноморская площадь)**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Дата окончания действия лицензии – 31 декабря 2020 года. Выполнить сейсморазведку 3Д в объеме 1000 кв.км; не позднее 31.12.2010 выполнить не менее 1000 кв.км.; не позднее 31.12.2014 провести ИГИ; В период 2018-2019 гг. завершить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин. До 31.12.2020 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах выполненных работ по геологическому**

*изучению недр. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, в соответствии с проектной документацией, согласованной в установленном порядке согласно законодательству Российской Федерации. Владелец лицензии (подрядчики) в границах лицензионного участка недр имеет право осуществлять деятельность по созданию, эксплуатации, использованию искусственных островов, установок, сооружений, проведению буровых работ, прокладке подводных кабелей, трубопроводов в соответствии с проектной документацией, прошедшей в установленном порядке согласования и экспертизы. Геологическая информация, полученная Владелецем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью. Информация должна предоставляться в установленном порядке в федеральный фонд геологической информации (морской филиал федерального государственного унитарного научно-производственного предприятия (ФГУНПП) «Росгеолфонд») для формирования федерального фонда морской информации с указанием условий ее использования, в том числе в коммерческих целях*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НК "Приазовнефть"*

Место нахождения: *350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт Пашиковский, ул. Бородинская, дом 115/1*

ИНН: *2312099856*

ОГРН: *1022301976290*

**151. Номер лицензии: ШАЗ 11445 НП**

Дата выдачи лицензии: *2003-02-28*

Срок действия лицензии: *2018-12-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст.10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Темрюкско-Ахтарский участок дна акватории Азовского моря***

Вид лицензии: ***Поиск и оценка месторождений углеводородов***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***выполнить в срок до 28.02.2014 сейсморазведку 2Д не менее 1850 пог.км; поисковое бурение - 2 скважины; в период 2014-2018 гг выполнить дополнительно сейсморазведку 2Д 20014г. – не менее 300 пог.км, в 2015 не менее 300 пог. км; Поисковое бурение: до 01.01.2015 начать и в 2015 завершить строительство третьей 1 скв. в 2018 завершить строительство четвертой скв.; не позднее 31.12.2017 провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 100 кв.км.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Каспийская нефтяная компания"*  
Место нахождения: *414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия Гужвина, д.10*  
ИНН: *3015053515*  
ОГРН: *1023000830005*

**152. Номер лицензии: ШКС 10967 НП**

Дата выдачи лицензии: *2000-12-18*

Срок действия лицензии: *2019-12-31*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст.10 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Участок недр Каспийского моря (Северо-Каспийская площадь)***

Вид лицензии: *геологическое изучение на нефть и газ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***сейсморазведка 3Д 300 кв.км. (2008 г. – 100 кв.км., не позднее 31.12.2018. – не менее 100 кв.км.)  
Электроразведка ДНМЭ 180 пог. км. (2009 г. – 180 пог. км.), инженерно-геологические изыскания 1 площадка (2012 г.), экологический мониторинг (2 съемки в год), поисково-оценочное бурение 4-х скважин ( 2008 г. – 1 скв., 2010 г. – 1 скв., 2014 г. – 1 скв., 2017 г. – 1 скв.)***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Ингушнефтегазпром"***

Место нахождения: ***386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75***

ИНН: ***0601017810***

ОГРН: ***1020600507509***

**153. Номер лицензии: НЗР 12728 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2004-10-08*

Срок действия лицензии: *2030-12-31*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: ***статья 17.1 Закона "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Карабулак-Ачалукское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные***

**законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Ингушнефтегазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ингушнефтегазпром"**

Место нахождения: **386300, Республика Ингушетия, г. Малгобек, ул. Нурадилова, 75**

ИНН: **0601017810**

ОГРН: **1020600507509**

**154. Номер лицензии: НЗР 12726 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2004-10-08**

Срок действия лицензии: **2064-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Малгобек-Вознесенское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «"НК "Роснефть" - КБТК"**

Место нахождения: **Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г.Нальчик, ул.Пушкина, 101.**

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

**155. Номер лицензии: НАЛ 14522 НП**

Дата выдачи лицензии: **2008-07-08**

Срок действия лицензии: **2019-06-20**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизжин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных преждему**

**пользователю недр**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Арак-Далатарекский**

Вид лицензии: **на геологическое изучение недр и последующая разработка участка нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**выполнение работ по расконсервации скважины, её испытания и исследования с целью получения кондиционных гидродинамических параметров интервала залегания залежи, бурения оценочных скважин и подсчета запасов нефти. Объемы работ рассчитаны на период 2009-2012 гг.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская топливная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - КБТК"**

Место нахождения: **Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г.Нальчик, ул.Пушкина, 101.**

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

**156. Номер лицензии: НАЛ 14521 НП**

Дата выдачи лицензии: **2008-07-08**

Срок действия лицензии: **2019-06-20**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах" в связи с передачей права пользования участком недр от юридического лица ОАО «Харбизжин» - являющегося дочерним обществом юридическому лицу – ОАО «НК «Роснефть» - Кабардино-Балкарская топливная компания», созданного в соответствии с законодательством Российской Федерации на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Харбизжинский**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр и последующая разработка нефтяного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**выполнение работ по расконсервации скважин, их испытание и исследование с целью получения кондиционных гидродинамических параметров нефтенасыщенных интервалов пластов с последующей корректировкой запасов УВС, уточнение технико-технологических условий эксплуатации залежей с соблюдением установленных норм и правил по охране недр, атмосферного воздуха, экологии земель и др. Объемы работ рассчитаны на период 2008-2010 гг.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **производить плату за землю и иные платежи, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Кабардино-Балкарской Республики**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**157. Номер лицензии: ГРЗ 11122 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2002-02-20

Срок действия лицензии: 2018-03-01

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Андреевское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление инфоармации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**158. Номер лицензии: ГРЗ 11114 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2002-02-20

Срок действия лицензии: 2031-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Брагуновское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; пересчет и утверждение запасов углеводородов сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**159. Номер лицензии: ГРЗ 11105 НЭ**



Дата выдачи лицензии: **2002-02-20**

Срок действия лицензии: **2151-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Гойт-Кортвовское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**160. Номер лицензии: ГРЗ 11124 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2002-02-20**

Срок действия лицензии: **2022-03-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Горячеисточненское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**освоение месторождения осуществляется в соответствии с законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; соблюдение допустимого воздействия на окружающую среду; переутверждение запасов УВ сырья; разработка и утверждение проектных документов по разработке; уточнение границ горного отвода; ежегодно проводить мониторинг окружающей среды; сформировать ликвидационный фонд скважин; своевременно производить консервацию и ликвидацию скважин, промыслов; максимально использовать при освоении месторождения местные трудовые ресурсы и производственный потенциал Чеченской Республики и др.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**161. Номер лицензии: ГРЗ 11111 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2002-02-20**

Срок действия лицензии: **2036-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Гудермесское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**162. Номер лицензии: ГРЗ 11113 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2002-02-20**

Срок действия лицензии: **2047-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Минеральное месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**163. Номер лицензии: ГРЗ 11118 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2050-12-31**

Срок действия лицензии: **2022-03-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Октябрьское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**164. Номер лицензии: ГРЗ 11108 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2029-02-20**

Срок действия лицензии: **2029-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Правобережное месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**165. Номер лицензии: ГРЗ 11117 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2002-02-20**

Срок действия лицензии: **2021-03-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Брагуновское месторождение**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**166. Номер лицензии: ГРЗ 11107 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2002-02-20**

Срок действия лицензии: **2032-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Старогрозненское месторождение**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**167. Номер лицензии: ГРЗ 11109 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2002-02-20**

Срок действия лицензии: **2040-03-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах". Документы по продлению срока действия лицензии находятся на рассмотрении в Федеральном агентстве по недропользованию (Роснедра).**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ханкальское месторождение**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***168. Номер лицензии: ГРЗ 11106 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2002-02-20***

Срок действия лицензии: ***2026-12-31***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Хаян-Кортвовское месторождение***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***169. Номер лицензии: ГРЗ 11119 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2002-02-20***

Срок действия лицензии: ***2022-03-01***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Эльдаровское месторождение***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**170. Номер лицензии: КРД 03204 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-16**

Срок действия лицензии: **2034-12-23**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Абино-Украинское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**171. Номер лицензии: КРД 03208 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-16**

Срок действия лицензии: **2034-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Анастасиевско – Троицкое месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**172. Номер лицензии: КРД 03211 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-16**

Срок действия лицензии: **2034-11-15**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ахтырско-Бугундырское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**173. Номер лицензии: КРД 03216 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-16**

Срок действия лицензии: **2035-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Дыш**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, сброс промышленных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**174. Номер лицензии: КРД 03217 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-16

Срок действия лицензии: 2034-11-15

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Анастасиевское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**175. Номер лицензии: КРД 03218 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-16

Срок действия лицензии: 2034-06-29

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Зыбза Глубокий яр**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа, сброс промышленных сточных вод с целью ППД**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**176. Номер лицензии: КРД 03223 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-16

Срок действия лицензии: 2058-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ключевое месторождение**



Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***177. Номер лицензии: КРД 03225 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2006-11-16***

Срок действия лицензии: ***2036-12-31***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Кузнецовское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***178. Номер лицензии: КРД 03227 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2006-11-16***

Срок действия лицензии: ***2034-12-31***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Курчанское месторождение***

Вид лицензии: ***добыча нефти***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***179. Номер лицензии: КРД 03229 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2006-11-16***

Срок действия лицензии: ***2030-12-31***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Левкинское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***180. Номер лицензии: КРД 03232 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2006-11-16***

Срок действия лицензии: ***2025-12-31***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Николаевское месторождение***

Вид лицензии: ***разработка газонефтяного месторождения***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**181. Номер лицензии: КРД 03237 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-16

Срок действия лицензии: 2034-11-15

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Нефтяное месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**182. Номер лицензии: КРД 03240 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-16

Срок действия лицензии: 2035-01-01

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северско-Западно-Афипское месторождение**

Вид лицензии: **добыча конденсата и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**183. Номер лицензии: КРД 03245 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-16

Срок действия лицензии: 2034-12-22

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Украинское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**184. Номер лицензии: КРД 03248 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-16

Срок действия лицензии: 2034-11-15

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Холмское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**уровни добычи устанавливаются в соответствии с проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**185. Номер лицензии: КРД 03250 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-16

Срок действия лицензии: 2036-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Шептальское месторождение**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***186. Номер лицензии: КРД 03241 НР***

Дата выдачи лицензии: ***2006-11-16***

Срок действия лицензии: ***2071-12-31***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Славянско-Темрюкский участок,***

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***187. Номер лицензии: СТВ 00937 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2006-11-07***

Срок действия лицензии: ***2021-06-07***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Подсолнечное месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***188. Номер лицензии: СТВ 00913 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2006-11-07***

Срок действия лицензии: ***2021-06-07***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Камышовое месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***189. Номер лицензии: СТВ 00912 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2006-11-07***

Срок действия лицензии: ***2076-12-31***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Лесное месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на***

**проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**190. Номер лицензии: СТВ 00919 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-07**

Срок действия лицензии: **2032-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Бектемировское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**191. Номер лицензии: СТВ 00920 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-07**

Срок действия лицензии: **2026-06-07**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Мектебское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**192. Номер лицензии: СТВ 00918 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-07**

Срок действия лицензии: **2021-06-07**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Надеждинское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление инфоармации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**193. Номер лицензии: СТВ 00926 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-07**

Срок действия лицензии: **2021-06-07**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Белозерское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление инфоармации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:



Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**194. Номер лицензии: СТВ 00942 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-07

Срок действия лицензии: 2052-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Правобережное)**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**195. Номер лицензии: СТВ 00927 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-07

Срок действия лицензии: 2052-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Зимне-Ставкинско-Правобережное (поле Поварковское)**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**196. Номер лицензии: СТВ 00924 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-07

Срок действия лицензии: 2021-06-07

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Урожайненское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление инфоармации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**197. Номер лицензии: СТВ 00936 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-07

Срок действия лицензии: 2021-06-07

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ачикулакское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление инфоармации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**198. Номер лицензии: СТВ 00945 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-07

Срок действия лицензии: 2026-06-07

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Восточно-Безводненское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***199. Номер лицензии: СТВ 00944 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2006-11-07***

Срок действия лицензии: ***2021-06-07***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Западно-Мектебское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

***200. Номер лицензии: СТВ 00928 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2006-11-07***

Срок действия лицензии: ***2038-12-31***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Путиловское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на***

**проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**201. Номер лицензии: СТВ 00938 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-07**

Срок действия лицензии: **2026-06-07**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Величаевско-Колодезное месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**202. Номер лицензии: СТВ 00909 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-07**

Срок действия лицензии: **2019-03-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ковыльное месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**203. Номер лицензии: СТВ 00922 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-07**

Срок действия лицензии: **2019-12-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Сухановское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, газа и конденсата и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов Уровень утилизации ПНГ - в соответствии с проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**204. Номер лицензии: СТВ 00940 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-07**

Срок действия лицензии: **2019-12-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Озек-Суат**

Вид лицензии: **добыча нефти и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**соблюдать уровни добычи углеводородов в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку, осуществлять контроль за техническим состоянием фонда скважин, соблюдать требования проектных документов, осуществлять достоверный учет извлекаемых и оставляемых в недрах запасов углеводородов**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**205. Номер лицензии: СТВ 00921 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-07

Срок действия лицензии: 2083-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Русский Хутор Северный**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**206. Номер лицензии: СТВ 00915 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-07

Срок действия лицензии: 2019-06-01

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Острогорское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа и геологическое доизучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Владелец лицензии обязан обеспечить финансирование комплекса работ по добыче углеводородного сырья и геологического доизучения за счет собственных, в том числе привлеченных, средств. Добытое из недр сырье является собственностью владельца лицензии.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю и налог за добычу полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**207. Номер лицензии: СТВ 00911 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2006-11-07

Срок действия лицензии: 2019-12-01

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Молодежное месторождение*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**208. Номер лицензии: СТВ 00910 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2006-11-07*

Срок действия лицензии: *2060-12-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Курган-Амурское месторождение*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**209. Номер лицензии: СТВ 00939 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2006-11-07*

Срок действия лицензии: *2189-12-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Прасковейское месторождение*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

**210. Номер лицензии: МАХ 00655 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-21**

Срок действия лицензии:

**Бессрочная**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Юбилейное месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**



Место нахождения: *Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск,*  
ИНН: *0541000600*  
ОГРН: *1020502459713*

**211. Номер лицензии: МАХ 00667 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-21*

Срок действия лицензии:

***Бессрочная***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Озерное месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"***

Место нахождения: *Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

**212. Номер лицензии: МАХ 00669 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-21*

Срок действия лицензии:

***Бессрочная***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Равнинное месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

**213. Номер лицензии: МАХ 00670 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-21**

Срок действия лицензии:

**Бессрочная**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Раздольное месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

**214. Номер лицензии: МАХ 00672НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-21**

Срок действия лицензии:

**Бессрочная**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Русский Хутор**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

**215. Номер лицензии: МАХ00674НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-21**

Срок действия лицензии:

**Бессрочная**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Солончаковое месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

**216. Номер лицензии: МАХ 00675 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-21*

Срок действия лицензии:

*Бессрочная*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Сухокумское месторождение*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

**217. Номер лицензии: МАХ 00677 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-21*

Срок действия лицензии:

*Бессрочная*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением*

*организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Тюбинское месторождение**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"**

Место нахождения: **Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумек**

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

**218. Номер лицензии: МАХ 00680 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-21**

Срок действия лицензии:

**Бессрочная**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Юбилейное месторождение**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "НК "Роснефть"-Дагнефть"*

Место нахождения: *Дагестан Республика, г. Южно-Сухокумск*

ИНН: *0541000600*

ОГРН: *1020502459713*

**219. Номер лицензии: МАХ 00681 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-21*

Срок действия лицензии:

*Бессрочная*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Южно-Сухокумское месторождение*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Дагнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А*

ИНН: *0515012247*

ОГРН: *1030500990410*

**220. Номер лицензии: МАХ 11999 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2003-12-11*

Срок действия лицензии:

*Бессрочная*

Основание выдачи лицензии: *пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Месторождение Избербаи*

Вид лицензии: *добыча нефти и газа на нефтяном месторождении Избербаи*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность*

*за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

**221. Номер лицензии: МАХ 12004 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2003-12-11**

Срок действия лицензии:

**Бессрочная**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Месторождение Махачкала-Тарки**

Вид лицензии: **добыча нефти и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Махачкала-Тарки**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 367008, Республика Дагестан, ул. Танкаева, 75А**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

**222. Номер лицензии: МАХ 12011 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2003-12-11**

Срок действия лицензии:

**Бессрочная**

Основание выдачи лицензии: **пункт 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Димитровское месторождение**

Вид лицензии: **добыча нефти, конденсата и газа на нефтегазоконденсатном месторождении Димитровское**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**все работы по разведке месторождения и дальнейшему геологическому изучению вести только на основании утвержденных проектов; владелец лицензии несет ответственность за состояние всех скважин, пробуренных в пределах границ горного отвода; работы по консервации и ликвидации скважин, оборудованию устьев скважин проводить в соответствии с действующими инструкциями; в процессе эксплуатации вести учет добываемых флюидов, параметров работы залежи, отражая эти данные по каждой скважине в первичной документации и предоставлять их по требованию Распорядителя недр; согласовывать с Распорядителем недр годовые уровни добычи углеводородного сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**223. Номер лицензии: ИЖВ00423 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1999-07-22**

Срок действия лицензии: **2033-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Яснополянская залежь Ломовского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:



Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**224. Номер лицензии: ИЖВ00424 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1999-07-22*

Срок действия лицензии: *2042-03-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Каширская, Подольская и Верейская залежи Ломовского месторождения***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**225. Номер лицензии: ИЖВ00422 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1999-07-22*

Срок действия лицензии: *2033-03-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Яснополянская залежь Ончугинского месторождения***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акватория**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**226. Номер лицензии: ИЖВ00131 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-01**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейские и Башкирские залежи Кезского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**227. Номер лицензии: ИЖВ00132 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-08-01**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейские и Башкирские залежи Михайловского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**228. Номер лицензии: ИЖВ00133 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-16**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кырыкмасское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**229. Номер лицензии: ИЖВ00134 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-26*

Срок действия лицензии: *2042-03-31*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Ельниковское месторождение*

Вид лицензии: *На добычу УВС*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*осуществлять работы в соответствии с проектными документами, соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ельниковском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; произвести доразведку турнейских отложений, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**230. Номер лицензии: ИЖВ00135 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-02*

Срок действия лицензии: *2042-03-31*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Прикамский участок Ельниковского месторождения*

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *НДПИ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**231. Номер лицензии: ИЖВ00136 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-18*

Срок действия лицензии: *2034-03-31*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Архангельское месторождение*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**232. Номер лицензии: ИЖВ00137 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-25*

Срок действия лицензии: *2017-03-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Турнейская залежь Мишкинского месторождения***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**233. Номер лицензии: ИЖВ00138 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-25*

Срок действия лицензии: *2017-03-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Яснополянская залежь Мишкинского месторождения***

Вид лицензии: ***на добычу нефти и растворенного газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и***

*экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**234. Номер лицензии: ИЖВ00138 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-25**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Башкирская залежь Мишкинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**235. Номер лицензии: ИЖВ00140 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1996-10-26

Срок действия лицензии: 2017-03-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская залежь Мишкинского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**236. Номер лицензии: ИЖВ00141 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1996-10-17

Срок действия лицензии: 2034-03-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Турнейская залежь Лиственского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:



Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**237. Номер лицензии: ИЖВ00142 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-17*

Срок действия лицензии: *2034-03-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Яснополянская залежь Лиственского месторождения***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**238. Номер лицензии: ИЖВ00143 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-17*

Срок действия лицензии: *2034-03-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Верейские и Башкирские залежи Лиственского месторождения***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном***

*порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.***

ИНН: ***1831034040***

ОГРН: ***1021801147774***

***239. Номер лицензии: ИЖВ00146 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***1996-10-02***

Срок действия лицензии: ***2017-03-31***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Девонская залежь Есенецкого месторождения***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.***

ИНН: ***1831034040***

ОГРН: ***1021801147774***

**240. Номер лицензии: ИЖВ00148 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1996-10-01

Срок действия лицензии: 2042-03-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейские и Башикские залежи Есенецкого месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**241. Номер лицензии: ИЖВ00147 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1996-10-01

Срок действия лицензии: 2017-03-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лозинский участок Есенецкого месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**242. Номер лицензии: ИЖВ00170 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-01*

Срок действия лицензии: *2017-03-31*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Южно-Есенеинское поднятие Есенеинского месторождения***

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**243. Номер лицензии: ИЖВ00171 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-22*

Срок действия лицензии: *2042-03-31*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Турнейская залежь Лудошурского месторождения***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.***

ИНН: ***1831034040***

ОГРН: ***1021801147774***

***244. Номер лицензии: ИЖВ00172 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***1996-10-22***

Срок действия лицензии: ***2042-03-31***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Яснополянская залежь Лудошурского месторождения***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.***

ИНН: 1831034040  
ОГРН: 1021801147774

**245. Номер лицензии: ИЖВ00173 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1996-10-23

Срок действия лицензии: 2042-03-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Каширская, Верейские и Башкирские залежи Лудошурского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Лудошурском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промысловой системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду доразведка каширских отложений, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

**246. Номер лицензии: ИЖВ00174 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1996-10-24

Срок действия лицензии: 2042-03-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Девонская залежь Ижевского месторождения***

Вид лицензии: ***на добычу нефти и растворенного газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.***

ИНН: ***1831034040***

ОГРН: ***1021801147774***

***247. Номер лицензии: ИЖВ00175 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***1996-10-24***

Срок действия лицензии: ***2042-03-31***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Верейские и Яснополянские залежи Ижевского месторождения***

Вид лицензии: ***на добычу нефти и растворенного газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***соблюдать основные требования по обеспечению рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды и безопасного ведения работ при добыче нефти и газа на Ижевском месторождении, установленные в соответствующих проектных документах, прошедших необходимые согласования и экспертизы, осуществлять мониторинг окружающей среды и состояния недр по утвержденным в установленном порядке программам, обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; обеспечение создания промышленной системы мониторинга за влиянием горных работ на окружающую среду, объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами на разработку месторождения.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***НДПИ***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**248. Номер лицензии: ИЖВ00176 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-24**

Срок действия лицензии: **2033-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская залежь Северного участка Ижевского**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**249. Номер лицензии: ИЖВ00177 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-23**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**продуктивные пласты тульского, бобриковского горизонтов визейского яруса нижнего карбона Мещеряковского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:



**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**250. Номер лицензии: ИЖВ00178 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-23**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская и Башкирская залежи Мещеряковского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**251. Номер лицензии: ИЖВ00179 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-23**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Турнейская залежь Мещеряковского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**252. Номер лицензии: ИЖВ00180 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-17**

Срок действия лицензии: **2037-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Бегишкинское месторождение**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**253. Номер лицензии: ИЖВ00181 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-23**

Срок действия лицензии: **2033-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Яснополянская и Турнейская залежи Гремихинского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**254. Номер лицензии: ИЖВ00182 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-21**

Срок действия лицензии: **2017-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Башкирская залежь Гремихинского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**255. Номер лицензии: ИЖВ00183 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-21**

Срок действия лицензии: **2017-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская залежь Гремихинского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: 1021801147774

**256. Номер лицензии: ИЖВ00184 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1996-10-14

Срок действия лицензии: 2042-03-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Турнейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г.Ижевск, ул.Красноармейская ,182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**257. Номер лицензии: ИЖВ00185 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1996-10-14

Срок действия лицензии: 2042-03-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Яснополянская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**258. Номер лицензии: ИЖВ00186 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-28**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Башкирская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**259. Номер лицензии: ИЖВ00187 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-28**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.***

ИНН: ***1831034040***

ОГРН: ***1021801147774***

***260. Номер лицензии: ИЖВ00188 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***1996-10-18***

Срок действия лицензии: ***2042-03-31***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Турнейская залежь Рудинского купола Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.***

**Красноармейская,182.**  
ИНН: 1831034040  
ОГРН: 1021801147774

**261. Номер лицензии: ИЖВ00189 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1996-10-18

Срок действия лицензии: 2042-03-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская и Башиквирская залежи Восточного участка Киенгопской площади Чутырско-Киенгопского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.**

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

**262. Номер лицензии: ИЖВ00200 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1996-10-15

Срок действия лицензии: 2042-03-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Тульская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и**



*сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**263. Номер лицензии: ИЖВ00 201 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-15*

Срок действия лицензии: *2017-03-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Башкирская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгонского месторождения***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**264. Номер лицензии: ИЖВ00 202 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-29*

Срок действия лицензии: *2017-03-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская залежь Чутырской площади Чутырско-Киенгопского месторождения**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**265. Номер лицензии: ИЖВ00190 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-22**

Срок действия лицензии: **2031-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Турнейская залежь Южно-Киенгопского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

**266. Номер лицензии: ИЖВ00191 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-22*

Срок действия лицензии: *2042-03-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***продуктивные пласты тульского, бобриковского горизонтов визейского яруса нижнего карбона Южно-Киенгопского месторождения***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Удмуртнефть"***

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: 1831034040

ОГРН: 1021801147774

**267. Номер лицензии: ИЖВ00192 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-22*

Срок действия лицензии: *2042-03-31*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Башкирская и серпуховская залежи Южно-Киенгопского месторождения***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**268. Номер лицензии: ИЖВ00193 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-21**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская залежь Южно-Киенгопского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**269. Номер лицензии: ИЖВ00 194 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-04**

Срок действия лицензии: **2033-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

**недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Башикирская залежь Красногорского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; Объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**270. Номер лицензии: ИЖВ00 195 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-04**

Срок действия лицензии: **2033-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская залежь Красногорского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; принятие мер по утилизации попутного газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**271. Номер лицензии: ИЖВ00 196 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-02*

Срок действия лицензии: *2017-03-31*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Верейская и Башкирская залежи Восточно - Красногорского месторождения***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**272. Номер лицензии: ИЖВ00 198 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-03*

Срок действия лицензии: *2042-03-31*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Верейская и Башкирская залежи Сундурско-Нязинского месторождения***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения***

**полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**273. Номер лицензии: ИЖВ00 197 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-03**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Тульская залежь Сундурско-Нязинского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**274. Номер лицензии: ИЖВ00 199 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-02**

Срок действия лицензии: **2042-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская и Башкирская залежи Лозюкско-Зуриинского месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**275. Номер лицензии: ИЖВ00 203 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-25**

Срок действия лицензии: **2034-03-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Бобриковская и Турнейская залежи Котовского месторождения**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акватория**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:



Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**276. Номер лицензии: ИЖВ00 213 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-25*

Срок действия лицензии: *2034-03-31*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Окская, Верейская, Каширская и Подольская залежи Котовского месторождения**

Вид лицензии: *на добычу нефти и растворенного газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; объем утилизации ПНГ - в соответствии с проектной документацией.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**277. Номер лицензии: ИЖВ00 485 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2000-10-18*

Срок действия лицензии: *2020-10-18*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Яснополянская залежь Заборского месторождения**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**278. Номер лицензии: ИЖВ 00486 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2000-10-18**

Срок действия лицензии: **2020-10-18**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **постановление МПР РФ и Правительства УР от 21/14 февраля 2000 г. №№ 7/174**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Верейская, Каширская, Подольская залежи Заборского месторождения**

Вид лицензии: **на добычу нефти и растворенного газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**соблюдение требований законодательных и нормативных актов РФ и УР, затрагивающих сферу недропользования и охраны окружающей среды; обеспечение социально-экономической поддержки населенных пунктов, расположенных в зоне производственной деятельности и экологического влияния осваиваемого объекта; недопущения выборочной выработки запасов нефти; обеспечение уровней добычи нефти, растворенного газа и объемов закачки вытесняющего агента установленными в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными технологическими документами; осуществление мониторинга геологической среды на протяжении всего срока действия лицензии; обеспечение объема утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: 1021801147774

**279. Номер лицензии: ИЖВ 13587 НР**

Дата выдачи лицензии: 2006-05-10

Срок действия лицензии: 2031-04-15

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 10.1 п. 5 Закона "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Карсовайский участок недр**

Вид лицензии: *Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством России геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**280. Номер лицензии: СМР01295 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2007-08-24

Срок действия лицензии: 2024-02-04

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", на основании Приказа Управления по недропользованию "Самаранедра" в связи с приобретением ОАО «НК «Роснефть» имущественного комплекса предприятия – банкрот ОАО «НК «ЮКОС» на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Маланинский участок, включающий Маланинское, Красноармейское, Анютинское, Ежовское, Бурлатское, Летовское, Хребтовое, Волковское, Агинское месторождения**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование**

**недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**281. Номер лицензии: СМР01959НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-09-22**

Срок действия лицензии: **2035-10-09**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Аглосское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**282. Номер лицензии: СМР02000НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-01-26**

Срок действия лицензии: **2036-12-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Алакаевское месторождение**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**283. Номер лицензии: СМР02050НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-04**

Срок действия лицензии: **2034-02-24**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Алексеевское месторождение**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

**284. Номер лицензии: СМР15987НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2037-05-16*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Бариновско-Лебяжинское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**285. Номер лицензии: СМР02024НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-18*

Срок действия лицензии: *2034-04-07*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Белозерско-Чубовское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**286. Номер лицензии: СМР02030НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-25**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Богатыревское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**287. Номер лицензии: СМР02035НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-01**

Срок действия лицензии: **2034-05-04**

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Боголюбовское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

***288. Номер лицензии: СМР01990НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2015-12-30***

Срок действия лицензии: ***2033-08-22***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Боровское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:



Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**289. Номер лицензии: СМР15983 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2033-05-04*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Верхне-Ветлянское месторождение***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**290. Номер лицензии: СМР16008 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-10*

Срок действия лицензии: *2039-05-04*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Ветлянское месторождение***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**291. Номер лицензии: СМР12071НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-25**

Срок действия лицензии: **2110-12-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Винно-Банновское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**292. Номер лицензии: СМР02055НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-03-22

Срок действия лицензии: 2029-11-10

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Волгановское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**293. Номер лицензии: СМР02027НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-02-19

Срок действия лицензии: 2040-10-25

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточное месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**294. Номер лицензии: СМР02008 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-04*

Срок действия лицензии: *2035-10-25*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Гайдаровское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**295. Номер лицензии: СМР02036 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-02*

Срок действия лицензии: *2025-02-10*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Ганинско-Янгильское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**296. Номер лицензии: СМР16007НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-16**

Срок действия лицензии: **2040-10-25**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Горбатовское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: 1026300956990

**297. Номер лицензии: СМР02005НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-02-01

Срок действия лицензии: 2040-10-08

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Горбуновское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: 1026300956990

**298. Номер лицензии: СМР02100 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-04-29

Срок действия лицензии: 2040-10-09

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Городецкое месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании**

**недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**299. Номер лицензии: СМР01980НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2015-12-28*

Срок действия лицензии: *2030-10-20*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", переоформление в связи с изменением организационно-правовой формы*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Горьковский участок недр***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**300. Номер лицензии: СМР02107НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-13*

Срок действия лицензии: *2035-10-25*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Гражданское месторождение***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

***301. Номер лицензии: СМР02002НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2016-01-29***

Срок действия лицензии: ***2040-10-09***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Грековское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***



ОГРН: 1026300956990

**302. Номер лицензии: СМР02053 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-03-04

Срок действия лицензии: 2025-02-10

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Дерюжьевское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**303. Номер лицензии: СМР02037 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-03-02

Срок действия лицензии: 2035-03-23

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Дмитриевское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и**

**сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**304. Номер лицензии: СМР02106 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-13**

Срок действия лицензии: **2034-04-11**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Евгеньевское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**305. Номер лицензии: СМР01979 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-28**

Срок действия лицензии: **2033-08-22**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Екатериновское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**306. Номер лицензии: СМР02009 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-04**

Срок действия лицензии: **2034-02-24**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Желябовское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

**307. Номер лицензии: СМР02103 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-13*

Срок действия лицензии: *2034-06-06*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Жигулевское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**308. Номер лицензии: ОРБ02909НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-25*

Срок действия лицензии: *2033-02-21*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Жуковское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и***

**сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**309. Номер лицензии: СМР02006 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-03**

Срок действия лицензии: **2034-06-06**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Заборовское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**310. Номер лицензии: СМР01993НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-30**

Срок действия лицензии: **2033-04-24**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Коммунарское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**311. Номер лицензии: СМР02109НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-13**

Срок действия лицензии: **2030-11-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Широкинский участок недр**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

**312. Номер лицензии: СМР01983НР**

Дата выдачи лицензии: *2015-12-28*

Срок действия лицензии: *2035-11-30*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Зимарное месторождение***

Вид лицензии: *геологическое изучение, добыча и разведка полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**313. Номер лицензии: СМР02023 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-18*

Срок действия лицензии: *2034-05-30*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Зольненское месторождение***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**314. Номер лицензии: СМР01967НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-11-03**

Срок действия лицензии: **2040-10-08**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ивановское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**315. Номер лицензии: СМР02093НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-04-27**

Срок действия лицензии: **2030-11-30**



***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Игонькинский участок недр***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

***316. Номер лицензии: СМР02102НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2016-04-29***

Срок действия лицензии: ***2034-04-11***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Ильменёвское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**317. Номер лицензии: СМР02097НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-29*

Срок действия лицензии: *2033-10-08*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Казанское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**318. Номер лицензии: СМР02094НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-29*

Срок действия лицензии: *2030-10-20*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Карабикуловский участок недр***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения***

**полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**319. Номер лицензии: СМР02047НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-02**

Срок действия лицензии: **2033-03-16**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Карагайское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**320. Номер лицензии: СМР02046НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-02**

Срок действия лицензии: **2029-11-01**

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Кареловское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

***321. Номер лицензии: СМР02038НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2016-03-02***

Срок действия лицензии: ***2025-02-10***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Карлово-Сытовское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**322. Номер лицензии: СМР02004НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-01-29*

Срок действия лицензии: *2034-08-22*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Кинель-Черкасское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**323. Номер лицензии: СМР02007НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-03*

Срок действия лицензии: *2034-02-24*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Киньзякское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную***

**мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**324. Номер лицензии: СМР02058НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-22**

Срок действия лицензии: **2028-03-24**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах", на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Самарской области по факту открытия**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Киселёвское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**325. Номер лицензии: СМР16010НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-10**

Срок действия лицензии: **2035-03-16**

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Козловское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недр, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

***326. Номер лицензии: СМР02101НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2016-04-29***

Срок действия лицензии: ***2035-10-25***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Колыванское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недр, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**327. Номер лицензии: СМР02098НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-29*

Срок действия лицензии: *2035-10-09*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Красногородское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**328. Номер лицензии: СМР15985НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2033-02-10*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Красноярское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную***



**мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**329. Номер лицензии: СМР02089НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-04-27**

Срок действия лицензии: **2039-10-14**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Криволукское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**330. Номер лицензии: СМР02127НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-19**

Срок действия лицензии: **2035-04-13**

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Кротковско-Алешкинское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

***331. Номер лицензии: СМР02115НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2016-05-16***

Срок действия лицензии: ***2035-10-25***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Кудиновское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**332. Номер лицензии: СМР15984НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2039-05-30*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Кулешовское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, у* Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**333. Номер лицензии: СМР02003НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-01-29*

Срок действия лицензии: *2034-02-24*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Курско-Кулагинское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных***

**ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**334. Номер лицензии: СМР02105НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-13**

Срок действия лицензии: **2035-03-16**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лагодское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**335. Номер лицензии: СМР01987НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-29**

Срок действия лицензии: **2025-02-10**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Лоховское месторождение*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**336. Номер лицензии: СМР16067НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-20*

Срок действия лицензии: *2040-10-09*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Малышевское месторождение*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**337. Номер лицензии: СМР01994НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2015-12-30*

Срок действия лицензии: *2033-11-29*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Медведевское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС, обеспечить объем утилизации ПНГ в соответствии с утвержденными проектными документами.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**338. Номер лицензии: СМР16012НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-11*

Срок действия лицензии: *2033-08-22*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Михайловско-Коханское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную***

**мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**339. Номер лицензии: СМР01984НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-20**

Срок действия лицензии: **2110-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Мухановское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**340. Номер лицензии: СМР02051НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-04**

Срок действия лицензии: **2035-10-09**

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Неклюдовское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

***ИНН: 6315229162***

***ОГРН: 1026300956990***

***341. Номер лицензии: СМР02121НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2016-05-18***

Срок действия лицензии: ***2033-03-01***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Никольско-Спиридоновское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:



Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**342. Номер лицензии: СМР02096НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-29*

Срок действия лицензии: *2036-05-04*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Ново-Аманакское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**343. Номер лицензии: СМР02061НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-24*

Срок действия лицензии: *2035-03-16*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Ново-Запрудненское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**344. Номер лицензии: СМР02129НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-30**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ново-Ключевское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**345. Номер лицензии: СМР02095НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-04-29

Срок действия лицензии: 2039-08-22

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Обошинское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**346. Номер лицензии: СМР02067НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-03-24

Срок действия лицензии: 2024-10-12

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Озеркинское месторождение**

Вид лицензии: **разработка Озеркинского нефтяного месторождения, добыча высокоминерализованных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**выполнение проектных объемов добычи углеводородного сырья, условия рационального и комплексного использования участка недр, соблюдения установленных стандартов, норм и правил ведения работ, требований по охране недр и окружающей природной среды, оперативного учета добываемого УВС. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ставки налогов и платежей при пользовании недрами установлены в соответствии с налоговым законодательством и законодательством о недрах Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**347. Номер лицензии: СМР02062НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-24**

Срок действия лицензии: **2027-12-26**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ольховское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**348. Номер лицензии: СМР02122НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-18**

Срок действия лицензии: **2039-05-04**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий**

**пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Орлянокское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**349. Номер лицензии: СМР02099НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-04-29**

Срок действия лицензии: **2025-03-16**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Островское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

**350. Номер лицензии: СМР16005НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-30*

Срок действия лицензии: *2034-03-23*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Подгорненское месторождение**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**351. Номер лицензии: СМР02108НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-13*

Срок действия лицензии: *2035-10-25*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Подъем-Михайловское месторождение**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами,**

**установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**352. Номер лицензии: СМР0202НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-16**

Срок действия лицензии: **2033-10-25**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Покровское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**353. Номер лицензии: СМР02054НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-04**

Срок действия лицензии: **2025-03-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий**

**пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Половецкое месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**354. Номер лицензии: СМР02012НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-04**

Срок действия лицензии: **2035-12-28**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Путиловское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**



Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

**355. Номер лицензии: СМР01970НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2015-11-09*

Срок действия лицензии: *2033-10-09*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Радаевское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**356. Номер лицензии: СМР02022НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-18*

Срок действия лицензии: *2035-04-13*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Рассветское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**357. Номер лицензии: СМР02013НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-04**

Срок действия лицензии: **2034-08-22**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Репьевское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**358. Номер лицензии: СМР02014НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-08**

Срок действия лицензии: **2035-03-16**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Саврухинское месторождение*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**359. Номер лицензии: СМР02025НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-19*

Срок действия лицензии: *2035-03-16*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Садовое месторождение*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**360. Номер лицензии: СМР02039НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-02*

Срок действия лицензии: *2030-10-20*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Самсоновский участок недр***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**361. Номер лицензии: СМР02026НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-19*

Срок действия лицензии: *2034-06-27*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Сарбайско-Мочалеевское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения***

**полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**362. Номер лицензии: СМР02029НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-25**

Срок действия лицензии: **2034-05-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Каменское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**363. Номер лицензии: СМР02073НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-25**

Срок действия лицензии: **2034-10-14**

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Северо-Максимовское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

***364. Номер лицензии: СМР02011НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2016-02-04***

Срок действия лицензии: ***2039-08-22***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Семеновское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**365. Номер лицензии: СМР02041НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-02*

Срок действия лицензии: *2033-04-07*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Серноводское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**366. Номер лицензии: СМР02012НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-04*

Срок действия лицензии: *2034-11-29*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Сидоровское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную***

**мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**367. Номер лицензии: СМР02120НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-17**

Срок действия лицензии: **2035-02-23**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Славкинское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**368. Номер лицензии: СМР02032НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-29**

Срок действия лицензии: **2033-02-23**



***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Смагинское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

***369. Номер лицензии: СМР02040НР***

Дата выдачи лицензии: ***2016-03-02***

Срок действия лицензии: ***2027-06-18***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Советское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**370. Номер лицензии: СМР02033НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-29*

Срок действия лицензии: *2035-10-09*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Сологаевское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**371. Номер лицензии: СМР02025НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-24*

Срок действия лицензии: *2035-12-23*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Солоцкое месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**372. Номер лицензии: СМР02066НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-24**

Срок действия лицензии: **2099-03-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Сосновское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

**373. Номер лицензии: СМР01991НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2015-12-30

Срок действия лицензии: 2035-10-25

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Софинско-Дзержинское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

**374. Номер лицензии: СМР02016НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-02-16

Срок действия лицензии: 2034-06-06

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Стрельненское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные**

**законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**375. Номер лицензии: СМР02019НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-16*

Срок действия лицензии: *2034-04-07*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Субботинское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**376. Номер лицензии: СМР02048НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-02*

Срок действия лицензии: *2033-08-22*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Сургутское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**377. Номер лицензии: СМР02031НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-29**

Срок действия лицензии: **2034-05-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Сызранское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

**378. Номер лицензии: СМР02069НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-25*

Срок действия лицензии: *2035-10-25*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Тверское месторождение***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

**379. Номер лицензии: СМР02064НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-24*

Срок действия лицензии: *2034-12-30*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Уваровское месторождение***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**380. Номер лицензии: СМР16066НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-20**

Срок действия лицензии: **2034-05-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Утевское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**381. Номер лицензии: СМР02130НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-30**

Срок действия лицензии: **2034-08-22**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**



Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Хилковское месторождение*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**382. Номер лицензии: СМР02034НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-01*

Срок действия лицензии: *2034-08-22*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Хомяковское месторождение*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**383. Номер лицензии: СМР02042НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-02*

Срок действия лицензии: *2025-03-25*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Чеховское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**384. Номер лицензии: СМР02067НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-25*

Срок действия лицензии: *2033-06-23*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Шумолгинское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения***

**полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**385. Номер лицензии: СМР02116НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-17**

Срок действия лицензии: **2027-12-25**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Юдинское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**386. Номер лицензии: СМР02072НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-25**

Срок действия лицензии: **2028-05-12**

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Южно-Бутлеровское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

***387. Номер лицензии: СМР16006НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2016-03-10***

Срок действия лицензии: ***2039-08-22***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Южно-Неприковское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**388. Номер лицензии: СМР02070НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-25*

Срок действия лицензии: *2034-08-22*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Южно-Орловское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**389. Номер лицензии: СМР01992НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2015-12-30*

Срок действия лицензии: *2033-05-04*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Яблоневское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения***

*определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

***390. Номер лицензии: СМР02077НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2016-03-25***

Срок действия лицензии: ***2031-12-30***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Месторождение Яблоневый овраг***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

***391. Номер лицензии: СМР02052НЭ***

Дата выдачи лицензии: **2016-03-04**

Срок действия лицензии: **2033-03-16**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Якушкинское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**392. Номер лицензии: СМР02075НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-25**

Срок действия лицензии: **2040-10-25**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ясенево-Гараевское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**393. Номер лицензии: СМР02057НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-22*

Срок действия лицензии: *2032-06-18*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Бирюковский лицензионный участок, включающий Бирюковское месторождение УВС и геологический отвод.*

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**394. Номер лицензии: СМР02114НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-16*

Срок действия лицензии: *2035-09-06*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением*



**наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Голубевская площадь**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**395. Номер лицензии: СМР02087НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-04-25**

Срок действия лицензии: **2030-11-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Гнездинский лицензионный участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**396. Номер лицензии: СМР02085НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-25*

Срок действия лицензии: *2035-09-06*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Гришаевская площадь***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**397. Номер лицензии: СМР01988НР**

Дата выдачи лицензии: *2015-12-29*

Срок действия лицензии: *2031-11-30*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Кельвейский лицензионный участок, включающий Кельвейское месторождение УВС и геологический отвод.***

Вид лицензии: *для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**398. Номер лицензии: СМР02104НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-13*

Срок действия лицензии: *2036-12-29*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Колпинская площадь*

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

**399. Номер лицензии: СМР02110НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-16*

Срок действия лицензии: *2036-12-29*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Кордонная площадь***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**400. Номер лицензии: СМР02124НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-19*

Срок действия лицензии: *2016-12-29*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Песчанодольская площадь***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения***

**полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**401. Номер лицензии: СМР02118НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-17**

Срок действия лицензии: **2036-05-07**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Петруховская площадь**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**402. Номер лицензии: СМР02117НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-05-17

Срок действия лицензии: 2033-09-06

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Пиненковская площадь**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**403. Номер лицензии: СМР02125НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-05-19

Срок действия лицензии: 2036-05-07

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Поплавская площадь**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**404. Номер лицензии: СМР02074НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-25*

Срок действия лицензии: *2035-09-06*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Речная площадь***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**405. Номер лицензии: СМР02112НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-13*

Срок действия лицензии: *2034-08-10*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Рудниковский лицензионный участок***

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**406. Номер лицензии: СМР02126НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-19*

Срок действия лицензии: *2018-09-06*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Северо-Флеровская площадь***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:



Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**407. Номер лицензии: СМР15986НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2031-11-30*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Селитьбенский лицензионный участок***

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**408. Номер лицензии: СМР02084НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-25*

Срок действия лицензии: *2036-12-29*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Фестивальное месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

ИНН: ***6315229162***

ОГРН: ***1026300956990***

***409. Номер лицензии: СМР01989НР***

Дата выдачи лицензии: ***2015-12-30***

Срок действия лицензии: ***2035-10-25***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Шиханский участок***

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

**410. Номер лицензии: СМР 02043 НП**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-02*

Срок действия лицензии: *2017-06-01*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Масловский участок***

Вид лицензии: ***геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**411. Номер лицензии: СМР 02049 НП**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-02*

Срок действия лицензии: *2017-06-01*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Чагринский участок***

Вид лицензии: ***геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные***

**законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**412. Номер лицензии: СМР 02119 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-17*

Срок действия лицензии: *2035-10-09*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Ново-Городецкий***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**413. Номер лицензии: СМР02018НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-16*

Срок действия лицензии: *2034-05-04*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Шпильское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Самара,***

***ИНН: 6315229162***

***ОГРН: 1026300956990***

***414. Номер лицензии: СМР 01972НР***

Дата выдачи лицензии: ***2015-12-15***

Срок действия лицензии: ***2035-08-20***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Можаровский участок***

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Ермак Нефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Ермак Нефтегаз»*

Место нахождения: *119071, город Москва, улица Малая Калужская, д.15*

ИНН: *6501244577*

ОГРН: *1126501000922*

**415. Номер лицензии: KPP 16160 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-09-30*

Срок действия лицензии: *2031-04-15*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьей 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Байкаловское месторождение**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**416. Номер лицензии: НРМ 15150 НР**

Дата выдачи лицензии: *2011-05-12*

Срок действия лицензии: *2036-05-05*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании решения Конкурсной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 15.04.2011 №399**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Наульский участок недр**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Наульского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**До 31.12.2017г закончить строительством не менее двух разведочных скважин. Не позднее 11.05.2018г обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Наульском нефтяном месторождении им. Г. Чернова». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее 31.12.2019 действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее 31.12.2021 года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее 31.12.2022г обустроить и ввести Наульское нефтяное месторождение им. Г. Чернова в первую стадию разработки. Этап геологического**

*изучения ограничен 12.05.2018г. Не позднее 31.12.2016 закончить строительством не менее одной поисковой скважины. В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытой новой залежи». Не позднее второго года с даты открытия новой залежи углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2Д или 3Д) в границах открытой новой залежи и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи». В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытой новой залежи». Не позднее шести лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее семи лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее девяти лет с даты открытия новой залежи углеводородного сырья обустроить и ввести новую залежь в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**417. Номер лицензии: СТВ 01108 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2011-04-25**

Срок действия лицензии: **2031-04-25**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона на право пользования недрами Атчибарского участка (протокол от 29.03.2011 № 01/2011)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Атчибарский участок**

Вид лицензии: **Разведка и добыча углеводородного сырья на Атчибарском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В границах горного отвода, включающего открытую ранее залежь нефти пласта Iб1 нижнемеловых отложений Атчибарского поля, владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья: 1) в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на Атчибарском участке»; 2) не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии провести восстановление (расконсервацию) ранее пробуренной на Атчибарском участке в процессе поисково-разведочных работ скважины № 12 Южно-Ачикулакская и, если расконсервация скважины невозможна или восстановленная скважина по техническим параметрам не может быть использована для выполнения планируемых разведочно-эксплуатационных работ, приступить к бурению на участке новой разведочной скважины, которую закончить строительством на третий год действия лицензии; 3) не позднее пяти лет с даты**

*государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего объема разведочных работ в соответствии с «Программой разведочных работ на Атчибарском участке», провести переоценку запасов залежи нефти пласта I61 нижнемеловых отложений и представить материалы по подсчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу; 4) не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ первой стадии разработки залежи нефти (пласт I61K1) Атчибарского участка; 5) не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии ввести месторождение в первую стадию разработки; 6) ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность, уровень утилизации добываемого попутного нефтяного газа устанавливается в соответствии с проектным документом..*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**418. Номер лицензии: СМР 02091 НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-04-27**

Срок действия лицензии: **2036-07-27**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Падовский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из



лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**419. Номер лицензии: СМР02001НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-01-29*

Срок действия лицензии: *2031-11-30*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Заграничный участок***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**420. Номер лицензии: СМР 02092 НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-27*

Срок действия лицензии: *2036-12-02*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Фатеевский участок***

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений*

**полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**421. Номер лицензии: ШОМ 15291 НР**

Дата выдачи лицензии: **2011-12-27**

Срок действия лицензии: **2041-12-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лисянский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Лисянского участка недр федерального значения.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Лисянском участке недр федерального значения»; в течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на седьмой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на девятый год действия лицензии – не менее одной скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; Не позднее одного месяца до истечения десятилетнего срока с даты государственной регистрации лицензии представить в территориальный орган Распорядителя недр (Моргео) информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего**

*комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований, утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**422. Номер лицензии: ШОМ 15292 НР**

Дата выдачи лицензии: 2011-12-27

Срок действия лицензии: 2041-12-30

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кашеваровский участок**

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кашеваровского участка недр федерального значения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Кашеваровском участке недр федерального значения»; в течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на пятый год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; Не позднее одного месяца до истечения десятилетнего срока с даты государственной регистрации лицензии представить в территориальный орган Распорядителя недр (Моргео) информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного*

*сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований, утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**423. Номер лицензии: ШОМ 15288 НР**

Дата выдачи лицензии: 2011-12-27

Срок действия лицензии: 2041-12-30

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Участок недр федерального значения Магадан-1**

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-1*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-1»; в течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на восьмой год действия лицензии – не менее одной скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; Не позднее одного месяца до истечения десятилетнего срока с даты государственной регистрации лицензии представить в территориальный орган Распорядителя недр (Моргео) информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии**

*с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований, утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**424. Номер лицензии: ШОМ 15289 НР**

Дата выдачи лицензии: **2011-12-27**

Срок действия лицензии: **2041-12-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Участок недр федерального значения Магадан-2**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-2**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-2»; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатационной или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению**

*недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектом документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**425. Номер лицензии: ШОМ 15290 НР**

Дата выдачи лицензии: **2011-12-17**

Срок действия лицензии: **2041-12-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2211-р от 08.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Участок недр федерального значения Магадан-3**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Магадан-3.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Магадан-3»; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 2000 пог. км сейсмопрофилей, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 1000 пог. км; в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней**

*добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектом документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

*426. Номер лицензии: ШБМ 15305 НР*

*Дата выдачи лицензии: 2012-01-26*

*Срок действия лицензии: 2042-01-25*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

*Основание выдачи лицензии: ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011*

*Описание участка недр, предоставляемых в пользование:*

*Персеевский участок недр федерального значения*

*Вид лицензии: Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Персеевского участка недр федерального значения*

*Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:*

*В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Персеевском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 5500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 2500 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км<sup>2</sup>, в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; Не позднее одного месяца до истечения десятилетнего срока с даты государственной регистрации лицензии представить в территориальный орган Распорядителя недр (Моргео) информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного*

*сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований, утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**427. Номер лицензии: ШБМ 15306 НР**

Дата выдачи лицензии: **2012-01-26**

Срок действия лицензии: **2042-01-25**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Центрально-Баренцевский участок недр федерального значения**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Центрально-Баренцевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Центрально-Баренцевском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3200 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км<sup>2</sup>, в течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ**



*соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**428. Номер лицензии: ШБМ 15307 НР**

Дата выдачи лицензии: **2012-01-26**

Срок действия лицензии: **2042-01-25**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2325-р от 22.12.2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Федынский участок недр федерального значения**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Федынского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии приобрести и переобработать данные сейсморазведки 2Д прошлых лет; в течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Федынском участке недр федерального значения»; в течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 6500 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3500 пог. км; в течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 1000 км<sup>2</sup>, в течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины; в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3Д в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми**

*лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровня добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом объем утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектом документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**429. Номер лицензии: КРД 04365 НП**

Дата выдачи лицензии: **2012-05-25**

Срок действия лицензии: **2017-05-25**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Новоукраинский участок**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, переобработка и интерпретация материалов ГРП прошлых лет, проведение сейсморазведочных работ 3Д, бурение поисково-оценочной скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**430. Номер лицензии: ЮСХ 01296 НП**

Дата выдачи лицензии: **2012-05-03**

Срок действия лицензии: **2019-06-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 3 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Монгинский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений**

#### **полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

#### **Эмитент**

**431. Номер лицензии: ГРЗ 15383 НП**

Дата выдачи лицензии: **2012-07-05**

Срок действия лицензии: **2017-06-29**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 757**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ножай-Юртовский участок на территории Чеченской Республики**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр, разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисковой скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

#### **Эмитент**

**432. Номер лицензии: ГРЗ 15381 НП**

Дата выдачи лицензии: **2012-07-05**

Срок действия лицензии: **2017-06-29**

**В соответствии с законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 756**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Грозненский участок Чеченской Республики**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*представление материалов на государственную экспертизу запасов не позднее 12 месяцев с даты открытия месторождения, освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации., уплата регулярных платежей за пользование недрами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**433. Номер лицензии: ГРЗ 15382 НП**

Дата выдачи лицензии: **2012-07-05**

Срок действия лицензии: **2020-12-31**

**в соответствии с законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 755**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Грозненский участок Чеченской Республики**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*представление материалов на государственную экспертизу запасов не позднее 12 месяцев с даты открытия месторождения, освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации., уплата регулярных платежей за пользование недрами.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**434. Номер лицензии: ГРЗ 15380 НП**

Дата выдачи лицензии: **2012-07-05**

Срок действия лицензии: **2017-06-29**

**в соответствии с законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании Приказа Роснедра от 02.07.2012 № 758**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Грозненский участок Чеченской Республики**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**обеспечить финансирование комплекса работ по геологическому изучению участка недр,**

**разработать программу поисково-оценочных работ, проведение сейсморазведочных работ 2Д, бурение поисковой скважины.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **все платежи производятся ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с действующим законодательством РФ и Налоговым кодексом РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Арктикшельфнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"**

Место нахождения: **183032, Россия, г. Мурманск, пр. Кольский, д.1**

ИНН: **5190412432**

ОГРН: **1025100833427**

**435. Номер лицензии: ШБМ 11356 НР**

Дата выдачи лицензии: **2002-12-26**

Срок действия лицензии: **2025-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 17.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №643-р от 06.05.2000**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Медынско-Варандейский участок**

Вид лицензии: **Поиск, разведка и добыча углеводородов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Выполнить этап геологического изучения участка. Обеспечить уровни добычи углеводородного сырья, согласно проектным технологическим документом на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ПУРГАЗ"**

Место нахождения: **629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52**

ИНН: **8913000816**

ОГРН: **1028900897574**

**436. Номер лицензии: СЛХ 00509 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1998-07-01**

Срок действия лицензии: **2033-03-08**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 2 статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**пласт ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения**

Вид лицензии: *Добыча газа из сеноманской залежи пласта ПК1 Губкинского нефтегазоконденсатного месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Осуществлять добычу газа в соответствии с действующим проектным документом.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

**437. Номер лицензии: СЛХ 00537 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1998-11-23**

Срок действия лицензии: **2021-02-28**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закона "О недрах" и "Инструкции о порядке переоформления лицензий на право пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Пырейное газоконденсатное месторождение**

Вид лицензии: **Добыча углеводородного сырья из продуктивных отложений; геологическое изучение залежей в меловых и юрских отложениях Пырейного газоконденсатного месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

**438. Номер лицензии: СЛХ 13840 НР**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-20**

Срок действия лицензии: **2031-09-25**

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***В соответствии с п. 5 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 10.08.2006 № 666***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Хадыряхинский участок***

Вид лицензии: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Хадыряхинского участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***В пределах горного отвода: в период 2012-2014 гг. завершить строительством не менее двух разведочных скважин (2012 г. - 1скв, 2014 г. - 1скв); в 2014 г. представить на госэкспертизу отчет по подсчету запасов УВС Хадыряхинского месторождения. В пределах геологического отвода: в течение 2009г. завершить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; в течение одного года от даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов и разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; в течение трех с даты открытия нового месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее двух разведочных скважин (на 2-ой год – 1скв, на 3-ий год – 1скв); не позднее четырех лет с даты открытия месторождения и представить на госэкспертизу отчет с подсчетом запасов; не двух лет с даты утверждения запасов разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее двух лет с даты утверждения технологического проектного документа ввести месторождение в первую стадию разработки; ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные проектным документом.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Сибнефтегаз"***

Место нахождения: ***629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А***

ИНН: ***8904005920***

ОГРН: ***1028900619835***

***439. Номер лицензии: СЛХ 10605 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***1998-03-31***

Срок действия лицензии: ***2023-03-31***

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***Закон РФ "О недрах" и на основании протокола от 26.11.1997г № 3 заседания конкурсной комиссии по проведению третьего закрытого конкурса среди российских предприятий на право пользования недрами в области поиска, разведки и добычи нефти и газа на территории ЯНАО***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Береговой участок***

Вид лицензии: ***Геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти, газа, газового конденсата, а также поиск и оценка пластов-коллекторов для закачки промышленных стоков в пределах Берегового участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы. В 2015 году обеспечить ввод в эксплуатацию нижележащие горизонты.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Место нахождения: **678144 Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

**440. Номер лицензии: ЯКУ 11143 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2002-04-12**

Срок действия лицензии: **2041-02-25**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с п.4 ст. 10-1 Закона РФ "О недрах" и ч. 2 ГК РФ гл. 54 ст. 1027-1040, решение Межведомственной комиссии по недропользованию от 9 июля 1996 года, протокол № 39, распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия) и решение Межведомственной комиссии по недропользованию по изменению условия лицензионного договора от 18 июля 1996 года, протокол № 40, распоряжение Правительства Республики Саха (Якутия).**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Среднеботуобинское месторождение**

Вид лицензии: **Добыча углеводородного сырья на центральном нефтяном блоке Среднеботуобинского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, прошедшими необходимые согласования и экспертизы.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"**

Место нахождения: **678144 Республика Саха (Якутия), г. Ленск, ул. Первомайская, д. 32, А**

ИНН: **1433015633**

ОГРН: **1021400967532**

**441. Номер лицензии: ЯКУ 14004 НР**



Дата выдачи лицензии: 2007-03-28

Срок действия лицензии: 2032-02-25

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.01.2007 № 53.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Курунгский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Курунгского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 01.07.2016; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с даты открытия нового месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов, по части Среднеботуобинского м-я - не позднее 31.12.2015; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке нового месторождения, по части Среднеботуобинского м-я - 31.12.2018; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 01.07.2017; сроки начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых, по части Среднеботуобинского м-я - 31.12.2016; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги, сборы за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Братскэкогаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Братскэкогаз"**

Место нахождения: **665702, г. Братск, ул. 25-летия Братскэсстрой, д. 35**

ИНН: **3803101611**

ОГРН: **1033800916137**

**442. Номер лицензии: ИРК 01588 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2000-06-09

Срок действия лицензии: 2039-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьей 17.1 Закона РФ "О недрах", на основании ранее выданной лицензии ИРК 01450 НЭ от 22.03.1999 и Протокола совместного заседания Комитета по природным ресурсам и департамента по недрам администрации Иркутской области от 23.05.2000г № 265**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Братское месторождение**

Вид лицензии: **Добыча углеводородного сырья и попутных компонентов (гелий) на Братском газоконденсатном месторождении, разведка и добыча подземных вод для технологического**

#### **водоснабжения производственных объектов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Обеспечить показатели разработки, а также уровни добычи углеводородного сырья в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. В 2013 г. представить на госэкспертизу отчет по пересчету запасов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи за пользование недрами в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**443. Номер лицензии: НЗР15427НР**

Дата выдачи лицензии: **2012-10-24**

Срок действия лицензии: **2037-09-27**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **статья 13.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Серноводский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**444. Номер лицензии: ИЖВ01802НР**

Дата выдачи лицензии: **2012-11-16**

Срок действия лицензии: **2037-11-16**

**в соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Воткинский участок**

Вид лицензии: **На добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**445. Номер лицензии: ИЖВ01803НР**

Дата выдачи лицензии: **2012-11-16**

Срок действия лицензии: **2037-11-16**

**в соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Шарканский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**446. Номер лицензии: ИЖВ01804НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2012-11-16**

Срок действия лицензии: **2032-11-16**

**в соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Логошурский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**447. Номер лицензии: ИЖВ01805НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2012-11-16**

Срок действия лицензии: **2032-11-16**

**в соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Право пользования недрами предоставлено в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Люкский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**448. Номер лицензии: СМР01971НР**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-08**

Срок действия лицензии: **2037-11-08**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Корнеевский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: 6315229162  
ОГРН: 1026300956990

**449. Номер лицензии: СМР01974НР**

Дата выдачи лицензии: 2015-12-15

Срок действия лицензии: 2037-11-08

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Низовский участок**

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: 6315229162

ОГРН: 1026300956990

**450. Номер лицензии: СМР02088НР**

Дата выдачи лицензии: 2016-04-27

Срок действия лицензии: 2037-11-08

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Комсомольский участок**

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном*

*порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

*451. Номер лицензии: ШПМ 15447 НР*

*Дата выдачи лицензии: 2012-11-28*

*Срок действия лицензии: 2042-11-23*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

*Основание выдачи лицензии: ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2105-р от 15.11.2012*

*Описание участка недр, предоставляемых в пользование:*

*участок недр федерального значения Поморский*

*Вид лицензии: Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Поморский.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Поморском газоконденсатном месторождении»; До 28.11.2017 выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300 км<sup>2</sup>; До 28.11.2020 закончить строительством не менее одной разведочной скважины; До 28.11.2020 обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Поморском газоконденсатном месторождении»; На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее 28.11.2017 представить на государственную экспертизу; До 28.11.2022 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектную документацию первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение двух лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести Поморское газоконденсатное месторождение в первую стадию разработки; Ввод месторождения в последующие стадии его разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию проектного документа; Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 28.11.2023 выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 28.11.2019 выполнить сейсморазведочные работы методом МОГТ-2D или МОГТ-3D в объемах, предусмотренных проектом поисково-оценочных работ. До 28.11.2022 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. До завершения этапа геологического изучения недр на Участке недр федерального значения, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Поморском участке недр федерального значения», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 3.3.4 настоящих Условий пользования недрами. До завершения этапа геологического изучения недр на Участке недр федерального значения представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. До завершения этапа геологического изучения недр на Участке недр федерального значения представить в территориальный орган Распорядителя недр (Моргео) информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных*

*перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков работ. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения. Деятельность в указанных районах должна осуществляться с учетом законодательства Российской Федерации, международных стандартов в области охраны окружающей среды и морских биоресурсов, в том числе с применением обратной закачки в пласты всех буровых и прочих отходов, запретом сброса льяльных вод в море, наличием и реализацией эффективных планов реагирования при разливах и индивидуальная проработка таких планов с учетом местных географических и климатических особенностей, принятие мер по прокладке судовых трасс.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**452. Номер лицензии: ШПМ 15446 НР**

Дата выдачи лицензии: **2012-11-28**

Срок действия лицензии: **2042-11-23**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2105-р от 15.11.2012**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Северо- Поморский-2**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Поморский -2**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на участке недр федерального значения Северо-Поморский-2»; До 28.11.2017 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 300 км2; До 28.11.2021 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить работы: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований**



*утвержденной в установленном порядке проектной документации на геологическое изучение недр, разведку и разработку месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения. Деятельность в указанных районах должна осуществляться с учетом законодательства Российской Федерации, международных стандартов в области охраны окружающей среды и морских биоресурсов, в том числе с применением обратной закачки в пласты всех буровых и прочих отходов, запретом сброса льяльных вод в море, наличием и реализацией эффективных планов реагирования при разливах и индивидуальная проработка таких планов с учетом местных географических и климатических особенностей, принятие мер по прокладке судовых трасс.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**453. Номер лицензии: *СМР02090НР***

Дата выдачи лицензии: *2016-04-27*

Срок действия лицензии: *2036-12-02*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Санталовский участок***

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**454. Номер лицензии: СМР02123НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-18*

Срок действия лицензии: *2034-08-10*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Многопольский участок***

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

**455. Номер лицензии: ШЧУ 15495 НР**

Дата выдачи лицензии: *2013-02-13*

Срок действия лицензии: *2043-02-10*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***участок недр федерального значения Северо-Врангелевский -2***

Вид лицензии: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Врангелевский -2***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 40 000 км2. В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 21500 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 500 пог. км. В течение девяти лет***

*с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 800 км2. В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**456. Номер лицензии: ШМЛ 15493 НР**

Дата выдачи лицензии: **2013-02-13**

Срок действия лицензии: **2043-02-10**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Анисинско-Новосибирский**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Анисинско-Новосибирский**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 40 000 км2. В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 42 000 пог. км, в том числе: на третий год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на четвертый год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; в период с шестого по восьмой год действия лицензии – не менее 4000 пог. км. ежегодно; в период с девятого по десятый год действия лицензии – не менее 12000 пог. км. ежегодно. В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1000 пог. км. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; в течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке**

*«Проект разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км<sup>2</sup>; в течение четырех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; в течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); в течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**457. Номер лицензии: ШБМ 15489 НР**

Дата выдачи лицензии: 2013-02-13

Срок действия лицензии: 2043-02-10

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Западно-Приновоземельский**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Западно-Приновоземельского**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Западно-Приновоземельском участке недр федерального значения». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 1200 км<sup>2</sup>. В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной поисково-оценочной скважины; на седьмой год действия лицензии – не менее одной поисково-оценочной скважины. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее двух разведочных скважин, в том числе: на третий год с даты открытия месторождения – не менее одной разведочной скважины; на пятый год с даты открытия месторождения – не менее одной разведочной скважины. В течение шести лет с**

*даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**458. Номер лицензии: ШКМ 15496 НР**

Дата выдачи лицензии: **2013-02-13**

Срок действия лицензии: **2043-02-10**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Северо-Карский**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Карского**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 30 000 км<sup>2</sup>; До 13.02.2023 выполнить сейморазведочные работы 2D в объеме не менее 49 390 пог. км, в том числе: до 13.02.2016 – не менее 3000 пог. км; до 13.02.2017 – не менее 3000 пог. км; с 13.02.2018 по 13.02.2021 – не менее 5200 пог. км. ежегодно; с 13.02.2022 по 13.02.2023 – не менее 11295 пог. км. ежегодно; В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1200 пог. км; В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины: В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 1000 км<sup>2</sup>; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты**

*открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**459. Номер лицензии: ШМЛ 15490 НР**

Дата выдачи лицензии: **2013-02-13**

Срок действия лицензии: **2043-02-10**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Усть-Оленекский**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Усть-Оленекского**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 20 000 км<sup>2</sup>; Не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 12500 пог. км, в том числе: на четвертый год действия лицензии – не менее 4000 пог. км; на пятый год действия лицензии – не менее 2500 пог. км; на седьмой год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; на восьмой год действия лицензии – не менее 3000 пог. км; В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: Не позднее двух лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 700 км<sup>2</sup>; Не позднее трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**460. Номер лицензии: ШМЛ 15492 НР**

Дата выдачи лицензии: 2013-02-13

Срок действия лицензии: 2043-02-10

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Усть-Ленский**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Усть-Ленского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 15 000 км<sup>2</sup>. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейморазведочные работы 2D в объеме не менее 5 500 пог. км, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее 1500 пог. км; на шестой год действия лицензии – не менее 4000 пог. км. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км<sup>2</sup>; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**461. Номер лицензии: ШПМ 15487 НР**

Дата выдачи лицензии: 2013-02-13

Срок действия лицензии: 2043-02-10

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Русский**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Русского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 13.02.2018 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 200км2; До 13.02.2018 выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 150 пог. км; До 13.02.2022 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины;) В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**



**462. Номер лицензии: ШПМ 15491 НР**

Дата выдачи лицензии: 2013-02-13

Срок действия лицензии: 2043-02-10

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Западно-Матвеевский**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Матвеевского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 2000 пог. км; До 13.02.2018 выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 300км<sup>2</sup>; До 13.02.2021 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**463. Номер лицензии: ШПМ 15494 НР**

Дата выдачи лицензии: 2013-02-13

Срок действия лицензии: 2043-02-10

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Южно-Приновоземельский**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Приновоземельского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 2000 пог. км; До 13.02.2018 выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 150 пог.км; До 13.02.2019 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3Д в объеме не менее 300 км2; До 31.10.2022 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденной в установленном порядке проектной документацией на разработку месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**464. Номер лицензии: ШПМ 15498 НР**

Дата выдачи лицензии: 2013-02-13

Срок действия лицензии: 2043-02-10

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Северо-Поморский-1**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Поморский-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 30.06.2024 лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 13.02.2018 выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 350 км2; До 13.02.2018 выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 100 пог.км; До 31.10.2023 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленной порядке проектной документацией на разработку месторождения**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**465. Номер лицензии: ШЧУ 15488 НР**

Дата выдачи лицензии: 2013-02-13

Срок действия лицензии: 2043-02-10

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Южно-Чукотский**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Чукотского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 20 000 км<sup>2</sup>; До 13.02.2023 выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 19 300 пог. км, в том числе: до 13.02.2017 – не менее 2000 пог. км; до 13.02.2018 – не менее 2000 пог. км; в период с 13.02.2020 по 13.02.2022 – не менее 4000 пог. км ежегодно; до 13.02.2023 - не менее 3300 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить электроразведочные работы в объеме не менее 1000 пог. км; В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 700 км<sup>2</sup>; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**466. Номер лицензии: ШЧУ 15497 НР**

Дата выдачи лицензии: 2013-02-13

Срок действия лицензии: 2043-02-10

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №103-р от 31.01.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Северо-Врангелевский-1**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Северо-Врангелевский-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного восьмилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 10 000 км<sup>2</sup>; До 13.02.2020 выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 11 280 пог. км, в том числе: до 13.02.2016 – не менее 4000 пог. км; до 13.02.2017 – не менее 3000 пог. км; до 13.02.2019 – не менее 3000 пог. км; до 13.02.2020- не менее 1280 пог. км; В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины; В случае открытия месторождения в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить не менее 800 км<sup>2</sup>; В течение трех лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; В течение шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность. При этом уровень утилизации попутного нефтяного газа на первоначальном этапе разработки должен быть обоснован в проектном документе на разработку. Общий объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения, но нижний предельный уровень его утилизации с пятого года ввода месторождения в разработку должен быть в объеме не ниже 95%;**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**467. Номер лицензии: СМР02083 НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-25*

Срок действия лицензии: *2038-02-22*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Неприковский участок**

Вид лицензии: *для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**468. Номер лицензии: КРД 04495НП**

Дата выдачи лицензии: *2013-03-12*

Срок действия лицензии: *2018-03-12*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр Краснодарского края (протокол от 08.02.2013 №41). Лицензия оформлена на основании приказа Краснодарнедра от 12.02.2013 № 23**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Курчанский участок**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**в срок не позднее 31 декабря 2015 года закончить строительством не менее 1 поисковой скважины, после бурения поисковой скважины предусмотреть проведение полевых сейсморазведочных работ 2 Д в объеме не менее 30 пог км.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством**

**Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**469. Номер лицензии: ШБМ №15573 НР**

Дата выдачи лицензии: **2013-06-04**

Срок действия лицензии: **2043-05-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства РФ №824-р от 02.05.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Варнецкий**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Варнецкого участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр федерального значения: До 04.06.2018 выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 3000 пог. км. До 04.06.2020 выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 3000 км2. До 04.06.2023 закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. До 04.06.2024 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Варнецком участке недр федерального значения». До 04.06.2024 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**470. Номер лицензии: ШБМ №15572 НР**

Дата выдачи лицензии: **2013-06-04**

Срок действия лицензии: **2043-05-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №824-р от 02.05.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Альбановский**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Альбановского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр**

*федерального значения: До 04.06.2019 выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 7630 пог.км, в том числе: до 04.06.2018 - не менее 5000 пог.км, до 04.06.2019 - не менее 2630 пог. км. До 04.06.2020 выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 3000 км2 До 04.06.2025 закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: до 04.06.2023- не менее одной поисково-оценочной скважины; до 04.06.2025- не менее одной поисково-оценочной скважины До 31.12.2026 обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Альбановском участке недр федерального значения» До 31.12.2026 представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Приазовнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НК "Приазовнефть"*

Место нахождения: *350910, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Краснодар, пгт. Пашковский, ул. Бородинская, дом 115/1*

ИНН: *2312099856*

ОГРН: *1022301976290*

**471. Номер лицензии: ШАЗ 15547 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2013-04-30*

Срок действия лицензии: *2033-04-30*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *со статьей 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 18.04.2013 № 637-р*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*участок недр федерального значения, включающего Новое нефтяное месторождение*

Вид лицензии: *на разведку и добычу углеводородного сырья на участке недр федерального значения, включающего месторождение Новое нефтяное месторождение*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*В границах горного отвода, включающего Новое нефтяное месторождение, Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: Не позднее первого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Новом нефтяном месторождении». Не позднее второго года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ пробной эксплуатации скважины №1 Новая. В соответствии со сроками, установленным проектным документом, ввести скважину № 1 Новая в пробную эксплуатацию. Не позднее 30.12.2016 разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектно-сметную документацию на строительство разведочной скважины. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее пятого года с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Новом нефтяном месторождении». На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу. Не позднее седьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-*



*промышленной разработки). Не позднее восьмого года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект обустройства месторождения». Не позднее девятого года с даты государственной регистрации лицензии приступить к обустройству месторождения. Не позднее десятого года с даты государственной регистрации лицензии ввести Новое нефтяное месторождение в разработку. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением соответствующей Комиссии по согласованию предыдущего проектного документа. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе в части уровней добычи углеводородов и выхода на максимальную проектную мощность Объем утилизации попутного нефтяного газа определяется в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Шельф Абхазии"*

Место нахождения: *Республика Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9*

*Не является резидентом РФ*

*472. Номер лицензии: 80*

Дата выдачи лицензии: *2013-04-22*

Срок действия лицензии: *2058-04-22*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *распоряжение Кабинета министров Р. Абхазия № 18 от 22.04.2013*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Гудаутский участок, расположенный в абхазском секторе акватории Черного моря*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Гудаутском участке акватории Черного моря*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу поисково-оценочных работ на Гудаутском участке». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисковой скважины. До истечения пяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить Распорядителю недр окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. Владелец лицензии обязан в течение всего этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнять всепогодный экологический мониторинг окружающей среды (ОС) в пределах Гудаутского лицензионного участка и прилегающих территорий. Состав и сроки выполнения всепогодного экологического мониторинга должны быть утверждены Государственным комитетом Республики Абхазия по экологии и природопользованию. Не позднее шести месяцев до истечения пятилетнего срока с даты государственной регистрации лицензии представить Распорядителю недр информационный отчет о результатах выполненных работ, а также письменное обращение о намерении (если такое имеется) продолжить поисково-оценочные работы на отдельных перспективных площадях с указанием их границ, дополнительных объемов, видов и сроков*

*работ. В случае открытия месторождения в границах В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов. В течение двух лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов. Не позднее восьми лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение семи лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные в проектно-технологическом документе, согласованном и в установленном порядке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает в доход бюджета Р. Абхазия налоги и сборы, установленные законодательством.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**473. Номер лицензии: ГР315549НП**

Дата выдачи лицензии: **2013-05-06**

Срок действия лицензии: **2018-04-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *соответствии с п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Чеченской Республики (протокол от 10.04.2013 №4-ГР3/530-2013). Лицензия оформлена на основании приказа Роснедра от 26.04.2013 № 389*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Суворовский участок на территории Чеченской Республики**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*в течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить проект поисково-оценочных работ, не позднее 2 лет с даты регистрации лицензии выполнить СР МОГТ 2Д в объеме не менее 50 п км, не позднее 3 лет с даты регистрации лицензии выполнить обработку и интерпретацию полученных сейсмических материалов, не позднее 5 лет с даты регистрации лицензии завершить строительством не менее 1 поисковой скважины*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*  
ИНН: *6315229162*  
ОГРН: *1026300956990*

**474. Номер лицензии: СМР01986 НР**

Дата выдачи лицензии: *2015-12-29*

Срок действия лицензии: *2038-09-25*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Митяевский участок***

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Самаранефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Самаранефтегаз"***

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**475. Номер лицензии: СМР01982НР**

Дата выдачи лицензии: *2015-12-28*

Срок действия лицензии: *2038-09-25*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Лебединский участок***

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке***

*проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**476. Номер лицензии: ШВС №15657 НР**

Дата выдачи лицензии: **2013-12-30**

Срок действия лицензии: **2043-12-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона РФ "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2356-р-р от 13.12.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Восточно-Сибирский-1**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Восточно-Сибирский-1**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного сроком 30.12.2026, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково- оценочных работ на Восточно-Сибирском-1 Участке недр»; 2) В срок до 30.12.2023 г. выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 57000 пог. км, в том числе: до 30.12.2018 г. – не менее 7000 пог.км; до 30.12.2019 г. – не менее 10000 пог.км; до 30.12.2020 г. – не менее 10000 пог.км; до 30.12.2021 г. – не менее 10000 пог.км; до 30.12.2022 г. – не менее 10000 пог.км; до 30.12.2023 г. – не менее 10000 пог.км; 3) В срок до 30.12.2023 г. выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-3D в объеме не менее 1500 кв. км; 4) В срок до 30.12.2025 г. закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: до 30.12.2023 г. – не менее одной скважины; до 30.12.2024 г. – не менее одной скважины; до 30.12.2025 г. – не менее одной скважины. В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: 1) В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисково-оценочной скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; 2) В течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3) Не позднее третьего года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4) В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5) В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 6) Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородов; 7) Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать и представить в**

*установленном порядке на согласование и экспертизу технологический проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8) В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения. Владелец лицензии обязуется при прочих равных условиях размещать заказы на оказание услуг по обеспечению судами, морской техникой и технологическим оборудованием, необходимых для проведения геологического изучения недр, разведки месторождения и добычи углеводородного сырья, преимущественно на российских предприятиях в соответствии с положениями Федерального закона от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг, отдельными видами юридических лиц».*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**477. Номер лицензии: ШОМ №15655 НР**

Дата выдачи лицензии: **2013-12-27**

Срок действия лицензии: **2043-12-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона РФ "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2219-р-р от 28.11.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Амур-Лиманский**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Амур-Лиманский**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Амур-Лиманском участке». До 27.12.2018 г. выполнить сейсморазведочные работы 2Д в объеме не менее 200 пог. км. До 27.12.2019 г. выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 50 кв. км. До 27.12.2023 г. строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: до 27.12.2021 г. – не менее одной скважины, до 27.12.2023 г. – не менее одной скважины (зависимая).**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**478. Номер лицензии: ШОМ №15654 НР**

Дата выдачи лицензии: **2013-12-27**

Срок действия лицензии: **2043-12-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона РФ "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №2220-р от 28.11.2013**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения Восточно-Прибрежный**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Восточно-Прибрежный**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Восточно-Прибрежном участке»; 2) В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год действия лицензии – не менее одной скважины; на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; - В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**479. Номер лицензии: ИЖВ01861НР**

Дата выдачи лицензии: **2013-12-23**

Срок действия лицензии: **2038-12-20**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст 10.1, 13.1 Закона РФ "О недрах", на основании приказа Удмуртнедра от 10.10.2013 № 183**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Нечаянный участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**480. Номер лицензии: КРД 03233 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-16**

Срок действия лицензии: **2031-12-31**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *приказ территориального агентства по недропользованию по Краснодарскому краю от 25.10.2006 №35 в соответствии со статьей 17 прим Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ново-Дмитриевское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**481. Номер лицензии: КРД 03243 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-16**

Срок действия лицензии: **2026-12-31**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *приказ Территориального агентства по недропользованию по Краснодарскому краю от 25.10.2006 № 35 в соответствии со статьей 17 прим Закона РФ "О недрах"*.

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Убеженское нефтяное месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**482. Номер лицензии: КРД 03214 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-16**

Срок действия лицензии: **2034-07-01**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **приказ Территориального агентства по недропользованию по Краснодарскому краю от 25.10.2006 № 35 в соответствии со статьей 17 прим Закона РФ "О недрах".**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Северское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**483. Номер лицензии: СТВ 01108 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2011-04-25**

Срок действия лицензии: **2031-04-25**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с п.4 ст. 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона на право пользования недрами Атчибарского участка - протокол от 29.03.2011 №01/2011**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Атчибарский участок недр Нефтекумского района Ставропольского края**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**- в границах горного отвода, включающего открытую ранее залежь нефти пласта I61 нижнемеловых отложений Атчибарского поля, Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ по разведке и добыче углеводородного сырья:**



Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения до оформления горноотводного акта: 5000 руб за кв км - первые 5 лет, 10 000 руб за кв км - 6-10 годы, 15000 руб за кв км - 11-14 годы, 20 000 руб за кв км - с 15 года. Владелец лицензии должен уплачивать другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче УВС.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**484. Номер лицензии: СТВ 00914 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-07**

Срок действия лицензии: **2019-12-01**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **на основании приказа Территориального агентства по недропользованию по Ставропольскому краю от 07.11.2006 № 142-п в соответствии со ст. 17 прим закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Култайское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление информации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**485. Номер лицензии: СТВ 00916 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-07**

Срок действия лицензии: **2048-12-31**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **на основании приказа Территориального агентства по недропользованию по Ставропольскому краю от 07.11.2006 №142-п в соответствии со ст. 17 прим Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Байджановское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**486. Номер лицензии: СТВ 00923 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-07**

Срок действия лицензии: **2021-06-07**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **на основании приказа Территориального агентства по недропользованию по Ставропольскому краю от 07.11.2006 №142-п в соответствии со ст. 17прим Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кум-Тюбинское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**освоение месторождения на основании проектных документов в соответствии законодательными и иными нормативно-правовыми актами РФ; ежегодное предоставление информационного отчета о проведенных работах в территориальный орган Роснедра,, предоставление инфоармации о недрах в федеральный и территориальный фонды геологической информации, обеспечение сохранности первичной геологической информации.,**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **установленные законодательством Российской Федерации платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**487. Номер лицензии: СМР 02056НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-22**

Срок действия лицензии: **2029-12-31**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Чулпанский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**488. Номер лицензии: СМР 01985 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-29**

Срок действия лицензии: **2030-12-15**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Бузеровский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Каспийская нефтяная компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Каспийская нефтяная компания"**

Место нахождения: **414014, Российская Федерация, г. Астрахань, пр. Губернатора Анатолия**

Гужвина, д.10  
ИНН: 3015053515  
ОГРН: 1023000830005

**489. Номер лицензии: ШКС 15628 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2013-11-08

Срок действия лицензии: 2033-11-15

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1. Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства РФ от 02.10.2013 №1776-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Участок недр, включающий Западно-Ракушечное нефтяное месторождение**

Вид лицензии: **на разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Владелец обязуется не позднее 08.11.2016 г., не позднее 08.11.2016 провести инженерно-экологические изыскания, не позднее 08.11.2018 г. составить раздел оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) Проекта разведочных работ на Западно-Ракушечном нефтяном месторождении и направить его на государственную экологическую экспертизу, выполнить инженерно-геологические изыскания и разработать проектно-сметную документацию на строительство разведочной скважины, провести общественные слушания и направить на государственную экологическую экспертизу, не позднее 08.11.2020 г. завершить строительством не менее одной разведочной скважины, не позднее 08.11.2021 г. обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Западно-Ракушечном нефтяном месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 3.2.4 пункта 3.2 настоящих Условий, не позднее 08.11.2022 г. представить отчет по подсчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу, не позднее 08.11.2024 г. разработать и представить в установленном порядке на согласование технологический проектный документ разработки месторождения, не позднее 08.11.2025 г. выполнить инженерно-гидрометеорологические и экологические изыскания под строительство объектов обустройства, и инженерно-геологические изыскания по трассам трубопроводов и по площадкам размещения объектов обустройства, провести общественные слушания, не позднее 08.11.2026 г. ввести месторождение в разработку.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**490. Номер лицензии: НЗР 15697 НП**

Дата выдачи лицензии: 2014-03-06

Срок действия лицензии: 2019-03-11

**в соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**нижележащие горизонты Карабулак-Ачалукского месторождения (Раздольевский участок)**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**- Владелец лицензии обязан выполнить комплекс работ по геологическому изучению участка недр:1) В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на**

*нижележащие горизонты Карабулак-Ачалукского месторождения (Раздольевский участок)»;2) Не позднее двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ-2Д в объеме не менее 12 пог. км;*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за площадь участка недр, за исключением площадей открытых залежей, другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская,182.*

ИНН: *1831034040*

ОГРН: *1021801147774*

**491. Номер лицензии: ИЖВ15683 НП**

Дата выдачи лицензии: *2014-02-26*

Срок действия лицензии: *2019-02-18*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*нижележащие горизонты Есенейского месторождения*

Вид лицензии: *для геологического изучения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***В течение одного года с даты регистрации утвердить Проект поисково- оценочных работ. Не позднее 3 лет с даты регистрации завершить строительство не менее одной поисковой скважины. Не позднее 5 лет с даты регистрации обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке. В случае открытия залежей провести оперативный подсчет запасов УВС и не позднее 5 лет с даты регистрации представить его на гос экспертизу запасов. Проведение полевых поисково-оценочных работ разрешается при наличии утвержденного проекта работ, гос регистрации работ в тер органе Распорядителя недр, оформленных разрешений на пользование земельными участками для проведения работ. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение требований утвержденных проектных документов по геологическому изучению недр.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**492. Номер лицензии: СМР02028 НП**

Дата выдачи лицензии: 2016-02-25

Срок действия лицензии: 2019-02-10

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северный участок**

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**493. Номер лицензии: СМР 02044 НП**

Дата выдачи лицензии: 2016-03-02

Срок действия лицензии: 2019-02-10

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *в соответствии с пунктом 3 ст. 10 прим Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Центральный участок**

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара,*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**494. Номер лицензии: СМР02045НП**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-02*

Срок действия лицензии: *2019-02-10*

***В соответствии с Законом РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Южный участок***

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**495. Номер лицензии: СМР 02086НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-25*

Срок действия лицензии: *2039-03-01*

***В соответствии с Законом РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Березовый участок***

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**496. Номер лицензии: СМР 02128НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-19**

Срок действия лицензии: **2034-03-01**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" на основании решения Аукционной Комиссии, утвержденного приказом Самаранедрот 12.02.2014 №20**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Самарский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Элвари Нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Элвари Нефтегаз»**



Место нахождения: *Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск*  
ИНН: *6501143635*  
ОГРН: *1036500615733*

**497. Номер лицензии: ШОМ 15709 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2014-03-26*

Срок действия лицензии: *2034-03-25*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст.10.1. Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства РФ №250-р от 25.02.2014*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Участок недр федерального значения, включающий месторождение Кайганско-Васюканское-море**

Вид лицензии: *на разведку и добычу*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Владелец обязуется в течении 5 лет с даты государственной регистрации лицензии завершить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии представить отчет по подсчету запасов углеводородного сырья на государственную экспертизу. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование технологический проектный документ разработки месторождения. Не позднее пяти лет с даты утверждения технологического проектного документа месторождения ввести месторождение в разработку**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**498. Номер лицензии: КРР 15663 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2014-01-22*

Срок действия лицензии: *2034-01-20*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Комиссии по рассмотрению заявок*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ичемминское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ичемминского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Не позднее одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Ичемминском нефтяном месторождении». Не позднее двух лет с даты государственной регистрации лицензии приступить к проведению сейсморазведочных работ МОГТ-ЗД и на третий год действия лицензии выполнить не менее 20 км. Не позднее четырех лет с даты государственной регистрации лицензии завершить строительством не менее одной разведочной скважины. Не позднее шести лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и представить в установленном порядке на согласование технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить ввод месторождения в первую стадию**

*его разработки. Ввод месторождения в последующие стадии его разработки осуществить в сроки, установленные действующим проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**499. Номер лицензии: НРМ 15696 НР**

Дата выдачи лицензии: **2014-03-04**

Срок действия лицензии: **2041-03-05**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 14 февраля 2014 № 91**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Пасседский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Венинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Венинефть"**

Место нахождения: **г. Южно-Сахалинск, Сахалинская. д. 4**

ИНН: **6501162162**

ОГРН: **1056500723553**

**500. Номер лицензии: ШОМ 15748 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2014-06-26**

Срок действия лицензии: **2034-06-25**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1. Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства**

от 28.05.2014 №897-р

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Участок недр федерального значения, включающий Северо-вининское газоконденсатное месторождение**

Вид лицензии: **Владелец лицензии при пользовании недрами уплачивает налоги и сборы в доход бюджета Российской Федерации, в том числе регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений углеводородов, разведки месторождения углеводородов; Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Владелец лицензии обязуется выполнить следующий комплекс работ: Не позднее двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и утвердить в установленном порядке «Проект первой стадии разработки Северо-Вининского месторождения» (проект пробной эксплуатации месторождения). Не позднее трех лет с даты государственной регистрации лицензии разработать и согласовать в установленном порядке проект оценки воздействия на окружающую среду при бурении эксплуатационных скважин. Не позднее четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить инженерно-геологические изыскания площадки под строительство буровой установки. Не позднее восьми лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить обустройство и ввод месторождения в первую стадию разработки**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**501. Номер лицензии: ЯКУ 03917 НР**

Дата выдачи лицензии: **2014-07-22**

Срок действия лицензии: **2039-07-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 части 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Управления по недропользованию по Республике Саха (Якутия) от 25 июня 2014 № 163**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Нижнеджербинский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья на Нижнеджербинском участке**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Нижнеджербинском участке недр». В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного**

*сырья; не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее девяти лет с даты открытия месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**502. Номер лицензии: ЯКУ 03918 НР**

Дата выдачи лицензии: **2014-07-22**

Срок действия лицензии: **2039-07-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *п. 4 части 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Управления по недропользованию по Республики Саха (Якутия) от 25 июня 2014 № 164*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Среднебирюкский участок**

Вид лицензии: *Геологическое изучение (поиски и оценка), разведка и добыча углеводородного сырья на Среднебирюкском участке*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Нижнеджербинском участке недр». В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода: в течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; в течение одного года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Программу разведочных работ на открытом месторождении»; в течение пяти лет с даты открытия месторождения выполнить объем работ в соответствии с «Программой разведочных работ на открытом месторождении»; не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья; не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); не позднее девяти лет с даты открытия месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**503. Номер лицензии: ШОМ 15772 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2014-09-12

Срок действия лицензии: 2034-09-18

**ст 10.1 Закона РФ "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №1611-р от 25.08.2014**

Основание выдачи лицензии: **ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр федерального значения, включающий часть Лебединского нефтегазоконденсатного месторождения**

Вид лицензии: **на разведку и добычу**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ на Участке недр: 1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). 2) В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии обустроить и ввести часть Лебединского нефтегазоконденсатного месторождения в первую стадию разработки. 3) Ввод месторождения полезных ископаемых в последующие стадии его разработки, в том числе обеспечение уровня добычи полезных ископаемых и выхода на максимальную проектную мощность, а также утилизации попутного нефтяного газа, осуществлять в соответствии с согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. 4) Разработку месторождения производить по согласованному с консорциумом «Сахалин-1» и Открытым акционерным обществом «Газпром» техническому проекту, исключающему нерациональное использование недр при обеспечении координации действий пользователей недр. - Проведение морских геологоразведочных работ на Участке недр разрешается при наличии: 1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно Федерального закона Российской Федерации от 31 июля 1998 года № 155-ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации» и получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона Российской Федерации от 20 декабря 2004 года № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 года № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» положительное согласование Федерального агентства по рыболовству; 2) разработки оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, в которой в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на водные биологические ресурсы, меры по предупреждению, снижению этого воздействия, компенсации непредотвращаемого ущерба, утилизации отходов бурения, разработки нормативов предельно допустимых концентраций, в том числе в водных объектах рыбохозяйственного значения, на используемые буровые растворы и тампонажные жидкости; 3) государственной регистрации работ в территориальном органе Распорядителя недр; 4) согласования со штабом Тихоокеанского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения изысканий и буровых работ; 5) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте; 6) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. - Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии: 1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов; 2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы; 3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода; 4) плана**

**предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по разведке и разработке месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**504. Номер лицензии: ШМЛ № 15766 НР**

Дата выдачи лицензии: **2014-08-27**

Срок действия лицензии: **2044-09-01**

**ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст.10.1. Закона РФ "О недрах", Распоряжение Правительства РФ №1469-р от 05.08.2014**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Притаймырский участок недр федерального значения**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Притаймырского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить комплекс работ по геологическому изучению Участка недр:1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Притаймырском участке недр».2) В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 3000 пог. км.3) В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 500 км2.4) В течение восьми лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины.5) До завершения этапа геологического изучения на Участке недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Притаймырском участке недр».6) До истечения десяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ.- В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ:1) В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья.2) Не позднее второго года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении».3) Не позднее третьего года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении».4) В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых закончить строительством не менее одной разведочной скважины.5) В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи**

*полезных ископаемых обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». 6) Не позднее шести лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. 7) Не позднее семи лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки).*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**505. Номер лицензии: ШОМ 15778 НР**

Дата выдачи лицензии: **2014-09-29**

Срок действия лицензии: **2044-10-01**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст 10.1 Закона РФ "О недрах"; Распоряжение Правительства РФ №1722-р от 04.09..2014**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Дерюгинский участок недр федерального значения**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Дерюгинского участка недр федерального значения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**- В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, выполнить следующий комплекс работ по геологическому изучению Участка недр: 1) В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Дерюгинском участке недр». 2) В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 1000 кв. км. 3) В течение семи лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе: на пятый год действия лицензии – не менее одной скважины; на шестой год действия лицензии – не менее одной скважины; на седьмой год действия лицензии – не менее одной скважины. 4) До завершения этапа геологического изучения на Участке недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Дерюгинском участке недр». 5) До истечения десяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. - В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: 1) В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья. 2) Не позднее второго года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». 3) Не позднее третьего года с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке**

недр разведки и добычи полезных ископаемых приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». 4) В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых закончить строительством не менее одной разведочной скважины. 5) В течение пяти лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». 6) Не позднее шести лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. 7) Не позднее семи лет с даты принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). 8) В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные письменным решением уполномоченного государственного органа при согласовании действующего проектного документа на разработку месторождения.

- Проведение морских геологоразведочных работ на Участке недр разрешается при наличии: 1) утвержденного в установленном порядке проекта соответствующих видов работ согласно статье 8 Федерального закона Российской Федерации от 30 ноября 1995 г. № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», получившего в соответствии со статьей 50 Федерального закона Российской Федерации от 20 декабря 2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2013 г. № 384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания» положительное согласование Федерального агентства по рыболовству; 2) разработки оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с требованиями природоохранного законодательства, в которой в обязательном порядке должны быть проработаны вопросы оценки воздействия планируемых работ на водные биологические ресурсы, меры по предупреждению, снижению этого воздействия, компенсации непредотвращаемого ущерба, утилизации отходов бурения, разработки нормативов предельно допустимых концентраций, в том числе в водных объектах рыбохозяйственного значения, на используемые буровые растворы и тампонажные жидкости; 3) государственной регистрации работ в территориальном органе Распорядителя недр; 4) согласования со штабом Тихоокеанского флота плана мероприятий по обеспечению безопасности мореплавания, организации своевременного оповещения мореплавателей, установки в районе работ дополнительных средств предупреждения и навигационного оборудования, схемы их размещения, сроков ввода и вывода из эксплуатации, а также конкретных сроков и координат районов проведения изысканий и буровых работ; 5) договора имущественного страхования установок и сооружений (получение страхового полиса), а также договора страхования (страхового полиса) гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей среде, в том числе водным биологическим ресурсам, в случае аварии на опасном производственном объекте; 6) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов; 7) согласования с Сахалино-Курильским территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству конкретных сроков проведения работ.

- Добыча углеводородного сырья разрешается при наличии: 1) утвержденных в установленном порядке запасов углеводородного сырья и сопутствующих ценных компонентов; 2) утвержденных в установленном порядке проектных документов на разработку месторождения, прошедших необходимые согласования и экспертизы; 3) оформленного в установленном порядке горноотводного акта, удостоверяющего уточненные границы горного отвода; 4) плана предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

- Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на максимальную проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа.



Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **6626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1087232040257**

**506. Номер лицензии: ХМН15981НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-05**

Срок действия лицензии: **2033-12-16**

**лицензия продлена на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Полуньяхский лицензионный участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр, поиски и добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Пулььинское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО Пулььинское**

Место нахождения: **628183, РФ, ХМАО-Югра, Нягань, улица Сибирская, дом 10, корпус 1**

ИНН: **7202190692**

ОГРН: **1087232040257**

**507. Номер лицензии: ХМН14661**

Дата выдачи лицензии: **2009-02-25**

Срок действия лицензии: **2025-07-12**

**лицензия продлена на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Пулытмынский участок**

Вид лицензии: **НЭ геологическое изучение, поиск и добыча нефти, газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **6626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1087232040257**

**508. Номер лицензии: ТЮМ15980НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-05**

Срок действия лицензии: **2028-12-31**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах". Срок продлен**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Демьянское месторождение и прилегающая территория**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "ВАНЬЕГАННЕФТЬ"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "СП "Ваньеганнефть" или ООО "СП "ВН"*  
Место нахождения: *628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 3П*  
ИНН: *8603033762*  
ОГРН: *1028600943062*

**509. Номер лицензии:** *ХМН11146*

Дата выдачи лицензии: *2002-04-17*

Срок действия лицензии: *2038-01-12*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Ван-Еганский лицензионный участок***

Вид лицензии: ***НЭ добыча нефти, газа и конденсата***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ННП»*

Место нахождения: *Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

**510. Номер лицензии:** *ХМН03199НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2016-06-21*

Срок действия лицензии: *2036-01-01*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Ай-Еганский участок недр***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *РФ, ХМАО-Югра, Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

**511. Номер лицензии: ХМН16003НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-26*

Срок действия лицензии: *2115-12-31*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Каменный (западная часть) лицензионный участок Красноленинского месторождения**

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа; закачки подтоварных вод для поддержания пласт.давления, закачки пром. и хоз.-быт.стоков в пласт-колл.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *РФ, ХМАО-Югра, Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

**512. Номер лицензии: ХМН15965НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2015-12-28*

Срок действия лицензии: *2120-12-31*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Талинский участок Красноленинского НГКМ**

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки**

**месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **РФ, ХМАО-Югра, Нягань**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

**513. Номер лицензии: ХМН16002НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-26**

Срок действия лицензии: **2120-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ем-Еговский+ Пальяновский (западная часть) лицензионный участок Красноленинского месторождения**

Вид лицензии: **геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа; закачки подтоварных вод для поддержания пласт.давления, закачки пром. и хоз.-быт.стоков в пласт-колл.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **РФ, ХМАО-Югра, Нягань**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

**514. Номер лицензии: СЫК02583НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-25**

Срок действия лицензии: **2032-12-30**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок №2 Гряды Чернышева и Хорейверской впадины**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Няганьнефтегаз"**

Место нахождения: **РФ, ХМАО-Югра, Нягань**

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

**515. Номер лицензии: НРМ00795НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-01-25**

Срок действия лицензии: **2033-10-17**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Роговской участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*  
Место нахождения: *РФ, ХМАО-Югра, Нягань*  
ИНН: *8610010727*  
ОГРН: *1028601496725*

**516. Номер лицензии: НРМ00794НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-01-25*

Срок действия лицензии: *2032-09-01*

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Берганты-Мыльский участок***

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нижневартовское нефтеперерабатывающее предприятие"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ННП"*

Место нахождения: *РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск,*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

**517. Номер лицензии: ХМН16089НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-06-24*

Срок действия лицензии: *2033-03-29*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Ермаковский участок***

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки***

**месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ННП"**

Место нахождения: **РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

**518. Номер лицензии: ХМН03201НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-06-21**

Срок действия лицензии: **2044-02-17**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Хохловский участок недр**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **629306, РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой, улица Геологоразведчиков, дом 16, корпус В**

ИНН: **7727004530**



ОГРН: 1027739465632

**519. Номер лицензии: СЛХ15125**

Дата выдачи лицензии: 2011-03-22

Срок действия лицензии: 2024-02-01

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ресурсный участок Уренгойского нефтегазоконденсатного месторождения**

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча газа и конденсата**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой,**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

**520. Номер лицензии: СЛХ15988НР**

Дата выдачи лицензии: 2016-02-08

Срок действия лицензии: 2033-12-31

**лицензия продлена на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Уренгойское месторождение**

Вид лицензии: **геологическое изучение, добыча углеводородного сырья из залежей нижнемеловых и верхне-среднеюрских отложений**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

**521. Номер лицензии: СЛХ16060НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-04**

Срок действия лицензии: **2043-10-29**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ново-Уренгойский участок недр**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Северо-Варьеганское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Северо-Варьеганское"**

Место нахождения: **628611, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Кузоваткина, дом 14**

ИНН: **8603157278**

ОГРН: **1088603006942**

**522. Номер лицензии: ХМН15170НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2011-06-23**

Срок действия лицензии: **2038-06-08**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Северо-Варьеганский участок*

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

*Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Мессояханефтегаз"*

Место нахождения: *629305, Россия, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14*

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

*523. Номер лицензии: СЛХ14924*

Дата выдачи лицензии: *2010-05-21*

Срок действия лицензии: *2020-06-14*

*На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Восточно-Мессояхское газонефтяное месторождение*

Вид лицензии: *НР геологическое изучение, добыча нефти, конденсата и газа*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке. В границах геологического до 31.12.2015: 2006 г. - 5 поисково-разведочных скважин, 2007 г. - 4 скважины, 2008г. - 4 скв., 2009 г.- 4скв.,2010 г.= 1 скв., 2011 г.- 1 скв, 2012 г.- 1 скв., 2013 г.- 1 скв., 2015 г. - 1 скв. С целью доразведки пробурить не менее 4 разведочных скважин (по одной 2014-2017 гг) до 31.12.2018 подсчет запасов в ГКЗ, не позднее 31.12.2019 ввести Восточно-Мессояхское месторождение в ПМР*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

*Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Мессояханефтегаз"*

Место нахождения: *629305, Россия, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14*

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

**524. Номер лицензии: СЛХ14925**

Дата выдачи лицензии: *2010-05-21*

Срок действия лицензии: *2020-06-14*

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Западно-Мессояхское газонефтяное месторождение***

Вид лицензии: ***НР геологическое изучение, добыча нефти, конденсата и газа***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке. В границах геологического до 31.12.2015: 2007 г. - 2 поисково-разведочных скважин, 2008г. - 2 скв., 2009 г.- 2 скв., 2010 г.= 1 скв., 2011 г.- 1 скв, 2012 г.- 1 скв., 2014 г.- 1 скв., 2015 г. - 1 скв. С целью доразведки пробурить не менее 4 разведочных скважин (по одной 2014-2017 гг) до 31.12.2018 подсчет запасов в ГКЗ, не позднее 31.12.2020 ввести Восточно-Мессояхское месторождение в ПМР***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит регулярные платежи за право пользования недрами в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Варьеганнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Радужный*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

**525. Номер лицензии: ХМН16058НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-04*

Срок действия лицензии: *2038-06-08*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Верхнеколик-Еганский участок недр***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения***

**полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Варьеганнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Радужный**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

**526. Номер лицензии: ХМН03189НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-20**

Срок действия лицензии: **2042-05-13**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

**Срок продлен**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Сусликовский участок недр**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Варьеганнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Радужный**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

**527. Номер лицензии: ХМН16059НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-05-04

Срок действия лицензии: 2038-06-08

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Бахилловский участок недр**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Варьеганнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Варьеганнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Радужный**

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

**528. Номер лицензии: ХМН03190НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-05-20

Срок действия лицензии: 2038-06-08

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

**Срок продлен**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Северо-Хохряковский участок недр**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Верхнечонскнефтегаз"*

Место нахождения: *Россия, г. Иркутск*

ИНН: *3808079367*

ОГРН: *1023801017580*

**529. Номер лицензии: ИРК 03185 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2015-05-27*

Срок действия лицензии: *2042-12-31*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Верхнечонское нефтегазоконденсатное месторождение***

Вид лицензии: ***Добыча углеводородного сырья и геологическое изучение недр, разведка и добыча подземных вод для хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения объектов нефтепромысла, закачка промышленных сточков с целью поддержания пластового давления***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Корпорация Югранефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Корпорация Югранефть"*

Место нахождения: *628616, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Нижневартовск, Западный промышленный узел, панель 4, ул. 9-П*

ИНН: *8603037291*

ОГРН: *1028601868790*

**530. Номер лицензии: ХМН03162НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-18*

Срок действия лицензии: *2037-12-31*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***участок Малочерногорский(вкл.Малочерногорское и Узунское месторождения)***

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Уровень добычи определяется техническим проектом разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

*Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бузурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

**531. Номер лицензии: ОРБ01996НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2007-06-29*

Срок действия лицензии: *2027-12-31*

*Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Ботвинский участок недр*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Уровень добычи определяется техническим проектом разработки*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

*Обязательства выполняются в соответствии с Законом РФ "О недрах"*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Бузурусланнефть"*

Место нахождения: *461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75*

ИНН: *5602010485*

ОГРН: *1075658007611*

**532. Номер лицензии: ОРБ01993**

Дата выдачи лицензии: *2007-06-29*

Срок действия лицензии: *2030-12-31*



**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Агаровское месторождение**

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**533. Номер лицензии: ОРБ01997НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2041-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Графский участок недр**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых). Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**534. Номер лицензии: ОРБ01995**

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2042-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Березовское месторождение**

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**535. Номер лицензии: ОРБ01994**

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2025-04-01**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Барсуковский участок**

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**536. Номер лицензии: ОРБ01998НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2038-06-30**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Журавлевско-Степановское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами: Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**537. Номер лицензии: ОРБ01999**

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2031-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Завьяловское месторождение**

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**538. Номер лицензии: ОРБ02000**

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" Срок действия лицензии продлен**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Степановское месторождение**

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке. Объем утилизации попутного газа определяется в соответствии с утвержденными проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**539. Номер лицензии: ОРБ02001НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2085-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ибряевское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**540. Номер лицензии: ОРБ02003**

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2037-12-31**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления, срок продлен**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Карповское месторождение**

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**541. Номер лицензии: ОРБ02005НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2080-12-31**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах", срок действия продлен**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кристалльное месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**542. Номер лицензии: ОРБ02006НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2050-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кушниковское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на**

**проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**543. Номер лицензии: ОРБ02007НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2044-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ново-Кудринское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: 1075658007611

**544. Номер лицензии: ОРБ02009НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2007-06-29

Срок действия лицензии: 2037-12-31

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Осиновское месторождение**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**545. Номер лицензии: ОРБ02011НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2007-06-29

Срок действия лицензии: 2027-12-31

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Сакадинское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами,**



*установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Бугурусланнефть"***

Место нахождения: ***461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75***

ИНН: ***5602010485***

ОГРН: ***1075658007611***

***546. Номер лицензии: ОРБ02013***

Дата выдачи лицензии: ***2007-06-29***

Срок действия лицензии: ***2037-12-31***

***Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Северо-Красноярское месторождение***

Вид лицензии: ***НЭ разведка и добыча углеводородного сырья***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Бугурусланнефть"***

Место нахождения: ***461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75***

ИНН: ***5602010485***

ОГРН: ***1075658007611***

***547. Номер лицензии: ОРБ02002***

Дата выдачи лицензии: ***2007-06-29***

Срок действия лицензии: ***2025-12-31***

***Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Каменское месторождение**

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**548. Номер лицензии: ОРБ02015НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2077-06-30**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Умирское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом**

75  
ИНН: 5602010485  
ОГРН: 1075658007611

**549. Номер лицензии: ОРБ02017НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2007-06-29

Срок действия лицензии: 2028-12-31

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Султангуловское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: 5602010485

ОГРН: 1075658007611

**550. Номер лицензии: ОРБ02004**

Дата выдачи лицензии: 2007-06-29

Срок действия лицензии: 2037-12-31

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Красноярское месторождение**

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**551. Номер лицензии: ОРБ02008**

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2024-03-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Новомихайловское месторождение**

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**552. Номер лицензии: ОРБ02010**

Дата выдачи лицензии: **2007-06-29**

Срок действия лицензии: **2032-12-31**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

**Срок продлен**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Саврушинское месторождение**

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку**

*месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Бугурусланнефть"***

Место нахождения: ***461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75***

ИНН: ***5602010485***

ОГРН: ***1075658007611***

***553. Номер лицензии: ОРБ02012НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2007-06-29***

Срок действия лицензии: ***2130-12-31***

***Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Султангулово-Заглядинское месторождение***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Бугурусланнефть"***

Место нахождения: ***461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75***

ИНН: ***5602010485***

ОГРН: ***1075658007611***

**554. Номер лицензии: ОРБ02014**

Дата выдачи лицензии: 2007-06-29

Срок действия лицензии: 2037-12-31

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Тарханское месторождение**

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**555. Номер лицензии: ОРБ02016**

Дата выдачи лицензии: 2007-06-29

Срок действия лицензии: 2037-05-31

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Школьное месторождение**

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом**

75  
ИНН: 5602010485  
ОГРН: 1075658007611

**556. Номер лицензии: ОРБ02389НР**

Дата выдачи лицензии: 2010-07-27

Срок действия лицензии: 2035-07-26

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Краснонировский участок**

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: 5602010485

ОГРН: 1075658007611

**557. Номер лицензии: ОРБ02406НР**

Дата выдачи лицензии: 2010-08-17

Срок действия лицензии: 2035-08-01

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ивановский участок**

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**558. Номер лицензии: ОРБ15002НР**

Дата выдачи лицензии: **2010-09-16**

Срок действия лицензии: **2035-09-20**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Новофедоровский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бугурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бугурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бугуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**559. Номер лицензии: ОРБ02526НР**



Дата выдачи лицензии: **2011-09-26**  
Срок действия лицензии: **2036-09-15**  
**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**Ново-Жедринский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Слободское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Слободское"**

Место нахождения: **461040, РФ, Оренбургская область, Бузулук, улица Покровская, дом 35А**

ИНН: **5603037296**

ОГРН: **1115658023612**

**560. Номер лицензии: СМР15293НР**

Дата выдачи лицензии: **2011-12-27**

Срок действия лицензии: **2036-02-28**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:  
**Слободской участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений**

*полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**561. Номер лицензии: ОРБ02933НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-04-08**

Срок действия лицензии: **2034-03-20**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах" в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Алисовский участок недр**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: 5612002469  
ОГРН: 1025601802357

**562. Номер лицензии: ОРБ02955НР**

Дата выдачи лицензии: 2016-05-23

Срок действия лицензии: 2036-12-26

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст.17.1 Закона РФ "О недрах" в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Алябьевский участок недр**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук,**

ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

**563. Номер лицензии: ОРБ02915НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-03-28

Срок действия лицензии: 2075-12-31

**Закон РФ "О недрах", ст.10. срок продлен**

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.17 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ананьевский лицензионный участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**564. Номер лицензии: ОРБ15972НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-28**

Срок действия лицензии: **2076-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Баклановский участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**565. Номер лицензии: ОРБ15970НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-28**

Срок действия лицензии: **2037-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Бобровский участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**566. Номер лицензии: ОРБ15968НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-28**

Срок действия лицензии: **2030-04-30**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Боголюбовский участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Оренбургнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**567. Номер лицензии: СМР02060НР**

Дата выдачи лицензии: *20016-03-22*

Срок действия лицензии: *2031-08-01*

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Бугринский участок недр***

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых).***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**568. Номер лицензии: ОРБ15966НР**

Дата выдачи лицензии: *2015-12-28*

Срок действия лицензии: *2030-09-09*

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" случаи перехода права пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Бузулукский участок***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **4Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**569. Номер лицензии: ОРБ02919НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-28**

Срок действия лицензии: **2037-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Вишневатский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платеж за выдачу лицензии, за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поиска и оценки в пределах геологического отвода, платежи за право добычи углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**570. Номер лицензии: ОРБ15967НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2015-12-28

Срок действия лицензии: 2065-12-31

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Воробьевский участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**571. Номер лицензии: ОРБ02906НР**

Дата выдачи лицензии: 2016-03-04

Срок действия лицензии: 2034-12-25

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" с.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Воробьевский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений ПИ, разведки и добычи ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **: Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование**



**недрами в целях поисков и оценки, разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**572. Номер лицензии: ОРБ02914НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-28**

Срок действия лицензии: **2030-11-30**

**На основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Калиновский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж с целью разведки и добычи УВС, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**573. Номер лицензии: ОРБ02917НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-28**

Срок действия лицензии: **2055-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст.17.1 Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Малаховский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж с целью разведки и добычи УВС, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**574. Номер лицензии: ОРБ02918НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-28**

Срок действия лицензии: **2076-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Врезовский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж с целью разведки и добычи УВС, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»;**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук.**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

**575. Номер лицензии: ОРБ02929НР**

Дата выдачи лицензии: 2016-04-08

Срок действия лицензии: 2036-03-03

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Волостновский участок недр**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

**576. Номер лицензии: ОРБ02928НР**

Дата выдачи лицензии: 2016-04-08

Срок действия лицензии: 2034-03-20

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Толкаевский участок недр**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном**

*порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Оренбургнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

***577. Номер лицензии: ОРБ02926НЭ***

Дата выдачи лицензии: *2016-04-08*

Срок действия лицензии: *2038-04-30*

***Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Гаршинский участок недр***

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**578. Номер лицензии: ОРБ15971НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2015-12-28

Срок действия лицензии: 2037-12-31

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Герасимовский участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**579. Номер лицензии: ОРБ02891НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-02-20

Срок действия лицензии: 2062-12-31

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" с.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Горный лицензионный участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **ОПользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные**

**законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Оренбургнефть»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**580. Номер лицензии: ОРБ02927НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-08*

Срок действия лицензии: *2025-03-14*

**срок продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Грачевский участок недр***

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**581. Номер лицензии: ОРБ02895НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2010-02-20*

Срок действия лицензии: *2038-05-31*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Гремячевский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит платеж за выдачу лицензии, за пользование геологической информацией о недрах, платежи за право добычи полезных ископаемых в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**582. Номер лицензии: ОРБ15969НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-28**

Срок действия лицензии: **2061-03-31**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах", срок действия продлен 20.03.2013 г.**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Давыдовский участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**583. Номер лицензии: ОРБ02892НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-20*

Срок действия лицензии: *2037-12-31*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Докучаевский лицензионный участок*

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит разовый платеж с целью разведки и добычи УВС, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**584. Номер лицензии: ОРБ15993НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2037-12-31*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"с. 17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Долговский лицензионный участок*

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ООбщество производит разовый платеж с целью разведки и добычи УВС, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги***



**и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**585. Номер лицензии: ОРБ02925НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-31*

Срок действия лицензии: *2038-03-31*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Донецко-Сыртовский участок недр*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**586. Номер лицензии: ОРБ15992НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2033-05-31*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ефремо-Зыковский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**587. Номер лицензии: ОРБ15973НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-28**

Срок действия лицензии: **2038-04-30**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Загорский участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичноеакционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

**588. Номер лицензии: ОРБ15991НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2033-06-30*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Зайкинский лицензионный участок*

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**589. Номер лицензии: ОРБ02894НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-20*

Срок действия лицензии: *2030-02-01*

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах", ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Западно-Куштакский лицензионный участок*

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *РФ, Оренбургская область, Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**590. Номер лицензии: ОРБ02954НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-23*

Срок действия лицензии: *2055-04-01*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *на основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах" в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Западно-Ольховский участок недр*

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**591. Номер лицензии: ОРБ02890НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-20*

Срок действия лицензии: *2040-12-31*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" с.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Зоринский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**592. Номер лицензии: ОРБ16035НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-25**

Срок действия лицензии: **2037-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" с.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ишуевский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ..**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: 5612002469  
ОГРН: 1025601802357

**593. Номер лицензии: СРТ01771НР**

Дата выдачи лицензии: 2016-07-25

Срок действия лицензии: 2034-10-20

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Камеликский лицензионный участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

**594. Номер лицензии: ОРБ15995НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-02-08

Срок действия лицензии: 2048-04-30

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кичкасский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, регулярные платежи за пользование**

**недрами в целях поисков и оценки, налог за добычу углеводородного сырья, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**595. Номер лицензии: ОРБ16018НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-14**

Срок действия лицензии: **2038-03-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кодяковский (карбон) лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**596. Номер лицензии: ОРБ16022НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-14**

Срок действия лицензии: **2043-06-30**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кодяковский (девон) лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает сбор за выдачу лицензии, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**597. Номер лицензии: ОРБ15990НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-08**

Срок действия лицензии: **2017-12-31**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Конновский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налога на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук,**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**598. Номер лицензии: ОРБ02986НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-06-23**

Срок действия лицензии: **2036-11-18**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**



Основание выдачи лицензии: *на основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Корниловский участок недр*

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

*Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**599. Номер лицензии: ОРБ02889НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-20*

Срок действия лицензии: *2024-03-31*

*Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Красногвардейский лицензионный участок*

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

*Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**600. Номер лицензии: ОРБ02893НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-20*

Срок действия лицензии: *2037-12-31*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Красный лицензионный участок**

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**601. Номер лицензии: СРТ01767НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-21*

Срок действия лицензии: *2032-04-20*

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Куликовский участок недр**

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья**

**и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**602. Номер лицензии: ОРБ16017НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-14**

Срок действия лицензии: **2038-05-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст 17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Курманаевский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**603. Номер лицензии: ОРБ15994НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-08**

Срок действия лицензии: **2038-05-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лебяжинский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПОАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**604. Номер лицензии: ОРБ02907НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-04**

Срок действия лицензии: **2043-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ленинградский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**  
ИНН: **5612002469**  
ОГРН: **1025601802357**

**605. Номер лицензии: ОРБ16068НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-20**

Срок действия лицензии: **2039-12-15**

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Залесский участок недр**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**606. Номер лицензии: ОРБ02901НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-04**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Малаховский лицензионный участок**

Вид лицензии: **НЭ –добыча нефти и газа в пределах Малаховского месторождения**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**607. Номер лицензии: ОРБ02957НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-23**

Срок действия лицензии: **2036-12-31**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Новобоголюбовский участок недр**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**608. Номер лицензии: ОРБ02888НР**

Дата выдачи лицензии: **2011-12-22**

Срок действия лицензии: **2036-12-26**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Новолюбимовский лицензионный участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**609. Номер лицензии: ОРБ02910НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-20**

Срок действия лицензии: **2034-03-02**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Новомалаховский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством**

**РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**610. Номер лицензии: ОРБ02913НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-28*

Срок действия лицензии: *2034-04-30*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Новомедведкинский лицензионный участок**

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**611. Номер лицензии: ОРБ16036НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-25*

Срок действия лицензии: *2037-12-31*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ольховский лицензионный участок**



Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**612. Номер лицензии: ОРБ02899НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-04-03**

Срок действия лицензии: **2032-12-31**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Пасмуровский лицензионный участок Воронцовского месторождения**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

**613. Номер лицензии: СМР02059НР**

Дата выдачи лицензии: 2016-03-22

Срок действия лицензии: 2031-08-01

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Пешковский лицензионный участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

**614. Номер лицензии: ОРБ02885НР**

Дата выдачи лицензии: 2016-03-04

Срок действия лицензии: 2042-12-31

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Пойменный лицензионный участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество платит за выдачу лицензии, оплату налога на добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**615. Номер лицензии: ОРБ16023НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-14**

Срок действия лицензии: **2038-06-30**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Покровский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**616. Номер лицензии: ОРБ16034НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-25**

Срок действия лицензии: **2035-10-25**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Покровско-Сорочинский лицензионный участок*

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

*Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**617. Номер лицензии: ОРБ16020НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-14*

Срок действия лицензии: *2037-12-31*

*Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Пономаревский лицензионный участок*

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *бщество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

*Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**618. Номер лицензии: ОРБ16021НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-14*

Срок действия лицензии: *2037-12-31*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Пронькинский лицензионный участок***

Вид лицензии: ***разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *РФ, Оренбургская область, Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**619. Номер лицензии: ОРБ02989НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-06-23*

Срок действия лицензии: *2036-01-24*

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: ***по переоформлению***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Радовский участок недр***

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами за геологическое изучение, добычу полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**620. Номер лицензии: ОРБ02902НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-04**

Срок действия лицензии: **2028-03-31**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Рашкинский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает, регулярные платежи за пользование недрами, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**621. Номер лицензии: ОРБ16013НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-11**

Срок действия лицензии: **2037-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Родинский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**622. Номер лицензии: ОРБ16016НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-14**

Срок действия лицензии: **2033-04-30**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен 29.03.2013**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Родниковский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**  
Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**  
ИНН: **5612002469**  
ОГРН: **1025601802357**

**623. Номер лицензии: ОРБ16014НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-11**

Срок действия лицензии: **2033-08-05**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Романовский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**624. Номер лицензии: ОРБ02898НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-04**

Срок действия лицензии: **2037-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Рыбкинский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**



Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.а**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**625. Номер лицензии: ОРБ16024НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2001-02-19**

Срок действия лицензии: **2038-05-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Самодуровский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**626. Номер лицензии: ОРБ02920НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-28**

Срок действия лицензии: **2050-03-14**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Сахаровский лицензионный участок*

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

*Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**627. Номер лицензии: ОРБ02900НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-14*

Срок действия лицензии: *2038-12-31*

*Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Севастьяновский лицензионный участок*

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

*Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**628. Номер лицензии: ОРБ02887НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-20*

Срок действия лицензии: *2030-04-01*

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Северо-Долговский лицензионный участок***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**629. Номер лицензии: ОРБ02886НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-20*

Срок действия лицензии: *2036-11-18*

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах", ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Северо-Покровский лицензионный участок***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных***

*ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***ОПользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***РФ, Оренбургская область, Бузулук,***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

***630. Номер лицензии: ОРБ02991НР***

Дата выдачи лицензии: ***2016-07-08***

Срок действия лицензии: ***2023-04-30***

***Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст.17. 1 в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Скворцовский участок недр***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*  
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

**631. Номер лицензии: ОРБ02903НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-04*

Срок действия лицензии: *2038-06-30*

*Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Скворцовский лицензионный участок*

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

*Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**632. Номер лицензии: ОРБ16015НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-11*

Срок действия лицензии: *2037-12-31*

*Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Смоляной лицензионный участок*

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**633. Номер лицензии: ОРБ02896НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-04**

Срок действия лицензии: **2038-06-30**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Сорочинско-Никольский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**634. Номер лицензии: ОРБ02911НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-28**

Срок действия лицензии: **2038-05-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Спасский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**635. Номер лицензии: ОРБ02912НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-28**

Срок действия лицензии: **2053-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Спиридоновский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

**636. Номер лицензии: ОРБ02931НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-08*

Срок действия лицензии: *2060-12-31*

*На основании ст.10 Закона РФ "О недрах". срок действия продлен доп.от 11.11.2015*

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Тананыкский участок недр*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ на геологическое изучение недр. Уровни добычи определяются техническим проектом разработки месторождения. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Пользователь имеет право использовать отходы горнодобывающих производств.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр производит оплату налогов и сборов, установленные законодательством РФ (налоги и сборы при пользования недрами, земельными участками, акваториями)*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

*Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *РФ, Оренбургская область, Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**637. Номер лицензии: ОРБ02897НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-04*

Срок действия лицензии: *2025-06-30*

*Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Токский лицензионный участок*

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату*



**других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**638. Номер лицензии: ОРБ02987НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-06-23**

Срок действия лицензии: **2030-04-01**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах". ст.17 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Чаганский участок недр**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Оренбургнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**639. Номер лицензии: ОРБ02924НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-04-08**

Срок действия лицензии: **2037-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Широкодольский участок недр**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

***640. Номер лицензии: ОРБ02930НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2016-04-08***

Срок действия лицензии: ***2038-08-03***

***Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Шулаевский участок недр***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Оренбургнефть"***

Место нахождения: ***РФ, Оренбургская область, Бузулук***

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: 1025601802357

**641. Номер лицензии: ОРБ02956НР**

Дата выдачи лицензии: 2016-05-23

Срок действия лицензии: 2023-04-30

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Михайловский участок недр**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

**642. Номер лицензии: ОРБ02932НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-04-08

Срок действия лицензии: 2038-12-31

**Лицензия продлена на 25 лет на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Спиридоновский участок недр**

Вид лицензии: **НЭ – добыча нефти и газа на Южно-Спиридоновском месторождении**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит оплату налога за пользование недрами в целях добычи полезных ископаемых, оплачивает другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**643. Номер лицензии: ОРБ02916НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-28*

Срок действия лицензии: *2055-12-31*

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Капитоновское месторождение**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

**644. Номер лицензии: ХМН03167НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-19*

Срок действия лицензии: *2030-12-31*

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лор-Еганский лицензионный участок**

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

**645. Номер лицензии: ХМН03171НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-04-13**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления, ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Самотлорский (северная часть) участок недр**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **оссийская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

**646. Номер лицензии: ХМН03166НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-02-19

Срок действия лицензии: 2101-12-16

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Гун-Еганский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самотлорнефтегаз"**

Место нахождения: **оссийская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

**647. Номер лицензии: ХМН03163НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-02-18

Срок действия лицензии: 2038-12-16

**Срок действия продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Тюменский лицензионный участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Общество производит регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *оссийская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

**648. Номер лицензии: ХМН03165НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-19*

Срок действия лицензии: *2094-12-16*

*Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Новомолодежный участок недр***

Вид лицензии: ***разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам, оценке и разведке ПИ определяются в соответствии с проектными документами. Уровень добычи определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки месторождения, другие налоги и сборы, в том числе плату за землю и налог за добычу углеводородного сырья в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество по добыче нефти и газа из сложнопостроенных месторождений "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Тюменнефтегаз"*

Место нахождения: *625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202027216*

ОГРН: *1027200774974*

**649. Номер лицензии: СЛХ10816**

Дата выдачи лицензии: *1999-09-21*

Срок действия лицензии: *2150-12-31*

***На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия лицензии продлен***

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Русское месторождение***

Вид лицензии: ***НЭ добыча УВ из продуктивных отложений сеноманского возраста и геологическое изучение меловых-палеозойских отложений с послед.разработкой выявленных залежей***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Общество наделяется всеми правами производить обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **66626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1087232040257**

**650. Номер лицензии: ТЮМ15982НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-05**

Срок действия лицензии: **2096-12-31**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кальчинский участок (вкл.Северо-Кальчинский, Северо-Алымский и Восточно-Алымский поисковые блоки)**

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить поиски, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Бузурусланнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Бузурусланнефть"**

Место нахождения: **461630, РФ, Оренбургская область, Бузуруслан, улица Московская, дом 75**

ИНН: **5602010485**

ОГРН: **1075658007611**

**651. Номер лицензии: СМР01704НР**

Дата выдачи лицензии: **2012-07-27**

Срок действия лицензии: **2037-07-27**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.10 п.4 Закона РФ "О недрах", на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Трубецкой участок недр**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**



Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **,РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**652. Номер лицензии: ОРБ02990НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-06-23**

Срок действия лицензии: **2037-08-10**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки**

Основание выдачи лицензии: **на основании ст.17.1. переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Лобановский участок недр**

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений ПИ разведки и добычи ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*  
Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*  
ИНН: *5612002469*  
ОГРН: *1025601802357*

**653. Номер лицензии: ОРБ02904НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-04*

Срок действия лицензии: *2032-06-05*

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *ст.10.1 п. 3 Закона РФ "О недрах", ст.17.1*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Таращанский участок**

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *РФ, Оренбургская область, Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**654. Номер лицензии: ОРБ02988НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-06-23*

Срок действия лицензии: *2037-08-29*

**В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки**

Основание выдачи лицензии: **На основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах", по переоформлению**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Землянский участок недр**

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные**

*законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой*

ИНН: *7727004530*

ОГРН: *1027739465632*

**655. Номер лицензии: KPP02765HP**

Дата выдачи лицензии: *2016-01-21*

Срок действия лицензии: *2037-09-04*

**В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки**

Основание выдачи лицензии: *ст.17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Салпадаяхский участок,**

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Юпитер-А"**

Место нахождения: **461040, Оренбургская обл., г.Бузулук, ул. 1 Мая, д.100**

ИНН: **5603015662**

ОГРН: **1055603028183**

**656. Номер лицензии: ОРБ15217НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2011-09-20**

Срок действия лицензии: **2025-05-25**

**В соответствии с п.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст. 10.1 и ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Погромненский участок**

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Юпитер-А"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Юпитер-А"**

Место нахождения: **461040, Оренбургская обл., г.Бузулук, ул. 1 Мая, д.100**

ИНН: **5603015662**

ОГРН: **1055603028183**

**657. Номер лицензии: ОРБ13385**

Дата выдачи лицензии: **2005-11-30**

Срок действия лицензии: **2037-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст. 10.1 и ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Твердиловский участок недр, расположен в Бузулукском районе Оренбургской области и включает в себя Твердиловское месторождение**

Вид лицензии: **НЭ добыча нефти и газа**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья в соответствии с лицензионными обязательствами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с налоговым законодательством РФ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*  
Место нахождения: *628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск*  
ИНН: *8603089934*  
ОГРН: *1028600940576*

**658. Номер лицензии: KPP15957HP**

Дата выдачи лицензии: *2015-12-10*

Срок действия лицензии: *2038-01-18*

**Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: ***Право пользования предоставлено на основании ст.10.1 п.1 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона на право пользования участком недр федерального значения***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Участок недр Лодочный***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***В соответствии с условиями пользования***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»***

Место нахождения: ***Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»***

ИНН: ***8603089934***

ОГРН: ***1028600940576***

**659. Номер лицензии: ХМН03164HP**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-18*

Срок действия лицензии: *2038-02-01*

***В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки***

Основание выдачи лицензии: ***ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Южно-Мыхпайский участок***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную***

*мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск***

ИНН: ***8603089934***

ОГРН: ***1028600940576***

***660. Номер лицензии: ХМН03172НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2016-04-14***

Срок действия лицензии: ***2038-12-31***

***Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***Закон РФ "О недрах" с.17.1 в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Самотлорский участок недр***

Вид лицензии: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ННП"***

Место нахождения: ***РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск***

ИНН: ***8603089941***

ОГРН: ***1028600944250***

**661. Номер лицензии: ХМН03198НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-06-21

Срок действия лицензии: 2025-07-14

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления с.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Малосикторский участок недр**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ННП"**

Место нахождения: **РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

**662. Номер лицензии: ХМН03200НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-06-21

Срок действия лицензии: 2025-07-14

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Коликъеганский участок недр**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные**

**законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ННП»**

Место нахождения: : **628616, Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

**663. Номер лицензии: ХМН03241НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-08-17**

Срок действия лицензии: **2150-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст. 17. 1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кошильское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ННП", ОАО "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Место нахождения: **628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Ленина, дом 17/П**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

**664. Номер лицензии: ХМН01138НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2000-01-01**

Срок действия лицензии: **2038-11-24**



**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Колик-Еганский лицензионный участок**

Вид лицензии: **НЭ Добыча нефти и газа , а также закачка минерализованных вод для поддержания пластового давления**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **628616, Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ННП»**

Место нахождения: **628616, Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

**665. Номер лицензии: ХМН03243НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-08-17**

Срок действия лицензии: **2099-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Хохряковское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании**

**недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»**

Сокращенное фирменное наименование: : **АО «ННП»**

Место нахождения: **628616, Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

**666. Номер лицензии: ХМН03242НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-08-17**

Срок действия лицензии: **2074-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1. в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Пермяковское месторождение**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ННП"**

Место нахождения: **Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

**667. Номер лицензии: ХМН03197НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-06-21**

Срок действия лицензии: **2038-02-12**

**В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Узунский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

**668. Номер лицензии: ХМН02952НП**

Дата выдачи лицензии: **2014-03-13**

Срок действия лицензии: **2018-12-31**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Гавриковский участок (блок № 23 Юганской поисковой зоны)**

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки м-ний углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, поиски и оценку месторождений углеводородного сырья на участке, получать лицензии на добычу в случае открытия на участке месторождений.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ**

**"О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **625000, РФ, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

**669. Номер лицензии: ХМН02953**

Дата выдачи лицензии: **2014-03-13**

Срок действия лицензии: **2031-09-22**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Гавриковское месторождение**

Вид лицензии: **НЭ разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

**670. Номер лицензии: ТЮМ15677НР**

Дата выдачи лицензии: **2014-02-20**

Срок действия лицензии: **2099-12-31**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кеумский поисковый блок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья**

*и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Уватнефтегаз"***

Место нахождения: ***626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77***

ИНН: ***7225003194***

ОГРН: ***1027201295395***

***671. Номер лицензии: ТЮМ15674НР***

Дата выдачи лицензии: ***2014-02-20***

Срок действия лицензии: ***2031-06-01***

***На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен***

Основание выдачи лицензии: ***в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Южно-Пихтовый поисковый блок***

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

***Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"***

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Уватнефтегаз"***

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**  
ИНН: **7225003194**  
ОГРН: **1027201295395**

**672. Номер лицензии: ТЮМ01620НР**

Дата выдачи лицензии: **2014-01-27**

Срок действия лицензии: **2025-12-31**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Тамаргинско-Северо-Болотный поисковый блок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

**673. Номер лицензии: ТЮМ15680**

Дата выдачи лицензии: **2014-02-20**

Срок действия лицензии: **2031-03-15**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Герасимовский участок**

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

**674. Номер лицензии: ТЮМ15679**

Дата выдачи лицензии: **2014-02-20**

Срок действия лицензии: **2031-03-15**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Герасимовский участок**

Вид лицензии: **НР геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Общество наделяется всеми правами производить геологическое изучение, разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

**675. Номер лицензии: ТЮМ15676НР**

Дата выдачи лицензии: **2014-02-20**

Срок действия лицензии: **2037-06-01**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия лицензии продлен**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Усть-Тегусский поисковый блок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых, размещение буровых отходов**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

**676. Номер лицензии: ТЮМ15675НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2014-02-20**

Срок действия лицензии: **2085-12-31**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Пихтовый поисковый блок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**



Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

**677. Номер лицензии: ТЮМ15678НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2014-02-20**

Срок действия лицензии: **2033-10-01**

**Продление на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Урненское**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах".**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

**678. Номер лицензии: ТЮМ01613НР**

Дата выдачи лицензии: **2013-12-25**

Срок действия лицензии: **2031-03-15**

**Срок продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Переоформление на основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Герасимовский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Сузун"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сузун"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Красноярск**

ИНН: **8401005829**

ОГРН: **1028400001189**

**679. Номер лицензии: KPP15932HЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-03**

Срок действия лицензии: **2083-12-31**

**Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Сузунском газонефтяном месторождении.**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Лицензионные обязательства выполняются**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**  
Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**  
ИНН: **2464051552**  
ОГРН: **1032402517311**

**680. Номер лицензии: KPP12783 НР**

Дата выдачи лицензии: **2004-10-19**

Срок действия лицензии: **2166-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах" доп. 2015 г.**

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Тагульский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**В соответствии с условиями пользованиями**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660077, Российская Федерация, город Красноярск, улица 78 Добровольческой бригады, д.15**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

**681. Номер лицензии: ДУД 13606 НР**

Дата выдачи лицензии: **2006-05-11**

Срок действия лицензии: **2031-04-15**

**Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Ст.13.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Пендомаяхский участок.**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

**682. Номер лицензии: ДУД 13730 НР**

Дата выдачи лицензии: **2006-08-18**

Срок действия лицензии: **2031-08-01**

**Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п.5 ст.10.1 Закона "О недрах", по итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Сузунский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Западно-Сузунского участка.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 31.12.2016; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 31.12.2017; сроки начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральной и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"*

ИНН: *2464051552*

ОГРН: *1032402517311*

**683. Номер лицензии: ДУД 13846 НР**

Дата выдачи лицензии: *2007-11-24*

Срок действия лицензии: *2031-11-24*

*Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *п.5 ст.10.1 Закона "О недрах" по итогам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Тайкинский участок*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВ-сырья в пределах Тайкинского участка.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 31.12.2016; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 30.06.2017; сроки начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Тагульское"*

Место нахождения: *660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом*

3"А"  
ИНН: 2464051552  
ОГРН: 1032402517311

**684. Номер лицензии: ДУД13847 НР**

Дата выдачи лицензии: 2007-11-24

Срок действия лицензии: 2031-11-24

**Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Горчинский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**В соответствии с условиями пользования**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660077, Российская Федерация, город Красноярск, улица 78 Добровольческой бригады, д.15**

ИНН: 2464051552

ОГРН: 1032402517311

**685. Номер лицензии: ДУД 13848 НР**

Дата выдачи лицензии: 2007-11-24

Срок действия лицензии: 2031-11-24

**Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Ст.13.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Пендомаяхкский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и**

**территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

**686. Номер лицензии: KPP14310 НР**

Дата выдачи лицензии: **2007-11-19**

Срок действия лицензии: **2032-11-22**

**Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Геологическое изучение, разведка углеводородного сырья в пределах Восточно-Сузунского участка**

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Площадь=751км2. Не позднее 24.11.2008 выполнить сейсмику ЗД=100км2; 2Д=200пог.км и переобработка -2Д=500пог.км; не позднее 24.11.2011 закончить 1 п/о скв, не позднее 24.11.2013 - 1 п/о скв.; до 24.11.2014 - отчет о ГРП. Не позднее 3-х лет после экспертизы запасов пробурить 1 разв.скв, не позднее 4-х лет - 1скв., не позднее 5-ти лет - ПЗ в ГКЗ, не позднее 6-ти лет 0 Проект ППЭ или ОПР, не позднее 7-лет - ввести в первую стадию разраб. Утилизация газа - с 4-го года разраб. не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Выполнить работы ЗД: в 2013г. - 100 кв.км.; в 2014г.- 300 кв.км.**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

**687. Номер лицензии: KPP 14311 НР**

Дата выдачи лицензии: 2007-11-19

Срок действия лицензии: 2032-11-22

**Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Южно-Сузунского участка**

Вид лицензии: **НР геологическое изучение и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Площадь=322,3км2. Продлить этап геол. изучения до 19.11.2017. Выполнить сейсмику 2Д в 2009г=100 пог.км; 2010г=100 пог.км; 2011г=100пог.км. Бурение поисково-оценочных скважин: 2012г-1скв.; в 2014г -1 скв. глубиной 3500м.; в 2015г - 1 скв. глубиной 3000м; в 2016г - 1 скв. глубиной 3000м. До 19.05.2017 представить в ТО Роснедра письменное обращение о намерении продолжить п/о работы. На 3 год с даты открытия м-я 1 разв.скв, на 4 год 1 разв скв. Ввод в ПЭ или ОПР не позднее 9-ти лет с даты открытия м-я. Утилиз. газа с 4-го года разаб. не ниже 95%.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Лицензионные условия выполняются**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

**688. Номер лицензии: СЛХ 15051 НН**

Дата выдачи лицензии: 2010-12-08

Срок действия лицензии: 2021-11-30

**Срок действия лицензии продлен для окончания геологического изучения**

Основание выдачи лицензии: **п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах", Протокол от 15.10.2010 № 28-СЛХ/385-2010 Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории Ямало-Ненецкого автономного округа**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах участка Восточно-Каркасний**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Для геологического изучения недр с целью поисков и оценки м-ий УВС в пределах Восточно-Каркасного ЛУ. Площадь=1387,2км2. Статус Геолотвода - без огран. по глубине. Первый год - Программа ГРР. В течение 3-х лет МОГТ-2Д=300пог.км. В течение 4-5годов пробурить 1 поисковую скв. Оперативный ПЗ в гос.экспертизу - не позднее 6 месяцев после открытия м-я.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям



лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами,**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:  
**Принятие решения о проведении сейсморазведочных работ 2Д**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Тагульское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Тагульское"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **2464051552**

ОГРН: **1032402517311**

**689. Номер лицензии: СЛХ 15052 НП**

Дата выдачи лицензии: **2010-12-08**

Срок действия лицензии: **2019-12-31**

**Срок действия лицензии продлен для окончания геологического изучения**

Основание выдачи лицензии: **п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах", Протокол от 15.10.2010 № 28-СЛХ/385-2010 Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Для геологического изучения недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья в пределах участка Новоогненного участка**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Площадь=941,8км2. Статус Геологвода - без огран. по глубине. Первый год-Программа ГРР. В течение 3-х лет МОГТ-2Д=300пог.км. В течение 4-5 годов пробурить 1 посковую скв. Оперативный ПЗ в гос.экспертизу - не позднее 6 месяцев после открытия м-я.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами,**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Принятие решения о проведении сейсморазведочных работ 2Д**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Русско-Реченское"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Русско-Реченское"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой**

ИНН: **8910002614**

ОГРН: **1028900621892**

**690. Номер лицензии: СЛХ02477НП**

Дата выдачи лицензии: **2016-07-13**

Срок действия лицензии: **2020-03-25**

**Срок действия лицензии может быть продлен для окончания геологического изучения. Срок**

*действия лицензии продлен до 2020 г.*

Основание выдачи лицензии: *ст.17.1 Закона РФ "О недрах" в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Русско-Реченский (нижняя часть) участок недр*

Вид лицензии: *Для геологического изучения недр включающее поиски и оценку (нижележащие)*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Площадь ЛУ=272,39 км2. Участку недр придается статус геол.отвода, верхняя граница которого по глубине совпадает с нижней границей Русско-Реченского ЛУ (подошва пласта Ю2/2), а нижняя - без ограничения глубины. Не позднее 3-х лет пробурить 1 поисковую скв. со вскрытием не менее 100м палеозойских отложений. На 5-й год - отчет по ГРР.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородов*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Русско-Реченское"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Русско-Реченское"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой*

ИНН: *8910002614*

ОГРН: *1028900621892*

**691. Номер лицензии: СЛХ02478НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-07-13*

Срок действия лицензии: *2020-11-24*

*Срок действия лицензии может быть продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *на основании Закона РФ "О недрах" ( ст. 17.1) в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Русско-Реченский участок недр*

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

**692. Номер лицензии: ХМН02997НР**

Дата выдачи лицензии: **2014-07-16**

Срок действия лицензии: **2039-07-15**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 части 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии,**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Юганский 11 расположен на территории Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа**

Вид лицензии: **На геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

**693. Номер лицензии: ХМН02998НР**

Дата выдачи лицензии: **2014-07-16**

Срок действия лицензии: **2039-07-15**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 части 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии,**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Юганский 12 расположен на территории Сургутского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского автономного округа**

Вид лицензии: *На геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***В течение 1 года утвердить "Проект поисково-разведочных работ" (далее - Проект), в течение 2-х лет СРР 2Д не менее 260 пог.км; в течение 4-х лет - строительство 1 поисковой скважины. До окончания срока ГИ (5 лет) выполнить все работы, предусмотренные Проектом. По истечении 5 лет сдать окончательный отчет о результатах выполненных работ.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

***694. Номер лицензии: КРД 05045 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2014-10-07***

Срок действия лицензии: ***2034-10-07***

***На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: ***ст.13.1 Закона РФ "О недрах", приказ Югнедра от 18.09.2014 № 361 "Об утверждении результатов аукциона"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Южно-Ключевое месторождение (восточный залив)***

Вид лицензии: ***разведка и добыча УВС***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***В случае принятия Пользователем недр решения о проведении разведочных работ на Южно-Ключевом месторождении (восточный залив) он обязан не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии подготовить и утвердить в установленном порядке проект на проведение разведочных работ на Участке недр, при этом проект должен получить положительное заключение экспертизы в соответствии со статьей 36.1 Закона РФ "О недрах". Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии со статьей 23.2 Закона РФ "О недрах": в случае принятия Пользователем недр решения о проведении разведочных работ на Южно-Ключевом месторождении (восточный залив) - не позднее 12 месяцев с даты завершения государственной экспертизы запасов углеводородного сырья (по результатам завершённых разведочных работ); - в случае, если Пользователем недр принято решение не проводить разведочные работы на Южно-Ключевом месторождении (восточный залив) - не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации скважин, согласованного в соответствии со статьей 23.2 Закона РФ "О недрах", не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. Представление информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр – ежегодно, в порядке, определяемом Департаментом по недропользованию по Южному федеральному округу. В случае принятия Пользователем недр решения о проведении разведочных работ на Участке недр, он обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, с момента начала проведения работ по разведке полезных ископаемых по следующим конкретным ставкам: 1--3 год 20 000 руб за кв км, далее по необходимости.***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***В случае принятия Пользователем недр решения о проведении разведочных работ на Участке недр, он обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, с момента начала проведения работ по разведке полезных***

*ископаемых по следующим конкретным ставкам: 1--3 год 20 000 руб за кв км, далее по необходимости. Пользователь недр с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать другие платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья. В случае изменения законодательства Пользователь недр производит оплату платежей, налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**695. Номер лицензии: ХМН 03010 НР**

Дата выдачи лицензии: **2014-10-14**

Срок действия лицензии: **2039-10-13**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 25.09.2014 № 4)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Токайский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Токайского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В границах горного отвода, включающего Восточно-Токайское нефтяное месторождение: 1) В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на Восточно-Токайском нефтяном месторождении». 2) Виды и объемы геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектом работ по разведке месторождений. Пользователь недр должен обеспечить выполнение утвержденного в установленном порядке проекта разведочных работ. 3) Представить подготовленные в установленном порядке материалы по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 29 Закона РФ "О недрах" не позднее 6 месяцев после завершения работ в соответствии с проектом работ по разведке месторождений. В границах геологического отвода: 1) В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проектом поисково-оценочных работ на участке Восточно-Токайский». 2) Виды и объемы геологоразведочных работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектом поисково-оценочных работ. 3) В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на участке Восточно-Токайский». Соблюдение Пользователем недр требований проектов работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых), разведке месторождений полезных ископаемых и (или) технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части: 1) срока начала проведения геологоразведочных работ на участке недр; 2) срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче углеводородного сырья или срока ввода в разработку месторождений полезных ископаемых; 3) уровня добычи углеводородного сырья.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**696. Номер лицензии: НРМ 15816 НП**

Дата выдачи лицензии: 2014-12-03

Срок действия лицензии: 2021-11-27

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Абзац 2 п. 3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Комиссии по рассмотрению заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории НАО**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ваиуткинский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**697. Номер лицензии: СЛХ 02421 НР**

Дата выдачи лицензии: 2014-12-18

Срок действия лицензии: 2039-12-17

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 02.12.2014 № 1/14К)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Каркасный участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Каркасного участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**До 18.12.2018 выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 650 пог. км сейсмопрофилей; до 18.12.2021 закончить строительством не менее двух поисковых скважин.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**698. Номер лицензии: СЛХ 02422 НР**

Дата выдачи лицензии: 2014-12-18

Срок действия лицензии: 2039-12-17

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 02.12.2014 № 2/14 Ю-К)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Кустарниковый участок**

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению - не позднее 11.10.2016; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения - не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения - не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; срок начала проведения геологического изучения недр - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; срок начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию - не позднее 48 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. Выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**699. Номер лицензии: СЛХ 15787 НР**

Дата выдачи лицензии: 2014-10-08

Срок действия лицензии: 2039-10-06

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *п. 1 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании распоряжения Правительства РФ от 06.09.2014 № 1743-р)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Минховский участок недр федерального значения**

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения Минховский, включающий Минховское и Восточно-Минховское месторождения*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*В границах горного отвода, включающего Минховское и Восточно-Минховское газовые месторождения: 1) В течение одного года со дня государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных*

работ на Минховском и Восточно-Минховском газовых месторождениях»; 2) В течение двух лет со дня государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 400 кв. км; 3) В течение пяти лет со дня государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее четырех разведочных скважин, в том числе: на четвертый год – не менее двух, на пятый год – не менее двух; 4) В течение пяти лет со дня государственной регистрации лицензии обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на Минховском и Восточно-Минховском газовых месторождениях»; 5) На основе анализа результатов разведочных работ провести пересчет запасов углеводородов и не позднее шестого года действия лицензии представить на государственную экспертизу; 6) Не позднее седьмого года со дня государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождений (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 7) В течение девяти лет со дня государственной регистрации лицензии обустроить и ввести Минховское и Восточно-Минховское газовые месторождения в первую стадию разработки; 8) Ввод месторождений в последующие стадии их разработки, в том числе обеспечение уровня добычи полезных ископаемых и выхода на максимальную проектную мощность, осуществлять в соответствии с согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых и требованиями законодательства. В границах геологического отвода Владелец лицензии обязан в течение этапа геологического изучения на Участке недр, ограниченного пятилетним сроком со дня государственной регистрации лицензии: 1) В течение одного года со дня государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Минховском участке недр»; 2) В течение двух лет со дня государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы МОГТ 2D в объеме не менее 100 пог. км сейсмопрофилей; 3) Не позднее пяти лет со дня государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее 4-х поисково-оценочных скважин, в том числе: на четвертый год – не менее 2-х скважин, на пятый год – не менее 2-х скважин; 4) До завершения этапа геологического изучения недр, ограниченного пятилетним сроком со дня государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Минховском участке недр»; 5) Не позднее пяти лет со дня государственной регистрации лицензии представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах геологического отвода: 1) В течение одного года со дня открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья; 2) В течение одного года со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3) Не позднее второго года со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4) В течение пяти лет со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5) В течение пяти лет со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 6) Не позднее шести лет со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья; 7) Не позднее семи лет со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8) Не позднее девяти лет со дня принятия решения Правительства Российской Федерации о возможности осуществления на Участке недр разведки и добычи полезных ископаемых обустроить и ввести месторождение



*в первую стадию разработки; 9) Ввод месторождения в последующие стадии его разработки, в том числе обеспечение уровня добычи полезных ископаемых и выхода на максимальную проектную мощность, осуществлять в соответствии с согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых и требованиями законодательства. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

**700. Номер лицензии: *СЛХ 02416 НР***

Дата выдачи лицензии: *2014-10-24*

Срок действия лицензии: *2039-10-23*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 23.09.2014 № 4/К)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Кыпакынский участок недр***

Вид лицензии: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Кыпакынского участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Сроки начала работ на участке недр: 1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на участке Кыпакынский»; 2. В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 500 пог.км сейсмопрофилей; 3. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на четвертый год - 1 скважина, на шестой год - 1 скважина; 4. До завершения этапа геологического изучения недр, ограниченного семилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утверждённым «Проектом поисково-оценочных работ на участке Кыпакынский»; 5. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода: 1. В течение одного года с даты открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; 2. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3. Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить***

*объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 6. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчёту запасов углеводородов; 7. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8. Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; 9. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные действующим проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"*

Место нахождения: *629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

**701. Номер лицензии: *СЛХ 02417 НР***

Дата выдачи лицензии: *2014-10-24*

Срок действия лицензии: *2039-10-23*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *п. 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 23.09.2014 № 5/В-Т)*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Восточно-Толькинский участок***

Вид лицензии: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Толькинского участка***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Сроки начала работ на участке недр: 1. В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на участке Восточно-Толькинский»; 2. В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 750 пог.км сейсмопрофилей; 3. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисковых скважин, в том числе: на четвертый год - 1 скважина, на шестой год - 1 скважина; 4. До завершения этапа геологического изучения недр, ограниченного семилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородов в соответствии с утверждённым «Проектом поисково-оценочных работ на участке Восточно-Толькинский»; 5. Не позднее семи лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный и соответствующий территориальный фонды геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В случае открытия месторождения в границах геологического отвода: 1. В течение одного года с даты***

*открытия месторождения (получения первого промышленного притока углеводородов при испытании поисковой скважины) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородов; 2. В течение одного года с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении»; 3. Не позднее второго года с даты открытия месторождения углеводородного сырья приступить к проведению сейсморазведочных работ (2D или 3D) в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 4. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья закончить строительством не менее одной разведочной скважины; 5. В течение пяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении»; 6. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья представить на государственную экспертизу отчет по пересчёту запасов углеводородов; 7. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке проектный документ первой стадии разработки (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки); 8. Не позднее девяти лет с даты открытия месторождения углеводородного сырья обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки; 9. Ввод месторождения в последующие стадии разработки провести в сроки, установленные действующим проектным документом.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Самотлорнефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

**702. Номер лицензии: ХМН03188НП**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-20*

Срок действия лицензии: *2019-12-31*

**на основании с.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах" ст.17 п.1 в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Самотлорский участок**

Вид лицензии: *для геологического изучения нижележащих горизонтов*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы поисковых работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей УВ-сырья**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами,**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**703. Номер лицензии: *СМР01930НР***

Дата выдачи лицензии: *2015-01-22*

Срок действия лицензии: *2039-12-25*

***В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Пиловский участок***

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

***Эмитент***

**704. Номер лицензии: *НЗР15843 НП***

Дата выдачи лицензии: *2015-02-26*

Срок действия лицензии: *2020-02-14*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *приказ Роснедра от 13.02.2015 № 122*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Мусакайский участок недр, расположенный на территории Малгобекского и Назрановского районов Республики Ингушетия***

Вид лицензии: ***На геологическое изучение***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***утверждение проекта работ по геологическому изучению недр не позднее одного года с даты регистрации лицензии, представление материалов по результатам геологического изучения***

**недр в течение срока действия лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами,** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**705. Номер лицензии: НЗР 15851 НП**

Дата выдачи лицензии: **2015-03-04**

Срок действия лицензии: **2020-02-14**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **приказ Роснедра от 13.02.2015 № 122**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Раздольевский участок недр, расположенный на территории Малгобекского и Назрановского районов Республики Ингушетия**

Вид лицензии: **На геологическое изучение**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**утверждение проекта работ по геологическому изучению недр не позднее одного года с даты регистрации лицензии, представление материалов по результатам геологического изучения недр в течение срока действия лицензии**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами,** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**706. Номер лицензии: СЛХ 15844 НП**

Дата выдачи лицензии: **2015-02-26**

Срок действия лицензии: **2022-01-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с п.3 ст.10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**нижележащие горизонты Северо-Тарасовского участка**

Вид лицензии: **для геологического изучения с целью поисков и оценки залежей углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей полезных ископаемых), получившего положительное заключение экспертизы в соответствии Законом РФ «О недрах», не позднее одного года с даты гос. регистрации лицензии. Проект должен предусматривать проведение не менее 50км2 сейсморазведочных работ МОГТ-3Д и строительство не менее 1 поисковой скважины. Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр (поисков и оценки месторождений полезных ископаемых) на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» в течение срока действия лицензии. Сроки начала**

*проведения геологического изучения недр не позднее года с даты утверждения в установленном порядке соответствующего проекта работ, получившего положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах». Условия, определяющие виды и объемы поисковых работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектом работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке месторождений полезных ископаемых).*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Владелец лицензии обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки залежей углеводородного сырья, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**707. Номер лицензии: ЮСХ 00847 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2006-11-14**

Срок действия лицензии: **2018-04-30**

**В соответствии со ст.10 закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **На основании Устава Общества, являющегося правопреемником ОАО "НК-Роснефть"-Сахалинморнефтегаз" в части прав и обязанностей, установленных лицензией ЮСХ 12838 НЭ**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Кайганское месторождение расположено в 6 км восточнее районного центра г.Охи**

Вид лицензии: **На геологическое изучение и последующую добычу углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Начало работ по геологическому изучению - поисковое бурение проводится с 1988 г. До 20.05.2003 выполнить геологическое изучение участка недр с государственной экспертизой запасов углеводородов. Бурение новых скважин разрешается после согласования проектов на их строительство с органами горного надзора и охраны природы после оформления в установленном порядке земельных отводов. Условия разработки месторождения определить по дополнительному соглашению о пользовании участком недр после: - утверждения в установленном порядке подсчета запасов углеводородов, - согласования с органами горного надзора и охраны природы проекта разработки месторождения, - оформления в установленном порядке земельного отвода для разработки месторождения.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**708. Номер лицензии: СМР 01957 НР**

Дата выдачи лицензии: **2015-08-26**

Срок действия лицензии: **2040-08-20**

**В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 06.08.2015 № 303 в соответствии со ст.10.1, 13.1 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Самородный участок в Кинель-Черкасском и Сергиевском районах Самарской области.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 6 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 6 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; сроки начала проведения разведки месторождения: не позднее 6 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 6 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения.. Геологическая информация о недрах подлежит. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**709. Номер лицензии: СМР 01958 НР**

Дата выдачи лицензии: **2015-08-26**

Срок действия лицензии: **2040-08-20**

**В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Отрожский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных**

*ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Ермак Нефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Ермак Нефтегаз»*

Место нахождения: *119071, город Москва, улица Малая Калужская, д.15*

ИНН: *6501244577*

ОГРН: *1126501000922*

**710. Номер лицензии: СЛХ 02484 НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-09-16*

Срок действия лицензии: *2040-08-13*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Западно-Ярудейский участок*

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Ермак Нефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Ермак Нефтегаз»*

Место нахождения: *119071, город Москва, улица Малая Калужская, д.15*

ИНН: *6501244577*

ОГРН: *1126501000922*



**711. Номер лицензии: СЛХ 16162 НП**

Дата выдачи лицензии: 2016-09-30

Срок действия лицензии: 2022-08-13

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Аномальный участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Ермак Нефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Ермак Нефтегаз»**

Место нахождения: **119071, город Москва, улица Малая Калужская, д.15**

ИНН: **6501244577**

ОГРН: **1126501000922**

**712. Номер лицензии: СЛХ 16161 НП**

Дата выдачи лицензии: 2016-09-30

Срок действия лицензии: 2022-08-13

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Хейгинский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *РФ, ЯНАО, г.Новый Уренгой*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

**713. Номер лицензии: *СЛХ 02448 НР***

Дата выдачи лицензии: *2015-08-13*

Срок действия лицензии: *2040-08-13*

***В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах", по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Точипылькынский участок***

Вид лицензии: ***Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на участке Точипылькынский***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; сроки начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Сибнефтегаз"*

Место нахождения: *РФ, ЯНАО, г.Новый Уренгой*

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

**714. Номер лицензии: *СЛХ 02447 НР***

Дата выдачи лицензии: *2015-08-13*

Срок действия лицензии: **2040-08-13**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Малохадырьяхинский участок**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на участке Малохадырьяхинский**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; сроки начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**715. Номер лицензии: ШМЛ 15955 НР**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-23**

Срок действия лицензии: **2045-12-21**

**статья 10.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах»**

Основание выдачи лицензии: **пункт 1 статьи 10.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» и на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 17.12.2015 года № 2601-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Хатангский участок недр федерального значения, расположенный в акватории Хатангского залива и континентального шельфа моря Лаптевых**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии собрать геолого-геофизические материалы по Участку недр и провести их анализ. При необходимости провести переобработку и переинтерпретацию материалов. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Хатангском участке недр». В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить аэромагниторазведочные работы в объеме не менее 17 217,5 кв. км. В течение шести лет с**

даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 1000 пог. км, в том числе ежегодно не менее 200 пог. км, начиная со 2-го года действия лицензии. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее одной поисково-оценочной скважины. До завершения поисково-оценочного этапа на Участке недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Хатангском участке недр», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3-3.2.5 настоящих Условий. До истечения десяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах Участка недр Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья. Не позднее второго года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 3.3.4 настоящих Условий. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение восьми лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на максимальную проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа. Владелец лицензии должен обеспечить размещение заказов на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для разведки и добычи углеводородного сырья, на российских предприятиях, за исключением случаев, когда постройка судна, объекта морской техники, технологического оборудования в России невозможна в требуемые сроки по технологическим причинам, что подтверждено документально (заключением Минпромторга России).

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Кынско-Часельское нефтегаз"**

Место нахождения: **629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

**716. Номер лицензии: СЛХ 02453 НР**

Дата выдачи лицензии: 2015-10-07

Срок действия лицензии: 2040-10-06

**статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах" (по результатам аукциона)**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ютырмальский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Ютырмальского участка недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 6 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов по результатам поисковых работ; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов. Сроки начала проведения геологического изучения недр и разведки месторождений - не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке соответствующего проекта работ; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "СН Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СН Инвест"**

Место нахождения: **166700, Россия, Ненецкий автономный округ, г.Нарья-Мар, пгт. Искателей, ул. Строителей, д.8**

ИНН: **2983006955**

ОГРН: **1088383000232**

**717. Номер лицензии: НРМ 14645 НР**

Дата выдачи лицензии: 2009-03-23

Срок действия лицензии: 2032-11-21

**статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основание выдачи лицензии: **на основании статьи 17.1. Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кумжинский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья на Кумжинском участке недр**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока

исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 24.12.2016г. Срок ввода месторождения в разработку - не позднее 24.12.2025г. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЕвроСеверНефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЕвроСеверНефть"**

Место нахождения: **166700, Россия, Ненецкий автономный округ, г.Нарья-Мар, пгт. Искателей, ул. Строителей, д.8**

ИНН: **7709765620**

ОГРН: **1077762505303**

**718. Номер лицензии: НРМ 00709 НР**

Дата выдачи лицензии: **2009-07-16**

Срок действия лицензии: **2039-07-27**

**статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»**

Основание выдачи лицензии: **На основании п.4 статьи 10.1. Закона РФ "О недрах" , на основании решения конкурсной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Коровинский участок**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Коровинского участка**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**До 24.12.2016г разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке технологический проектный документ первой стадии разработки месторождения; до 24.12.2025г обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

**719. Номер лицензии: ОРБ02881НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-05**

Срок действия лицензии: **2041-02-01**

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Кутулукский лицензионный участок*

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений ПИ, разведки и добычи ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан оплатить разовый платеж. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Уватнефтегаз"*

Место нахождения: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*

ИНН: *7225003194*

ОГРН: *1027201295395*

*720. Номер лицензии: ОМС01221НР*

Дата выдачи лицензии: *2016-01-26*

Срок действия лицензии: *2041-01-20*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Тайтымский участок недр*

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений ПИ, разведки и добычи ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан оплатить разовый платеж. Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**721. Номер лицензии: ШБМ 16027 НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-21**

Срок действия лицензии: **2046-03-14**

**статья 10.1 закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п.1 ст. 10.1 закона РФ "О недрах", распоряжение Правительства РФ от 18.02.2016 № 247-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Гусиноземельский участок недр федерального значения, расположенный на континентальном шельфе Баренцева моря**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии собрать геолого-геофизические материалы по Участку недр и провести их анализ. При необходимости провести переобработку и переинтерпретацию материалов. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Гусиноземельском участке недр». В течение трех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 4000 пог. км. В течение пяти лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 1000 кв. км. В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе на седьмой год действия лицензии - не менее одной поисково-оценочной скважины, на десятый год действия лицензии - не менее одной поисково-оценочной скважины. До завершения поисково-оценочного этапа на Участке недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Гусиноземельском участке недр», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3-3.2.5 настоящих Условий. До истечения десяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах Участка недр Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья. Не позднее второго года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 3.3.4 настоящих Условий. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность, а**



*также по утилизации попутного нефтяного газа. Владелец лицензии должен обеспечить размещение заказов на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для разведки и добычи углеводородного сырья, на российских предприятиях, за исключением случаев, когда постройка судна, объекта морской техники, технологического оборудования в России невозможна в требуемые сроки по технологическим причинам, что подтверждено документально (заключением Минпромторга России).*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

*722. Номер лицензии: ШЯМ 16028 НР*

*Дата выдачи лицензии: 2016-03-21*

*Срок действия лицензии: 2046-03-14*

*статья 10.1 закона РФ "О недрах"*

*Основание выдачи лицензии: п.1 ст. 10.1 закона РФ "О недрах", распоряжение Правительства РФ от 18.02.2016 № 247-р*

*Описание участка недр, предоставляемых в пользование:*

*Центрально-Татарский участок недр федерального значения, расположенный на континентальном шельфе Японского моря*

*Вид лицензии: Геологическое изучение, разведка и добыча*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии собрать геолого-геофизические материалы по Участку недр и провести их анализ. При необходимости провести переработку и переинтерпретацию материалов. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Центрально-Татарском участке недр». В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 2D в объеме не менее 10000 пог. км, в том числе на третий год действия лицензии - не менее 6000 пог. км, на четвертый год действия лицензии - не менее 4000 пог. км. В течение шести лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 2000 кв. км., в том числе на пятый год действия лицензии - не менее 1000 кв. км, на шестой год действия лицензии - не менее 1000 кв. км. В течение десяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее трех поисково-оценочных скважин, в том числе на восьмой год действия лицензии - не менее одной скважины, на девятый год действия лицензии - не менее одной скважины, на десятый год действия лицензии - не менее одной скважины. До завершения поисково-оценочного этапа на Участке недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Центрально-Татарском участке недр», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3-3.2.5 настоящих Условий. До истечения десяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах Участка недр Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья. Не позднее второго года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах*

*открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 3.3.4 настоящих Условий. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение пяти лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа. Владелец лицензии должен обеспечить размещение заказов на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для разведки и добычи углеводородного сырья, на российских предприятиях, за исключением случаев, когда постройка судна, объекта морской техники, технологического оборудования в России невозможна в требуемые сроки по технологическим причинам, что подтверждено документально (заключением Минпромторга России).*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**723. Номер лицензии: ЮСХ 01540 НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-01-21**

Срок действия лицензии: **2041-01-15**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Катанглийский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению - не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения - не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения - не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; сроки начала проведения разведки месторождения - не позднее 6 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке**

*полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию - не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**724. Номер лицензии: СЛХ 02459 НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-01-29**

Срок действия лицензии: **2041-01-28**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Ст.10.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Таркосалинский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению - не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения - не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; представление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения - не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; сроки начала проведения геологического изучения недр - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; сроки начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию - не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**725. Номер лицензии: КРР 02775 НП**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-24**

Срок действия лицензии: **2023-02-20**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **На основании решения комиссии Центрсибнедра**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кубалахский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению - не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; срок начала проведения геологического изучения недр - не позднее 6 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. Выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**726. Номер лицензии: KPP 02776 НП**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-24**

Срок действия лицензии: **2023-02-20**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **На основании решения комиссии Центрсибнедра**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Купчиктахский**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению - не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; срок начала проведения геологического изучения недр - не позднее 6 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. Выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**727. Номер лицензии: KPP 02777НП**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-24**

Срок действия лицензии: **2023-02-20**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **На основании решения комиссии Центрсибнедра**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Владимирский**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению - не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; срок начала проведения геологического изучения недр - не позднее 6 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. Выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**728. Номер лицензии: KPP 02766 НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-01-22**

Срок действия лицензии: **2043-01-22**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Ст.13.1 Закона РФ "О недрах" и на основании решения аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кунгасалахский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению - не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения - не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения - не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; срок начала проведения геологического изучения недр - не позднее 6 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; срок начала проведения разведки**

*месторождения - не позднее 6 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию - не позднее 12 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. Выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

*729. Номер лицензии: ЯКУ 04588 НР*

Дата выдачи лицензии: *2016-02-05*

Срок действия лицензии: *2041-02-10*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *В соответствии с Законом РФ "О недрах" и на основании решения аукционной комиссии*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Кубалахский участок*

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению - не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения - не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения - не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; срок начала проведения геологического изучения недр - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; срок начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию - не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. Выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**730. Номер лицензии: ЯКУ 04589 НР**

Дата выдачи лицензии: 2016-02-05

Срок действия лицензии: 2041-02-10

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с Законом РФ "О недрах" и на основании решения аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Олекминский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению - не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения - не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения - не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; срок начала проведения геологического изучения недр - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; срок начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию - не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. Выполнение требований по охране недр и окружающей среды.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**731. Номер лицензии: ЯКУ 04590 НР**

Дата выдачи лицензии: 2016-02-05

Срок действия лицензии: 2041-02-10

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с Законом РФ "О недрах" и на основании решения аукционной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Среднененский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению - не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического**

*изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения - не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения - не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов.; срок начала проведения геологического изучения недр - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; срок начала проведения разведки месторождения - не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию - не позднее 24 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке. Выполнение требований по охране недр и окружающей среды.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**732. Номер лицензии: ИЖВ01938 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-10**

Срок действия лицензии: **2036-03-10**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **По результатам аукциона ст.10**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Киенгонский участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:



Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**733. Номер лицензии: ИРК 03213 НР**

Дата выдачи лицензии: 2015-11-02

Срок действия лицензии: 2042-10-30

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **По результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Немчуйский участок Иркутской области**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение в установленном порядке проекта работ по геологическому изучению не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов - не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты представления материалов на государственную экспертизу запасов; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов. Срок начала проведения геологического изучения недр: не позднее 3 месяцев с даты утверждения проекта работ по геологическому изучению; срок начала проведения разведки месторождения: не позднее 12 месяцев с даты утверждения проекта работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 6 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**734. Номер лицензии: СЫК 02574 НР**

Дата выдачи лицензии: 2015-11-27

Срок действия лицензии: 2035-11-27

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии о предоставлении прав пользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Баганский участок**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Подготовка и утверждение проекта работ по разведке месторождения не позднее 12 месяцев с даты регистрации лицензии; предоставление материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов: не позднее 12 месяцев после завершения работ по разведке месторождения; подготовка и утверждение технического**

*проекта разработки месторождения: не позднее 12 месяцев после предоставления материалов по результатам работ на государственную экспертизу запасов. Срок начала проведения разведки месторождения: не позднее 6 месяцев с даты утверждения проект работ по разведке полезных ископаемых; срок ввода месторождения в эксплуатацию не позднее 12 месяцев с даты утверждения технического проекта разработки месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Самотлорнефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

**735. Номер лицензии: ХМН03174НП**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-20*

Срок действия лицензии: *2021-04-19*

Основание выдачи лицензии: *На основании Закона РФ "О недрах" ст.10*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Нижний Гун-Еганский участок недр*

Вид лицензии: *для геологического изучения нижележащих горизонтов разрабатываемых месторождений ПИ*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы поисковых работ с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются проектами работ по геологическому изучению недр (поискам и оценке залежей УВ-сырья*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая плату за пользование недрами*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**736. Номер лицензии: ШОМ 16079 НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-06-06*

Срок действия лицензии: *2046-05-30*

*статья 10.1 закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *п.1 ст. 10.1 закона РФ "О недрах", распоряжение*

**Правительства РФ от 11.05.2016 № 873-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Богатинский участок недр федерального значения, расположенный на континентальном шельфе Охотского моря**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**В течение одного года с даты государственной регистрации лицензии собрать геолого-геофизические материалы по Участку недр и провести их анализ. При необходимости провести переобработку и переинтерпретацию материалов. В течение двух лет с даты государственной регистрации лицензии разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект поисково-оценочных работ на Богатинском участке недр». В течение четырех лет с даты государственной регистрации лицензии выполнить сейсморазведочные работы 3D в объеме не менее 100 кв.км. В течение девяти лет с даты государственной регистрации лицензии закончить строительством не менее двух поисково-оценочных скважин, в том числе на седьмой год действия лицензии - не менее одной скважины, на девятый год действия лицензии - не менее одной скважины. До завершения поисково-оценочного этапа на Участке недр, ограниченного десятилетним сроком с даты государственной регистрации лицензии, обеспечить выполнение всего комплекса работ по поискам и оценке месторождений углеводородного сырья в соответствии с утвержденным «Проектом поисково-оценочных работ на Богатинском участке недр», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпунктах 3.2.3-3.2.4 настоящих Условий. До истечения десяти лет с даты государственной регистрации лицензии представить в федеральный фонд геологической информации окончательный отчет о результатах проведенных поисково-оценочных работ. В случае открытия месторождения углеводородного сырья в границах Участка недр Владелец лицензии обязан выполнить следующий комплекс работ: В течение одного года с даты открытия месторождения (окончания испытания скважины-первооткрывательницы) представить на государственную экспертизу отчет по подсчету запасов углеводородного сырья. Не позднее второго года с даты открытия месторождения разработать, согласовать и утвердить в установленном порядке «Проект разведочных работ на открытом месторождении». Не позднее третьего года с даты открытия месторождения приступить к проведению сейсморазведочных работ 3D в границах открытого месторождения и выполнить объем работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении». В течение пяти лет с даты открытия месторождения закончить строительством не менее одной разведочной скважины. В течение пяти лет с даты открытия месторождения обеспечить выполнение всего комплекса работ в соответствии с «Проектом разведочных работ на открытом месторождении», при этом объемы работ не должны быть ниже показателей, указанных в подпункте 3.3.4 настоящих Условий. Не позднее шести лет с даты открытия месторождения представить на государственную экспертизу отчет по пересчету запасов углеводородного сырья. Не позднее семи лет с даты открытия месторождения разработать и представить в установленном порядке на согласование и экспертизу проектный документ соответствующей стадии разработки месторождения (пробной эксплуатации или опытно-промышленной разработки). В течение восьми лет с даты утверждения проектного документа первой стадии разработки месторождения обустроить и ввести месторождение в первую стадию разработки. Владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденных в установленном порядке проектных документов по геологическому изучению недр, разведке и разработке месторождения, в том числе в части уровней добычи углеводородного сырья и выхода на проектную мощность, а также по утилизации попутного нефтяного газа. Владелец лицензии должен обеспечить размещение заказов на строительство судов, морской техники и технологического оборудования, необходимого для разведки и добычи углеводородного сырья, на российских предприятиях, за исключением случаев, когда постройка судна, объекта морской техники, технологического оборудования в России невозможна в требуемые сроки по технологическим причинам, что подтверждено документально (заключением Минпромторга России).**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами, а также другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, включая плату за землю, а также налог на добычу полезных ископаемых при добыче углеводородного сырья**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **66626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1087232040257**

**737. Номер лицензии: ХМН03220НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-07-19**

Срок действия лицензии: **2041-07-18**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Юганский-13 участок в Ханты-Мансийском АО**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **66626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1087232040257**

**738. Номер лицензии: ХМН03221НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-07-19**

Срок действия лицензии: **2041-07-18**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах", по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Юганский-20 участок в Ханты-Мансийском АО**

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

*Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"*

Юридическое лицо, получившее лицензию

*Эмитент*

**739. Номер лицензии: ХМН 03246 НП**

Дата выдачи лицензии: **30.08.2016**

Срок действия лицензии: **2021-08-29**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **п.3 статьи 10.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок Сургутский 5**

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**740. Номер лицензии: СМР02142НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-07-19**

Срок действия лицензии: **2041-07-19**

**В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1,13.1 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ключевской**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**741. Номер лицензии: СМР02140НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-07-19**

Срок действия лицензии: **2041-07-10**

**В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **ст. 10.1,13.1 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Максимовский участок**

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании**

**недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**742. Номер лицензии: СМР02141НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-07-19*

Срок действия лицензии: *2041-07-10*

***В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 10.1,13.1 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Ново-Крутяковский***

Вид лицензии: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

**743. Номер лицензии: СМР02143НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-07-19*

Срок действия лицензии: *2041-07-19*

***В соответствии со статьей 10 Закона РФ "О недрах"***

Основание выдачи лицензии: *ст. 10.1,13.1 Закона РФ "О недрах" по результатам аукциона*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

### **Южно-Бутковский**

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

**В настоящем ежеквартальном отчёте приведены данные по доказанным запасам по международной классификации PRMS (если не указано иное). Единицы измерения: нефть и конденсат - в тысячах тонн; газ - в миллионах кубических метров.**

#### **б) Переработка полезных ископаемых**

Описание основных средств, используемых для переработки:

*В группу ПАО «НК «Роснефть» входят следующие нефтеперерабатывающие и газоперерабатывающие мощности (заводы):*

ООО «РН-Туапсинский НПЗ»

ООО «РН-Комсомольский НПЗ»

АО «АНПЗ ВНК»

АО «НК НПЗ»

АО «КНПЗ»

АО «СНПЗ»

АО «АНХК»

ООО «Стрежевской НПЗ»

АО «Ангарский завод полимеров»

АО «ННК»

АО «Отраденский ГПЗ»

ПАО «Оренбургнефть» (Зайкинское ГПП)

ООО «Терминал» (УКПНГ «Загорская»)

АО «НГПЗ»

НПЗ СП ROG (Германия)

АО «РНПК»

ПАО «Саратовский НПЗ»

ЧАО «ЛИНИК»

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

ООО «КНПЗ»

ООО «ННПО»

ООО «Пурнефтепереработка»

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период:



## **Нефтехимические и газоперерабатывающие производства Группы компаний ПАО «НК «Роснефть»**

### **Туапсинский нефтеперерабатывающий завод**

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 12,0 млн. тонн/год (в рамках реализации проекта строительства нового НПЗ на территории Туапсинского НПЗ в IV квартале 2013 г. введена в эксплуатацию установка первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-12 и другие объекты 1-го Пускового Комплекса).

Мощность ЭЛОУ АВТ-12 более, чем вдвое превосходит мощности трех ранее эксплуатируемых установок (ввод в эксплуатацию в 1949, 1953, и 1972 гг.) В результате тестового пробега ЭЛОУ АВТ-12 подтверждено достижение проектных параметров работы установки при переработке нефти с содержанием серы до 1,1%. В 2015г. продолжались строительно-монтажные работы на объектах 2-го пускового комплекса.

На ТНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ, БТ;

- бензин экспортный технологический;

- дизельное топливо экспортное;

- вакуумный газойль;

- мазут топочный М-100.

В III квартале 2016 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 2 853 тыс. тонн.

### **Комсомольский нефтеперерабатывающий завод**

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,0 млн. тонн нефти в год.

На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки ЭЛОУ-АВТ-2 и ЭЛОУ-АВТ-3 (год ввода в эксплуатацию соответственно - 1942 и 1979). Продолжается модернизация предприятия. Проведены работы по модернизации вакуумного блока АВТ-3. В декабре 2011 г. введена установка замедленного коксования. В 2012 г. введен в эксплуатацию блок предварительного фракционирования установки риформинга.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской и Сахалинской нефтей плотностью 845-875 кг/м куб.

На Комсомольском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные марки СПБТ, БТ;

- бензин газовый стабильный;

- бензин автомобильный Нормаль-80 (АИ-80-К5);

- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);

- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);

- бензин автомобильный Супер-98 (АИ-98-К5);

- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;

- дизельное топливо летнее по контрактной спецификации;

- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5;

- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;

- дизельное топливо арктическое Роснефть-АИ-К4 (ДТ-З-К4);

- дизельное топливо арктическое Роснефть-АИ-К5 (ДТ-А-К5);

- топливо судовое дистиллятное DMF вид III;

- топливо судовое остаточное RME 180 вид II;

- мазут топочный.

В III квартале 2016 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1 714 тыс. тонн.

### **Ачинский нефтеперерабатывающий завод**

АО «АНПЗ ВНК» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,5 млн. тонн/год.

Секция 100 (установка ЭЛОУ АТ-6) введена в эксплуатацию в 1982 г., секция 200 (установка каталитического риформинга с блоком предгидроочистки) введена в эксплуатацию в 1983 г., секция 300/1 (установки гидроочистки дизельного топлива), секция 300/2 (гидроочистка керосина), секция 400 (газофракционирующая установка) введены в эксплуатацию с 1984 г., установка ВТ-битумная введена в эксплуатацию с 1984 г., изомеризация – 2007 г. В конце 2008 г. введена в эксплуатацию установка утилизации сероводородного газа и производства гранулированной серы мощностью 6140 тонн в год по

готовой продукции. Продолжается реконструкция и модернизация предприятия. В 2011 г. введены в эксплуатацию: секция гидроочистки керосина, станция смешения бензинов.

В качестве сырья первичных процессов используется малосернистая Западно-Сибирская нефть с плотностью 845-848 кг/м куб.

На АО «АНПЗ ВНК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;

- бензин газовый стабильный;
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- топливо дизельное летнее ДТ-Л-К5, зимнее ДТ-З-К5;
- топливо судовое маловязкое I вида;
- мазут топочный марки 100;
- битум нефтяной дорожный вязкий марок БНД 60/90, БНД 90/130;
- сера гранулированная.

В III квартале 2016 года объем переработки нефти на АО «АНПЗ ВНК» составил 1 791 тыс. тонн.

#### **Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод**

АО «НК НПЗ» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2016 проектная мощность по первичной переработке нефти составила 8,8 млн. тонн/год (среднегодовая достигнутая мощность на 01.01.2016 составляет - 9,19 млн.тонн).

На предприятии эксплуатируются три установки первичной переработки нефти: АВТ-8, АВТ-9 (введены в эксплуатацию в 1954 г.) и ЭЛОУ-АВТ-11 (введена в 1988 г.).

В период с 1954 по 1965 гг. проведена модернизация и увеличение перерабатывающих мощностей завода, ввод нефтехимических процессов. Введено в эксплуатацию 30 технологических установок, в т.ч. первичной переработки нефти, термического крекинга и каталитического риформинга, гидроочистки керосина.

В 1988 г. введена в эксплуатацию крупнотоннажная установка первичной переработки нефти АВТ-11, заменившая восемь устаревших установок первичной переработки нефти первого поколения.

В период с 1996 по 1997 гг. проведена модернизация установок каталитического риформинга. Осуществлен переход на выпуск неэтилированных бензинов.

Ввод в эксплуатацию комплекса установки изомеризации в 2004г., установки каталитического риформинга ССР в 2014 г. и установки изомеризации ПГИ-ДИГ/280-НК в 2015г. позволил увеличить объем производства высокооктановых автомобильных бензинов и перейти (или завершить переход) на производство автомобильных бензинов ЕВРО-5.

На предприятии перерабатывается смесевая нефть с Самарских, Оренбургских и Западно-Сибирских месторождений плотностью 860-870 кг/м куб. и содержанием серы до 1,7%.

На АО «НК НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты в ассортименте:

- бензин газовый стабильный;
- бензины автомобильные Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензины автомобильные Премиум-95 (АИ-95-К5);
- бензолсодержащая фракция;
- топливо для реактивных двигателей марки РТ;
- топливо дизельное летнее ДТ-Л-К5;
- топливо дизельное зимнее ДТ-З-К5;
- топливо судовое маловязкое III вида;
- фракция ШФЛУ марки Б;
- нефтяные битумы;
- кислота серная;
- кокс;
- мазут топочный 100.

В III квартале 2016 года объем переработки нефти в АО «НК НПЗ» составил 1 920 тыс. тонн.

#### **Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод**

АО «КНПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти - 7,0 млн. тонн/год.

На предприятии эксплуатируются 2 установки по первичной переработке нефти:

1. Комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4, предназначенная для обессоливания и обезвоживания нефти и её последующей переработки с целью получения бензина, дизельного топлива,

вакуумного газойля, гудрона и газа. Установка сооружена по проекту ВНИПИНефть и сдана в эксплуатацию в 1976 г.

2. Установка ЭЛОУ-АВТ-5 является современной высокопроизводительной комбинированной установкой по первичной переработке нефти. Установка спроектирована и привязана к общезаводскому хозяйству институтом «Самаранефтехимпроект». Строительство установки завершено в 1996 г.

В 2009 г. на Куйбышевском НПЗ начата эксплуатация установки по производству водорода с блоком концентрированного водорода, что позволило перейти на производство дизельного топлива с качеством, соответствующего требованиям ЕВРО-3,4. В 2011 г. реконструированы установки: риформинга, висбрекинга, гидроочистки керосина и дизельного топлива, легкого гидрокрекинга. В сентябре 2014 г. на Куйбышевском НПЗ начата опытно-промышленная эксплуатация установки изомеризации.

Реализация программы модернизации технологических установок позволит перейти с октября 2015г. на производство моторных топлив, соответствующих экологическому классу Евро-5.

В качестве сырья первичных процессов АО «КНПЗ» используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью до 870 кг/м куб.

На АО «КНПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные топливные марки СПБТ;
- ШФЛУ марки Б;
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);
- бензин автомобильный Супер-98 (АИ-98-К5);
- бензолсодержащая фракция;
- бензин каталитического крекинга;
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5;
- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;
- мазут топочный 100;
- сера;
- гудрон СБ.

В III квартале 2016 года объем переработки на АО «КНПЗ» составил 1 227 тыс. тонн.

#### **Сызранский нефтеперерабатывающий завод**

АО «СНПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,5 млн. тонн/год.

Установки ЭЛОУ-АВТ-5, ЭЛОУ-АВТ-6 введены в эксплуатацию в 1967 и 2001 годах соответственно. В 2009 г. на Сызранском НПЗ пущена установка по производству водорода с блоком короткоциклового адсорбции и станцией дожима ВСГ, необходимого для выпуска дизельного топлива ЕВРО 4,5 и установка изомеризации. В 2010 г. введен в эксплуатацию блок выделения бензолсодержащей фракции из риформата установки Л-35/11-600. В апреле 2011 г. введена в эксплуатацию установка изомеризации мощностью 280 тыс. тонн/год по сырью.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирских, Ставропольских, Ульяновских и Оренбургских месторождений плотностью от 820 до 860 кг/м куб.

На СНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные для коммунально-бытового потребления марки СПБТ;
- фракция широких легких углеводородов (ШФЛУ) марки "Б";
- фракция бутан-бутиленовая марки "Б";
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);
- бензин газовый стабильный;
- бензолсодержащая фракция;
- топливо дизельное ДТ-Л-К5;
- топливо дизельное ДТ-З-К5;
- мазут топочный 100;
- мазут топочный судовой;
- топливо судовое остаточное RMG-380;
- топливо судовое маловязкое (СМТ) I и III видов;
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;

- битум нефтяной кровельный БНК-45/190;
  - гудрон СБ;
  - кислота серная.
- В III квартале 2016 года объем переработки на АО «СНПЗ» составил 1 634 тыс. тонн.

#### **Ангарская нефтехимическая компания**

АО «АНХК» является предприятием топливно-масляного профиля со схемой глубокой переработки и развитым нефтехимическим производством. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 10,185 млн. тонн/год.

В настоящее время в производственную структуру АО «АНХК» входят три основных завода: нефтеперерабатывающий, химический и завод масел.

В состав НПЗ входят установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, блок АТ установки ГК-3. В 2010 г. закончено строительство установки изомеризации.

В состав химического завода входят следующие производства и установки:

- производство метанола-ректификата;
- производство бутиловых спиртов;
- установка по производству серной кислоты;
- производство аминов.

В состав завода масел входят:

- установка деасфальтизации гудрона 36/2М;
- установка селективной очистки А-37/3;
- установка депарафинизации масляных фракций 39/7;
- гидроочистка масляных фракций Г-24 (бл. № 1,3);
- производство трансформаторного масла (блок 123, уст. 332, Г-24 2 бл.);
- установка блендинга масел;
- 2 установки фасовки масел – в 200-литровые бочки и в мелкую тару.

В АО «АНХК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные марок СПБТ/ПБТ, БТ;
- бензин прямогонный;
- бензин автомобильный Нормаль-80 (АИ-80-К2);
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К2; АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);
- бензин автомобильный Супер-98 (АИ-98-К5);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;
- дизельное топливо летнее ДТ-Е-К5;
- топливо судовое маловязкое (вид I, II, III);
- нефтебитумы (битум строительный, битум дорожный);
- мазут топочный 100;
- топливо судовое остаточное RME 180;
- кокс;
- масла смазочные;
- серная кислота.

В III квартале 2016 года объем переработки нефти на АО «АНХК» составил 2 340 тыс. тонн.

#### **Стрежевской нефтеперерабатывающий завод**

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля со схемой неглубокой переработки нефти. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти составила 300 тыс. тонн/год.

Технологические установки завода введены в эксплуатацию: АТ «ХЕПОС» - 1996 г., С-100 – 1999 г., каталитический риформинг – 2000 г. В 2001 г. введён в эксплуатацию дополнительный резервуарный парк с узлом компаундирования бензинов, что позволило начать производство высокооктановых бензинов и обеспечить качество всего объёма товарных бензинов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51105.

В качестве сырья первичных процессов используется Западно-Сибирская нефть плотностью 845-850 кг/м<sup>3</sup>.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

- бензин автомобильный Нормаль-80 (АИ-80-К5);
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);
- топливо моторное среднестиллятное.

В III квартале 2016 года объем переработки нефти в ООО «Стрежевской НПЗ» (доля ПАО «НК

«Роснефть») составил 37 тыс. тонн, объем переработки нефти без возвратного продукта составил 20 тыс. тонн.

#### **«Ангарский завод полимеров»**

АО «Ангарский завод полимеров» оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки.

Основные продукты, выпускаемые «Ангарский завод полимеров»:

- этилен;
- пропилен;
- бензол;
- стирол;
- этилбензол;
- полистирол;
- полиэтилен высокого давления.

В процессе хозяйственной деятельности в III квартале 2016 года принято в переработку давальческого сырья в объеме -167 202,1 тонн;

в том числе - сырьё для пиролиза - 141 788,7 тонн,

- сжиженные углеводородные газы -25 413,4 тонн.

Произведено товарной продукции - 126 155,7 тонн.

#### **«Новокуйбышевская нефтехимическая компания»**

АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» осуществляет переработку углеводородного сырья (ШФЛУ, этановая фракция, бензолсодержащая фракция, изопентан и метанол) на следующих основных производствах базовой нефтехимии:

- производство сжиженных углеводородов;
- производство МТАЭ и бензола;
- производство фенола, ацетона и альфа-метил-стирола;
- производство этилена и синтетического этанола;
- производство алкилфенолов (ПТБФ);
- производство катализаторов;
- производство промышленных газов.

В процессе хозяйственной деятельности в течение III квартала 2016 года:

- взято в переработку углеводородного сырья, в объеме -231 870 тонн;

- произведено товарной продукции - 225 343 тонн.

#### **«Нефтегорский ГПЗ»**

АО «Нефтегорский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов АО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ПАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 680 млн. куб. м/год.

АО «Нефтегорский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А;
- фракцию этановую марки Б;
- сухой отбензиненный газ;
- серу техническую газовую комовую.

За отчетный период – III квартал 2016 года объём переработки сырья составил - 84,9 млн. куб. м, в том числе:

- от АО «Самаранефтегаз» - 69,9 млн. куб. м;

- от ПАО «Оренбургнефть» - 15,0 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа произведено товарной продукции - 114 425 тонн.

#### **«Отраденский ГПЗ»**

АО «Отраденский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов АО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ПАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 1 100 млн. куб. м/год.

АО «Отраденский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А;
- фракцию этановую марки Б;
- сухой отбензиненный газ;
- серу техническую газовую комовую.

За отчетный период – III квартал 2016 года объем переработки сырья составил 71,241 млн. куб.

м, в том числе:

- от АО «Самаранефтегаз» - 69,9 млн. куб. м;

- от ПАО «Оренбургнефть» - 1,4 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа произведено 71 181 тонн товарной продукции.

#### **«Зайкинское ГПП»**

«Зайкинское ГПП» является филиалом ПАО «Оренбургнефть» и осуществляет переработку попутного нефтяного и природного газа, поставляемого с нефтесборных промыслов ПАО «Оренбургнефть» и ШФЛУ с Росташинской УУГ ПАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность Зайкинского ГПП – 2 200 млн. куб. м/год.; Покровской УКПГ – 450 млн. куб. м/год.

Зайкинское ГПП выпускает следующие виды продукции:

- пропан технический;

- бутан технический;

- пропан-бутан технический;

- бензин газовый стабильный;

- газ горючий природный сухой отбензиненный;

- серу техническую газовую комовую;

- электроэнергию.

За отчетный период – III квартал года объем переработки сырья составил:

#### **Зайкинского ГПП**

- попутного нефтяного газа – 302,619 млн. куб. м;

- природного газа – 78,553 млн. куб. м;

- ШФЛУ – 23,770 тыс. тонн.

В процессе переработки попутного нефтяного и природного газа, а также ШФЛУ, получены и реализованы следующие виды продукции:

- пропан технический – 26,176 тыс. тонн;

- бутан технический – 19,804 тыс. тонн;

- (смешением пропана и бутана) пропан-бутан технический – 3,011 тыс. тонн;

- бензин газовый стабильный - 13,739 тыс. тонн;

- газ горючий природный сухой отбензиненный - 329,976 млн. куб. м;

- электроэнергии – 18 933,70 тыс. кВт ч.

#### **Покровской УКПГ**

- попутного нефтяного газа – 80,177 млн. куб. м;

- природного газа – 3,994 млн. куб. м.

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены и реализованы следующие виды продукции:

- пропан-бутан технический – 25,155 тыс. тонн;

- бензин газовый стабильный – 8,314 тыс. тонн;

- сера газовая комовая – 0,745 тыс. тонн;

- газ горючий сухой отбензиненный 57,570 млн. куб. м;

- электроэнергии – 4 401,59 тыс. кВт ч.

#### **ООО «Терминал» (УКПНГ «Загорская»)**

ООО «Терминал» (УКПНГ «Загорская») является дочерним Обществом ПАО «НК «Роснефть» и осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтесборных промыслов ПАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность УКПНГ «Загорская» – 426 млн. куб. м/год.

УКПНГ «Загорская» выпускает следующие виды товарной продукции:

- пропан-бутан технический;

- бензин газовый стабильный;

- газ горючий природный сухой отбензиненный;

- ШФЛУ.

За отчетный период – III квартал 2016 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 52,38 млн. куб. м.

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены следующие виды продукции:

- пропан-бутан технический – 10,90 тыс. тонн;

- бензин газовый стабильный – 1,69 тыс. тонн;

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 47,54 млн. куб. м.
- Переданы ОАО «НК «Роснефть» для реализации следующие виды продукции:
- пропан-бутан технический – 10,91 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 1,61 тыс. тонн;
- газ горючий природный сухой отбензиненный – 46,84 млн. куб. м.

### **НПЗ СП ROG (Германия)**

В 2011 г. у компании PDVSA приобретена 50%-ная доля в компании Ruhr Oel GmbH, владеющей долями в четырех НПЗ на территории Германии. Эта сделка позволила НК «Роснефть» увеличить перерабатывающие мощности и получить доступ к емкому немецкому рынку, самым современным технологиям переработки и управленческим практикам. Также в ноябре 2015 года НК «Роснефть» завершила сделку по покупке у Total 16,67% в PCK Raffinerie GmbH – НПЗ PCK, расположенном в г. Шведт-на-Одере в Германии. Чистая доля ПАО «НК «Роснефть» в перерабатывающих мощностях Ruhr Oel GmbH увеличилась до 13,6 млн. тонн в год. На НПЗ Gelsenkirchen, полностью принадлежащем совместному предприятию, имеется нефтехимический блок мощностью 1,0 млн. тонн по этилену.

В III квартале 2016 года объем переработки на НПЗ Ruhr Oel GmbH с учетом увеличенной доли в PCK Raffinerie GmbH составил 3 270 тыс. тонн сырья в доле ПАО «НК «Роснефть». Загрузка мощностей первичной переработки заводов составила 96%. Произведено 3 432 тыс. тонн товарной продукции в доле НК «Роснефть».

### **Рязанская нефтеперерабатывающая компания**

АО «РНПК» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти - 17,7 млн. тонн/год.

На предприятии эксплуатируются пять установок первичной переработки нефти: ЭЛОУ-АВТ-1 (введена в эксплуатацию в 1960 г.), АВТ-2 (введена в эксплуатацию в 1961 г. – в настоящее время работает на мазуте АТ-6), ЭЛОУ-АВТ-3 (введена в 1963 г.), ЭЛОУ-АВТ-4 (введена в 1964 г.) и ЭЛОУ-АТ-6 (введена в 1968 г.). В 2005 г. введен в эксплуатацию комплекс Гидроочистки вакуумного газойля, в 2001 г. проведена реконструкция установки каталитического крекинга с увеличением производительности до 2500 тыс. тонн/год, в 2014 году введена в эксплуатацию установка ВТ-4, принимающая мазут с установки АТ-6.

В качестве сырья первичных процессов АО «РНПК» используется смесь Западно-Сибирских нефтей плотностью 860-878 кг/м куб.

На Рязанской НПК вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- сжиженные углеводородные газы (пропан-бутан технический, нормальный и технический бутаны, фракция изобутановая, фракция пропан-пропиленовая);
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);
- бензин автомобильный Супер-98 (АИ-98-К5);
- бензин газовый стабильный
- сольвенты;
- бензол;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5 и зимнее ДТ-З-К5;
- мазут топочный 100;
- гудрон нефтяной;
- вакуумный газойль;
- газойль каталитический тяжелый;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной кровельный БНК-40/180;
- серная кислота.

В III квартале 2016 года объем переработки нефти в АО «РНПК» составил 3 975 тыс. тонн.

### **Саратовский нефтеперерабатывающий завод**

ПАО «Саратовский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. Введен в эксплуатацию в 1934 г. На 01.01.2016 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,0 млн. тонн/год (увеличена после реконструкции ЭЛОУ-АВТ-6 в октябре-ноябре 2013 г.).

Установка ЭЛОУ-АВТ-6 введена в эксплуатацию в 1988 году.

В состав завода входят следующие установки:

- секция Висбрекинга гудрона установки ЭЛОУ-АВТ-6 (ввод в эксплуатацию 2004 г.);
- УПБ - установка по производству битумов, (ввод в эксплуатацию 1954 г.);

- установка каталитического риформинга ЛЧ-35-11/600 (ввод в эксплуатацию 1973 г.);
- установка каталитического риформинга Л-35-11/300 (ввод в эксплуатацию 1967 г.);
- установка гидроочистки дизельного топлива Л-24-6 (ввод в эксплуатацию 1970 г.);
- установка изомеризации пентан-гексановой фракции введена в промышленную эксплуатацию с апреля 2013 г.;

- установка получения элементарной серы (ввод в эксплуатацию 1970 г.).

Завод имеет 2 причала (цех № 7 и цех № 8) для налива в танкера мазута, газойля и дизельного топлива.

В 2010 г. был построен блок отпарки сероводорода секции висбрекинга, реконструирована эстакада слива-налива нефти и нефтепродуктов. Продолжается реконструкция эстакады налива светлых нефтепродуктов. В 2011 г. проведена реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива Л-24-6. В октябре-ноябре 2013 г. проведен капитальный ремонт и реконструкция ЭЛОУ-АВТ 6. В результате реконструкции проектная мощность по переработке углеводородного сырья увеличена до 7 млн. тонн в год, а мощность секции Висбрекинг гудрона увеличена до 1 млн. тонн в год.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь нефтей Западно-Сибирского, Саратовского месторождений плотностью 865-875 кг/м куб.

На Саратовском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5)
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К5);
- бензин газовый стабильный;
- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5;
- печное топливо;
- мазут топочный 100;
- вакуумный газойль;
- битумы нефтяные строительные БН-70/30;
- битумы нефтяные строительные БН-90/10;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-60/90;
- битум нефтяной дорожный вязкий БНД-90/130;
- битум нефтяной кровельный БНК-40/180;
- сера техническая комовая.

В III квартале 2016 года объем переработки сырья на ПАО «Саратовский НПЗ» составил 1 554 тыс. тонн.

#### **Лисичанская нефтяная инвестиционная компания**

ЧАО «ЛИНИК» относится к заводам топливного профиля. Ввод в эксплуатацию - 1976 год. Мощность по первичной переработке нефти – 8 млн. т/год.

В состав завода входят следующие установки:

- Первичная переработка нефти с электрообессоливанием ЭЛОУ-АВТ-8 (ввод в эксплуатацию - 1979 г.);
  - Каталитический крекинг (ввод в эксплуатацию - 1994 г.);
  - Установка каталитического риформинга ЛЧ-35/11-1000 (ввод в эксплуатацию- 1985 г.);
  - Установка гидроочистки дизельного топлива ЛЧ-24-2000 (ввод в эксплуатацию - 1986 г.);
  - Установка получения водорода (ввод в эксплуатацию - 1994 г.);
  - Производство полипропилена (ввод в эксплуатацию - 1994 г.);
  - Установка получения элементарной серы (ввод в эксплуатацию 1983 г. - первая очередь, 1994 г. - вторая очередь);
  - Производство битума (ввод в эксплуатацию - 2004 г.);
  - Установка изомеризации бензиновой фракции НК-70оС (ввод в эксплуатацию - 2005 г.).
- С 01.03.2012 поставки нефти на ЛИНИК были прекращены. В IV квартале 2014 года работа всех технологических установок приостановлена в связи с форс-мажорными обстоятельствами в Украине.

#### **Ярославнефтеоргсинтез**

ОАО «Славнефть-ЯНОС» относится к заводам топливно-масляно-нефтехимического профиля. Ввод в эксплуатацию: 1961 г. Установленная мощность по первичной переработке нефти 15,0 млн. тонн/год. Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

АВТ-3 (Первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию 1963 г.

Реконструкции, модернизации:

- 1971-1972 гг. - увеличена мощность по переработке нефти;
- 1994 г. - выведен из эксплуатации вак. блок;
- 1996 г. - монтаж котлов утилизаторов, перевод БВПБ на 2-х колонную схему;
- 2001 г. – введен в строй блок ГДМ керосина;



- 2011 г. - блок получения товарного мазута с низким содержанием сероводорода, замена печей.  
АВТ-4 (первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию: 1967 г.  
 Реконструкции, модернизации:  
 - 1976-1977 гг. - увеличена мощность по переработке нефти;  
 - 1994 г. - выведена из эксплуатации вак. колонна К-5;  
 - 2002 г. - введен в строй блок ГДМ керосина;  
 - 2012 г. - монтаж новых печей.  
ВТ-6 (вакуумная перегонка мазута). Ввод в эксплуатацию: 1994 г.  
 - Ввод в эксплуатацию блока висбрекинга: 2004 год.  
ВТ-3 (блок вакуумной перегонки мазута). Ввод в эксплуатацию: 2006 г.  
ЭЛОУ-АТ-4 (Первичная переработка нефти). Ввод в эксплуатацию: 2010 г.  
Л-35/11 (установка риформинга). Ввод в эксплуатацию: 1964 г.  
 Реконструкции:  
 - 1999-2000 гг. - монтаж доп. реактора, теплообменника, переобвязка печи;  
 - 2003 г. - увеличена мощность;  
 - 2005 и 2007 годы – замена реакторов.  
ЛГ-35/11 (установка риформинга). Ввод в эксплуатацию: 1968 г.  
 Реконструкции:  
 - 2002 г. - монтаж доп. реактора, теплообменника, переобвязка печи;  
 - 2004-2005 гг. - увеличена мощность;  
 - 2006 г. - замена реакторов.  
Л-35/6 (ароматический риформинг). Ввод в эксплуатацию: 1966 г.  
 Реконструкции:  
 - 1995 г. - блок гидроочистки;  
 - 2006 г. - блок экстракции;  
 - 2013 г. - замена реакторов Р-2/1, Р-2/2, замена печи П-101.  
КР-600 (НРК) (риформинг с непрерывной регенерацией катализатора.) Ввод в эксплуатацию: 2006 г., блок гидроочистки: 2003 г.  
Л-24/6 (гидроочистка дизельного топлива). Ввод в эксплуатацию: 1966 г.  
 Реконструкции, модернизации:  
 - 2001-2002 гг. - под выпуск ДТ с содержанием серы 350 ppm,  
 - 2005 г. - под выпуск ДТ с содержанием серы 50 ppm,  
 - 2006 г. - под выпуск ДТ с содержанием серы 10 ppm,  
 - 2012 г. - замена печей.  
ЛЧ-24/7 (гидроочистка дизельного топлива). Ввод в эксплуатацию: 1970 г.  
 Реконструкции:  
 - 1995 г. - увеличена мощность,  
 - 2009 г. - под выпуск ДТ с содержанием серы 10 ppm.  
1А-1М (каталитический крекинг). Ввод в эксплуатацию: 1967 г.  
 Реконструкция: 1998-2002 гг. - монтаж нового лифт - реактора, монтаж котла-утилизатора, замена циклонов в Р-1,2, замена внутренних устройств в К-21, замена колонн К-90, 89, 51а, монтаж К-53. 2014 г. - увеличение производительности.  
ГФУ (газофракционирование). Ввод в эксплуатацию: 1965 г.  
 Реконструкции, модернизации: 2012 г. - замена колонны П-К-1.  
МТБЭ (синтез метилтретбутилового эфира). Ввод в эксплуатацию: 2000 г.  
 Модернизация: 2008 г. - увеличение производительности.  
 Реконструкция 2014 г. - увеличение производительности.  
25/7 (установка сернокислотного алкилирования). Ввод в эксплуатацию: 1968 г.  
 Реконструкции, модернизации: 1995-1999 гг. (техническое перевооружение), 2008 г. - модернизация компрессора. Реконструкция 2014 г. - увеличение производительности.  
КМ-2 (комплекс масел и парафинов). Ввод в эксплуатацию: 1983-1984 гг.  
 - В 1994 г. у С-200, С-300 были переведены на новый растворитель – N- метилпирролидон.  
 С 2001 г. С-200 переведена на процесс деасфальтизации и селективной очистки N-метилпирролидоном.  
 В 2001 г. на С-400 введен в эксплуатацию блок регенерации растворителя из раствора церезина.  
Установка «Регенерация отработанной серной кислоты». Ввод в эксплуатацию: 2002 г.  
Установка «Мокрый катализ». Ввод в эксплуатацию: 2005 г.  
УПС (установка производства серы). Ввод в эксплуатацию: 2001 г.  
 Реконструкции, модернизации: 2005 г. - модернизация под регенерацию раствора МДЭА с установки ГК.  
Блок регенерации сульфидсодержащих стоков. Ввод в эксплуатацию: 2005 г.  
Гидрокрекинг. Ввод в эксплуатацию: 2005 г.  
УПВ-1 (установка производства водорода). Ввод в эксплуатацию: 2005 г.

УПВ-2 (установка производства водорода). Ввод в эксплуатацию: 2009 г.

Битумная установка (производство битумов). Ввод в эксплуатацию: 1963 г.

- Реконструкции, модернизации: 1969 г. - увеличена мощность.

- Ввод в эксплуатацию <Битурокс>: 2001 г.

Изомеризация фракции С5-С6. Ввод в эксплуатацию: 2011 г.

Установка гидроочистки бензина каталитического крекинга. Ввод в эксплуатацию: 2011 г.

Установка гидроочистки дизельного топлива. Ввод в эксплуатацию: 2013 г.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской, Волго-Уральской и Тимано-Печорской нефтей плотностью 870-878 кг/м куб.

На ЯНОС вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- сжиженные углеводородные газы (пропан-бутан технический, нормальный бутан, фракция пропан-пропиленовая);

- бензины автомобильные Регуляр-92 (АИ-92-К5), Премиум-95 (АИ-95-К5), Супер-98 (АИ-98-К5);

- бензин газовый стабильный

- бензол, толуол, фракция ароматических углеводородов;

- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;

- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;

- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5;

- печное топливо;

- мазут топочный 100;

- газойль каталитический тяжелый;

- битумы различных марок;

- серная кислота и сера.

В III квартале 2016 года объем переработки нефти в ОАО «Славнефть-ЯНОС» составил 1 951 тыс. тонн (50% от общего объема переработки нефти, так как Компании принадлежит 50% акций ОАО «Славнефть-ЯНОС»).

#### **Красноленинский нефтеперерабатывающий завод**

ООО «Красноленинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. Ввод в эксплуатацию: 1996 г.

В составе КНПЗ 1 технологическая установка первичной переработки нефти.

Жизненный цикл установки V-6000 и этапы ремонтов и модернизаций:

- плановые ремонты с 1997 по 2007 годы - ежегодно, 2009 г., 2011 г.;

- 2007 г.: реконструкция АСУТП;

- 2008 г.: строительство операторной во взрывоустойчивом исполнении;

- 2009 г.: реконструкция паровой котельной;

- 2010 г.: строительство операторной во взрывоустойчивом исполнении на территории пункта налива;

- 2011 г.: строительство блочно-модульных градирен оборотной воды, азотной станции, резервуара противопожарного запаса воды РВС-1000;

- 2012 г.: строительство блока подготовки газа для использования собственного углеводородного газа в качестве топлива печи нагрева сырья.

На ООО «КНПЗ» перерабатывается малосернистая нефть Талинского месторождения. (Плотность до 845 кг/м куб., сера до 0,6 % масс.)

Структура продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС);

- дизельные топлива по контрактной спецификации (экспорт);

- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1.

В III квартале 2016 года объем переработки нефти в ООО «КНПЗ» составил 72 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 40 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

#### **Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение**

ООО «Нижневартовское НПО» относится к заводам топливного профиля. ООО «ННПО» образовано в 1998 г.

На ООО «ННПО» перерабатывается нефть Самотлорского месторождения (плотность до 855 кг/м куб., сера до 1,1 % мас.).

В составе ННПО 4 установки первичной переработки нефти.

Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

УСН-4/1 (Установка стабилизации нефти). Ввод в эксплуатацию: 1995 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 1999 г., 2005 г., 2006 г., 2007-2012 гг.

УСН-4/2 (Установка стабилизации нефти). Ввод в эксплуатацию: 2001 г.

- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2004 г., 2010 г.
- УПН-1 (Установка переработки нефти). Ввод в эксплуатацию: 1995 г.
- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2009 г., 2012 г.
- УПН-2 (Установка переработки нефти). Ввод в эксплуатацию: 1989 г.
- Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2001 г., 2005 г., 2007 г., 2008 и 2009 годы.

Структура выпускаемой продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС);
- дизельные топлива по контрактной спецификации (экспорт);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1.

В III квартале 2016 года объем переработки нефти в ООО «ННПО» составил 1 314 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 414 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

Пурнефтепереработка

ООО «Пурнефтепереработка» относится к заводам топливного профиля. ООО «Пурнефтепереработка» образовано в 1994 г.: ввод в эксплуатацию опытно-промышленной установки по производству топлив НПУ-100, мощность переработки - 100 тыс. т/год.

Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

2000г.- реконструкция прирельсовой базы ГСМ УПТОиКО на ст. Пурпе - оснащение парком хранения стабильного газоконденсата 20,0 тыс. м<sup>3</sup>, расширение резервуарного парка хранения светлых нефтепродуктов.

2002г.- модернизация и увеличение мощности НПУ-100: замена колпачковых и перфорированных тарелок в колоннах на насадку типа АВР, установка отбензинивающей колонны К-1, стриппинг-колонны К-2 производительность установки увеличена до 220 тыс. т/год.

2002г.- ввод в эксплуатацию установки каталитического риформинга ЛП-35-11/40, проектная мощность 38 тыс. т/год.

2008г.- модернизация прирельсовой Базы ГСМ- оснащение резервуарным парком хранения метанола.

Структура продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС);
- бензин автомобильный Нормаль-80 (АИ-80-К5);
- бензин автомобильный Регуляр-92 (АИ-92-К5);
- бензин автомобильный Премиум-95 (АИ-95-К4, АИ-95-К5);
- дизтопливо ДТ-Л-К4, ДТ-З-К4;
- топливо моторное среднестиллятное.

За 2014г. достигнутая мощность 0,314 млн. т/год.

В III квартале 2016 года объем переработки нефти в ООО «Пурнефтепереработка» составил 83 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 40 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт: Законодательной базой, регламентирующей вопросы доступа нефтедобывающих предприятий к транспортной системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» для поставок нефти на экспорт, является Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях». В соответствии со статьей 6 Закона право доступа к системе российских магистральных трубопроводов и терминалов при вывозе нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации предоставляется организациям, осуществляющим добычу нефти и зарегистрированным в установленном порядке, а также организациям, являющимся основными обществами по отношению к организациям, осуществляющим добычу нефти, пропорционально объемам добытой нефти, сданной в систему магистральных трубопроводов с учетом стопроцентной пропускной способности магистральных трубопроводов (исходя из их технических возможностей).

Экспорт нефти производится в соответствии с Федеральными законами от 26.07.2006 №135-ФЗ «О защите конкуренции», от 08.12.2003 № 164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», от 27.11.2010 № 311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации», Указом Президента Российской Федерации от 09.03.2004 № 314 «О системе и структуре органов исполнительной власти», положениями о Министерстве энергетики Российской Федерации и его приказами.

Принцип равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов предполагает одинаковый для всех нефтедобывающих предприятий процент транспортировки добытой нефти по системе ПАО «Транснефть» на экспорт, а начиная с III квартала 2002 года – и в ближнее зарубежье. Единый для всех процент поставок нефти на экспорт определяется как отношение пропускных способностей системы магистральных нефтепроводов к заявленному компаниями объему сдачи нефти в систему.

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» на различных направлениях Минэнерго России расставляет нефтедобывающие предприятия на конкретные направления экспорта. При этом учитываются заявки компаний, права собственности на НПЗ в ближнем зарубежье, практика экспортных поставок прошлых лет и достигнутый уровень поставок.

Объемы транспортировки нефти на экспорт устанавливаются в соответствии с ежеквартальным графиком транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации, формируемым Минэнерго России (постановление Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218).

Экспорт нефтепродуктов не связан практически никакими административными ограничениями и определяется, по общему правилу, техническими параметрами транспортной инфраструктуры и экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт.

*Исключение:*

- экспорт реактивного топлива, внесенного Указом Президента Российской Федерации от 20.02.2004 №230 в Список оборудования, материалов и технологий, которые могут быть использованы при создании ракетного оружия и в отношении которых установлен экспортный контроль (необходимо наличие разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю Российской Федерации).

Для реализации нефти, газа и нефтепродуктов на внутреннем рынке Российской Федерации ПАО «НК «Роснефть» не требуется наличие разрешений государственных органов, однако существуют квоты на обязательную продажу объемов нефтепродуктов для государственных нужд (Федеральный закон от 13.12.1994 № 60-ФЗ «О поставках продукции для федеральных государственных нужд»). На сегодняшний день квотирование сжиженных углеводородных газов законодательно не установлено, однако Минэнерго России доводит до нефтяных компаний ежемесячные графики поставок сжиженных углеводородных газов для обеспечения бытовых нужд населения Российской Федерации по фиксированным тарифам (Постановление Правительства Российской Федерации от 15.04.1995 №332).

### **3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи**

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

### **3.3. Планы будущей деятельности эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### **3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### **3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### **3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента**

На 30.09.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	2 328 069	
Здания	52 675 051	20 044 231
Сооружения	986 217 760	534 875 472
Машины и оборудование	157 753 841	97 351 229
Инструмент		
Транспортные средства	4 560 826	2 464 622
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 600 523	1 365 268
Прочие	250 638	218 961
ИТОГО	1 205 386 708	656 319 783

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

*По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.*

Отчетная дата: **30.09.2016**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

*Переоценка основных средств за указанный период не проводилась*

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

*Выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, не планируется.*

## Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

### 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	3.17	0.833
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.43	0.415
Рентабельность активов, %	1.362	0.345

Рентабельность собственного капитала, %	9.708	2.204
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Показатели «коэффициент оборачиваемости активов, раз», «рентабельность активов, %» и «рентабельность собственного капитала, %» за неполный год рассчитаны в годовом выражении путем применения коэффициента 365/273 за 9 месяцев 2015г. и 366/274 за 9 месяцев 2016г.

**Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов**

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

*Снижение коэффициента оборачиваемости активов связано со снижением выручки, вызванным, в основном, снижением средних цен реализации нефти.*

*Снижение нормы чистой прибыли, рентабельности активов и рентабельности собственного капитала связано с уменьшением чистой прибыли, в основном, из-за падения мировых цен на нефть и других факторов внешнеэкономического окружения (см. ниже).*

*На финансовые показатели Общества повлияла динамика чистой прибыли, которая зависит от следующих ключевых направлений деятельности и факторов:*

- производства и реализации нефти и нефтепродуктов, включая снижение мировых параметров цен на нефть;
- положительного участия в капитале дочерних обществ;
- увеличения тарифов естественных монополий;
- влияния «налогового маневра».

*Чистая прибыль в индивидуальной бухгалтерской отчетности Общества по РСБУ за 9 месяцев 2016 года снизилась на 69 млрд. руб. или на 75% и составила 24 млрд. руб. по сравнению с 93 млрд. руб. за 9 месяцев 2015 года.*

*В 9 месяцах 2016 года складывалась более сложная, чем годом ранее, ценовая и курсовая конъюнктура. Цена на нефть снижалась до минимальных с начала кризиса значений. Средняя стоимость марки Urals составила 40,0 долл./барр., что на 26,8% ниже, чем за 9 месяцев 2015 года. При этом снижение цен на нефть не было в полной мере скомпенсировано ослаблением рубля. Средний курс доллара в 9 месяцах 2016 года составлял 68,4 руб./долл., что лишь на 15,3% выше, чем за 9 месяцев 2015 года. В результате цена на нефть Urals в рублевом выражении уменьшилась до 2 736 руб./барр. по сравнению с 3 240 руб./барр. за 9 месяцев 2015 года.*

*Негативное влияние оказала индексация транспортных тарифов. Так, с января 2016 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составила 5,76%, а тарифы Транснефти на транспортировку нефтепродуктов были увеличены в среднем по большинству направлений на 12%. Кроме того, с января 2016 года индексация ставок тарифов, сборов и платы за перевозку грузов и услуги по использованию инфраструктуры при перевозках, выполняемых ОАО «РЖД», составила 9% к уровню 2015 года.*

*Помимо этого, с января 2016 года проиндексирована базовая ставка НДС с 766 руб. до 857 руб. При этом запланированного ранее в рамках налогового маневра снижения коэффициента предельной ставки экспортной пошлины на нефть с 42% до 36% не проводилось.*

*По оценке Компании совокупный негативный эффект влияния факторов внешней среды на чистую прибыль Общества составил 134 млрд. руб.*

*Руководство Общества прикладывало усилия для компенсации негативных факторов внешней среды. Эффективный контроль над затратами (увеличение общехозяйственных и административных расходов на 2,5%, что существенно ниже уровня инфляции), наращивание объемов реализации, в том числе в сегменте газового бизнеса, и оптимизация направлений сбыта и другие мероприятия позволили, несмотря на действие негативных факторов внешней среды, ограничить снижение прибыли Общества величиной в 69 млрд. руб.*

*Руководство Компании концентрирует усилия по максимизации эффективности и результатов работы Группы компаний в целом.*

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

#### 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2015, 9 мес.	2016, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	211 453 950	295 539 545
Коэффициент текущей ликвидности	1.1	1.14
Коэффициент быстрой ликвидности	1.03	1.06

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

*По состоянию на 30.09.2016 чистый оборотный капитал по сравнению с аналогичной отчетной датой предыдущего года изменился на сумму 84 086 млн. руб. (с 211 454 млн. руб. на 30.09.2015 до 295 540 млн. руб. на 30.09.2016).*

*Изменение вышеуказанного показателя произошло в основном за счет следующих факторов:*

*- роста краткосрочной дебиторской задолженности на 177 237 млн. руб. (с 606 786 млн. руб. на 30.09.2015 до 784 023 млн. руб. на 30.09.2016);*

*- роста денежных средств на банковских счетах на 34 473 млн. руб. (с 590 378 млн. руб. на 30.09.2015 до 624 851 млн. руб. на 30.09.2016);*

*- роста кредиторской задолженности на 146 310 млн. руб. (с 1 481 846 млн. руб. на 30.09.2015 до 1 628 156 млн. руб. на 30.09.2016), в основном за счет увеличения внутригрупповой задолженности перед Обществами Группы Эмитента по расчетам за приобретаемую продукцию.*

*По состоянию на 30.09.2016 коэффициенты ликвидности увеличились по сравнению с аналогичными показателями по состоянию на 30.09.2015:*

*- коэффициент текущей ликвидности увеличился на 0,04 или на 3,6% (с 1,1 до 1,14);*

*- коэффициент быстрой ликвидности увеличился на 0,03 или на 2,9% (с 1,03 до 1,06).*

*Рост показателей ликвидности свидетельствует о повышении кредитоспособности Эмитента.*

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

#### 4.3. Финансовые вложения эмитента

На 30.09.2016 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество "Банкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО "Банкорнефть"**

Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, с. Туруханск**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
18.06.2004	1-01-70982-N	Красноярское РО ФКЦБ России
10.02.2005	1-01-70982-N	РО ФСФР России в СФО
17.07.2007	1-01-70982-N	РО ФСФР России в ЦСР

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **10 111 306**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:  
**10 111 306 руб.**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **287 379 839**

Единица измерения: **тыс. руб.**

**Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет**

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в 2015 г., руб. на 1 акцию	Срок выплаты
18 670,68	28.05.2015
6 915,15	09.02.2016

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;  
размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;  
размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация: нет

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

**Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет**

**Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги**



Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:  
**На начало 2015 года резерв составил 18 820 197 тыс. руб., на конец 2015 года резерв составил 19 006 713 тыс. руб.**

Иные финансовые вложения

**Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале**

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Rosneft Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Limited**

Место нахождения: **Британские Виргинские Острова, Крейгмьюир Чеймберс, п/я 71, Роуд Таун, Тортола**

**Не является резидентом РФ**

Размер вложения в денежном выражении: **1 707 564 188**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **100**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Доход по долям не выплачивался.**

Дополнительная информация: нет

Объект финансового вложения: **Заем, Компания Novy Investments Limited, Themistokli Dervi, 5 Elenion Building, 2 nd floor, P.C. 1066 Nicosia, Cyprus**

Размер вложения в денежном выражении: **286 683 774**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **Проценты начисляются по ставке 3,5% годовых. Погашение процентов предусмотрено в конце срока действия договора.**

Дополнительная информация:

**Валюта договора - доллары США.**

**Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале**

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтегазовая Компания "ИТЕРА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГК "ИТЕРА"**

Место нахождения: **Россия, г. Москва**

ИНН: **8911018906**

ОГРН: **1028900858733**

Размер вложения в денежном выражении: **251 337 010**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **99.999982**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: Размер дохода от объекта финансового вложения за 1 полугодие 2016 г., тыс. руб.	Срок выплаты
10 055 221	В течение 60 дней со дня принятия 30.09.2016 решения о распределении чистой прибыли

Дополнительная информация: нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **Потенциальных убытков, связанных с банкротством предприятий, в которые произведены инвестиции, нет**

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

**Учет финансовых вложений Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.**

**Учет финансовых вложений Общество производило в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/2002, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 10.12.2002 года № 126н.**

#### 4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.09.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Приобретение и создание НМА	767 832	0
Товарный знак	10 824	6 520
Патенты	591 474	67 270
Программный продукт	1 252 225	1 049 268
Аудиовизуальные произведения	17 375	12 630
Мультимедийные продукты	58 342	54 664
Интернет сайт	1 908	1 908
Цифровые электронные карты и пространственные данные	116 910	81 880
Лицензии добычные	9 073 702	785 243
Лицензии прочие	917	541
Лицензии смешанные	11 069 640	1 418 611
Сейсмические исследования 3D 4D	1 408 841	0
Информация, полученная по результатам бурения успешных ликвидированных поисково-оценочных/разведочных скважин	38 482	1 053
<b>ИТОГО</b>	<b>24 408 472</b>	<b>3 479 588</b>

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

**Учет нематериальных активов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.**

**Учет нематериальных активов Эмитентом производился в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 года № 153н.**

Отчетная дата: **30.09.2016**

#### **4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований**

*Протоколом Инвестиционного комитета №15/10 от 25.06.10 одобрены Основные направления инновационного развития НК «Роснефть», направленные на развитие и интенсификацию инновационной и научно-технической деятельности Компании, включающие 20 приоритетных для «НК «Роснефть» направлений исследований:*

*01.04.2011 Советом директоров Компании утверждена Программа Инновационного развития НК «Роснефть», определяющая комплекс мероприятий, в сфере модернизации, научно-технического развития и инноваций, в целях повышения эффективности процессов добычи и переработки нефти, сокращения удельных затрат Компании.*

*Основными направлениями инновационного развития Компании являются:*

- 1. Геологоразведка и исследование пластов*
- 2. Геология и разработка месторождений*
- 3. Строительство скважин*
- 4. Технологии добычи нефти и газа*
- 5. Строительство и эксплуатация объектов наземной инфраструктуры*
- 6. Нетрадиционные источники углеводородов (вязкие нефти, бажен, газогидраты, нефть из угля)*
- 7. Неуглеводородное сырье*
- 8. Шельфы*
- 9. Информационные технологии “Апстрим”*
- 10. Технологии нефтепереработки*
- 11. Технологии нефтегазохимии, GTL*
- 12. Разработка собственных катализаторов*
- 13. Разработка новых продуктов нефтепереработки*
- 14. Переработка тяжелых нефтяных остатков*
- 15. Информационные технологии “Даунстрим”*
- 16. Инжиниринговая поддержка внедрения новых технологий корпоративными проектными институтами*
- 17. Энергосбережение*
- 18. Экология*
- 19. Альтернативная энергетика*
- 20. Системы распространения знаний и общекорпоративные информационные технологии*

*В третьем квартале 2016 г. финансирование мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании составило **6 669,1 млн. руб.**, в т.ч. затраты ПАО «НК «Роснефть» - **316,1 млн. руб.** Общая сумма финансирования мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании по итогам 9 месяцев 2016 г. составила **17 256,4 млн. руб.** в т.ч. затраты ПАО «НК «Роснефть» - **794,7 млн. руб.** Данные средства были направлены на разработку новых технологий, испытание новых технологий, разработку собственных информационных систем.*

*Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:*

*По состоянию на дату окончания отчетного квартала Эмитентом получены:*

##### **Патенты на изобретения:**

- 1. №22289829 на «Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов», срок действия до 18.08.2025;*

2. №2300126 на «Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве», срок действия до 29.03.2026;
3. №2314554 на «Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных», срок действия до 09.06.2026 г.;
4. №2322611 на «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», срок действия до 25.08.2026;
5. №2322571 на «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», срок действия до 25.08.2026;
6. №2477736 на «Полимерно-битумное вяжущее для дорожного покрытия и способ его получения», срок действия до 20.04.2031.;
7. №2478694 на «Многофункциональная присадка к автомобильным бензинам», срок действия до 08.06.2031;
8. №2478692 на «Судовое маловязкое топливо», срок действия до 09.02.2031 ;
9. № 2488689 на «Скважинная насосная установка для одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов», срок действия до 29.02.2032;
10. № 2482917 на «Способ получения гетерогенного катализатора для получения ценных и энергетически насыщенных компонентов бензинов», срок действия до 05.04.2032;
11. № 2489570 на «Система передачи данных для мониторинга за процессом добычи углеводородов», срок действия до 29.02.2032;
12. №2487238 на «Скважинный контрольно-измерительный комплекс и способ его монтажа в горизонтальной скважине», срок действия до 09.02.2032;
13. №2493359 на «Насосная пакерная установка для одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов», срок действия до 22.03.2032.;
14. № 2498048 на «Скважинная установка и способ ее монтажа», срок действия до 12.04.2032;
15. №2500882 на «Способ одновременно-раздельной или поочередной добычи пластового флюида из скважин многопластовых месторождений с применением внутрискважинного разъема «мокрый контакт», срок действия до 08.12.2031;
16. №2507244 на «Пакет присадок к дизельным маслам и дизельное масло его содержащее», срок действия до 23.08.2032;
17. №2515248 на «Способ получения изделий из полидициклопентадиена центробежным формованием», срок действия до 15.05.2033;
18. №2515628 на «Способ разработки нефтяных низкопроницаемых залежей с применением горизонтальных скважин с поперечно-направленными трещинами гидроразрыва пласта», срок действия до 16.01.2033;
19. №2515629 на «Способ определения хрупких зон коллекторов», срок действия до 16.01.2033;
20. №2523015 на «Катализатор для получения синтетических базовых масел в процессе сополимеризации этилена с б-олефинами C6-C10 и способ его приготовления», срок действия до 28.03.2033;
21. №2523321 на «Материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 15.05.2033;
22. № 2523320 на «Полимерный проппант и способ его получения», срок действия до 31.05.2033;
23. №2523010 на «Компрессорное масло» патент срок действия до 12.07.2033;

24. №2524719 на «Способ определения застойных и слабодренлируемых нефтяных зон в низкопроницаемых коллекторах», срок действия до 23.04.2033;
25. №2524722 на «Полимерный проппант повышенной термостойкости и способ его получения» патент, приоритет 15.05.2033;
26. №2525117 на «Способ активации молибден-цеолитного катализатора ароматизации метана», срок действия до 28.03.2033;
27. №2525118 на «Каталитическая система процесса тримеризации этилена в  $\alpha$ -олефины срок действия до 28.03.2033;
28. №2525119 на «Катализатор для получения синтетических базовых масел и способ его приготовления» патент, срок действия до 31.05.2033;
29. №2525149 на «Способ измерения удельной электропроводности и электрической макроанизотропии горных пород, срок действия до 23.04.2033;
30. №2525537 на «Полимерная композиция для высокоминерализованных утяжеленных буровых растворов на водной основе» патент, срок действия до 28.03.2033;
31. №2527278 на «Композиционный материал на основе полидициклопентадиена, состав для получения матрицы и способ получения композиционного материала» патент, срок действия до 28.03.2033;
32. №2527455 на «Способ получения альдегидов» патент, приоритет 28.03.2033;
33. №2527453 на «Полимерный материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 15.05.2033;
34. №2528276 на «Устройство для измерения удельной электропроводности и электрической макроанизотропии горных пород», срок действия до 23.04.2033 ;
35. №2528343 на «Способ изоляции и ограничения водопритоков в горизонтальные скважины» патент,, срок действия до 06.05.2033;
36. №2528832 на «Электроизоляционное масло» патент, срок действия до 06.05.2033;
37. №2528833 на «Редукторное масло», срок действия до 15.05.2033;
38. №2528834 на «Микросферы из полидициклопентадиена и способ их получения», срок действия до 15.05.2033;
39. № 2529678 на «Противоизносная присадка для малосернистого дизельного топлива», срок действия до 05.08.2033;
40. № 2529680 на «Катализатор циклизации нормальных парафиновых углеводородов и способ его получения (варианты)», срок действия до 28.03.2033;
41. №2530097 на «Высокоминерализованный утяжеленный буровой раствор на водной основе», срок действия до 28.03.2033;
42. №2531767 на «Тандемный солнечный фотопреобразователь», срок действия до 06.05.2033;
43. №2531768 на «Двусторонний солнечный фотопреобразователь (варианты)», срок действия до 06.05.2033;
44. №2536048 на «Способ региоселективного получения  $n$ -пентанала» патент, приоритет 28.03.2033;
45. №2540322 на «Способ получения дициклопентадиена», срок действия до 29.01.2034;
46. №2540324 на «Катализатор для получения синтетических базовых масел в процессе олигомеризации децена-1 и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
47. №2540329 на «Способ получения циклопентадиена», срок действия до 29.01.2034;
48. №2544549 на «Композиция для приготовления полимерной матрицы, содержащей полидициклопентадиен для получения композиционного материала, композиционный материал на основе полидициклопентадиена и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
49. №2544635 на «Способ и устройство для осуществления флэш-пиролиза углеродосодержащего сырья с использованием индукционного нагрева», срок действия до 17.10.2033;
50. №2545176 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена и способ его получения, срок действия до 29.01.2034;

51. №2545179 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена в форме рутениевого комплекса и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
52. №2547848 на «Способ разработки нефтяных низкопроницаемых залежей», срок действия до 16.01.2033;
53. №2547653 на «Способ приготовления катализатора для получения компонента буровых растворов, катализатор и способ получения компонента буровых растворов», срок действия до 29.01.2034;
54. №2547850 на «Способ большеобъемной селективной кислотной обработки (БСКО) добывающих скважин в карбонатных коллекторах», срок действия до 06.05.2033;
55. №2549833 на «Каталитический комплекс селективной тримеризации этилена в 1-гексен», срок действия до 18.02.2034;
56. №2549836 на «Способ получения катализатора циклизации нормальных алканов», срок действия до 18.02.2034;
57. №2549897 на «Каталитическая система тримеризации этилена в 1-гексен», срок действия до 18.02.2034;
58. №2549898 на «Способ получения маловязких белых масел», срок действия до 18.02.2034;
59. №2550767 на «Способ получения гидрофобной добавки в асфальтобетонную смесь и способ получения асфальтобетонной смеси с ее использованием», срок действия до 18.07.2034;
60. №2552750 на «Способ получения микросфер полимерного проппанта из полимерной матрицы на основе метатезис-радикально сшитой смеси олигоциклопентадиенов», срок действия до 18.02.2034;
61. № 2560151 на «Рутениевый катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена в форме катионного комплекса и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
62. № 2560152 на «Способ приготовления катализатора для риформинга бензиновых фракций», срок действия до 15.04.2034;
63. № 2560155 на «Способ термохимической переработки нефтяных шламов в смесях с твердым топливом для получения жидких продуктов», срок действия до 12.09.2034;
64. № 2560156 на «Способ получения этриола», срок действия до 12.09.2034;
65. №2560157 на «Катализатор изодепарафинизации дизельных фракций и способ его получения», срок действия до 12.09.2034;
66. № 2560161 на «Носитель, способ его приготовления (варианты), способ приготовления катализатора риформинга (варианты) и способ риформинга бензиновых фракций», срок действия до 15.04.2034;
67. № 2561171 на «Способ непрерывного двухступенчатого гидроформилирования олефинов C3, C4 и технологическая установка для его осуществления», срок действия до 12.09.2034;
68. № 2561420 на «Способ гидравлического разрыва пласта в двух параллельных горизонтальных стволах скважин», срок действия до 31.07.2034;
69. № 2563323 на «Способ реконструкции тонкой структуры геологического объекта и прогноза его флюидонасыщения», срок действия до 02.04.2034;
70. № 2565763 на «Масло для гидравлических систем промышленного оборудования», срок действия до 31.07.2034;
71. № 2565770 на «Способ приготовления мезопористого катализатора для получения высокоиндексных синтетических деценовых базовых масел», срок действия до 15.10.2034;
72. № 2566306 на «Способ переработки жидких нефтесодержащих отходов с получением водоэмульсионного топлива», срок действия до 31.07.2034;
73. № 2566307 на «Катализатор гидроочистки дизельных фракций и способ его получения», срок действия до 15.10.2034;
74. № 2569574 на «Информационно-аналитическое устройство управления эффективностью инновационного развития предприятия», срок действия до 19.07.2033;
75. № 2570648 на «Антикоррозионная присадка к бензину», срок действия до 19.07.2033;
76. № 2570649 на «Способ получения основ низкозастывающих арктических масел», срок действия до 26.02.2035;

77. № 2570650 на «Способ получения олигомеров альфа-олефина C<sub>6</sub>, C<sub>8</sub> или C<sub>10</sub>», срок действия до 26.02.2035;
78. № 2572517 на «Способ получения синтетических базовых масел», срок действия до 15.10.2034;
79. № 2572525 на «Способ локализации запасов в нефтематеринских толщах», срок действия до 22.08.2034;
80. № 2572801 на «Химически модифицированный планарный оптический сенсор, способ его изготовления и способ анализа полиароматических гетероциклических серосодержащих соединений с его помощью», срок действия до 14.01.2035;
81. № 2573264 на «Аппаратно-программный комплекс для управления инновационным развитием предприятия в сфере добычи и переработки нефти», срок действия до 13.05.2034;
82. № 2574718 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена, содержащий ацетамидный фрагмент и способ его получения», срок действия до 26.02.2035;
83. № 2574692 на «Способ поперечной сшивки полидициклопентадиена», срок действия до 27.03.2035;
84. № 2575172 на «Катализатор для совместного получения низкозастывающих топлив и изопарафиновых масел и способ совместного получения низкозастывающих топлив и изопарафиновых масел в процессе изомеризации/гидрокрекинга высокопарафинистого сырья с его использованием», срок действия до 15.10.2034;
85. № 2575171 на «Состав и способ получения пакета присадок к гидравлическим маслам и гидравлическое масло его содержащее», срок действия до 05.02.2035;
86. № 2575176 на «Способ получения 2-(N,N-диалкиламинометил)стиролов, содержащих гетероциклический фрагмент», срок действия до 04.03.2035;
87. № 2577252 на «Способ получения катализатора метатезисной полимеризации дициклопентадиена», срок действия до 26.02.2035;
88. № 2578774 на «Устройство для регистрации характеристик электромагнитного поля с использованием тороидальных катушек», срок действия до 14.01.2035;
89. № 2579099 на «Способ некаталитического гидрообессеривания нефтепродуктов», срок действия до 31.07.2034;
90. № 2579116 на «Способ получения 2-(N,N-диалкиламинометил)стиролов», срок действия до 04.03.2035;
91. № 2579118 на «Способ получения композиционного материала на основе полиолигоциклопентадиена и волластонита и композиционный материал», срок действия до 05.02.2035;
92. № 2581191 на «Способ определения содержания олефинов в синтетических жидких углеводородах, полученных по методу Фишера-Тропше (варианты)», срок действия до 27.03.2035;
93. № 2579177 на «Устройство для генерации электромагнитного поля тороидальной катушкой в геологической среде», срок действия до 14.01.2035;
94. № 2581052 на «Способ получения 1-гексена из этилена методом тримеризации», срок действия до 20.04.2035;
95. № 2581053 на «Катализатор предгидроочистки прямогонной бензиновой фракции в смеси с бензином вторичных термических процессов и способ его получения (варианты)», срок действия до 20.04.2035;
96. № 2581061 на «Способ получения дициклопентадиенсодержащей фракции из C<sub>5</sub> фракции пиролиза», срок действия до 20.01.2035;
97. № 2583867 на «Электромагнитный зонд для каротажа в нефтегазовых скважинах», срок действия до 20.02.2035;
98. № 2583788 на «Катализатор высокотемпературного гидрофинишинга гидроочищенных низкозастывающих дизельных фракций для получения дизельных топлив для холодного и арктического климата и способ его получения», срок действия до 20.04.2035;
99. № 2583790 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена, содержащий тиобензилиденовый фрагмент и способ его получения», срок действия до 22.05.2035;
100. № 2585285 на «Способ непрерывного гидроформилирования олефинов C<sub>2</sub>-C<sub>8</sub>», срок действия до 20.04.2035;

101. № 2585289 на «Катализатор ароматизации метана, способ его получения и способ конверсии метана с получением ароматических углеводородов», срок действия до 18.06.2035;
102. № 2585296 на «Способ определения дренируемой ширины трещины гидроразрыва и степени оседания пропанта в ней», срок действия до 27.03.2035;
103. № 2585297 на «Конструкция многозабойной скважины с двумя горизонтальными забоями», срок действия до 31.07.2035;
104. № 2593527 на «Планарный термокаталитический сенсор горючих газов и паров», срок действия до 13.07.2036
105. № 2596192 на «Композиционный материал на основе полиолигоциклопентадиена и стеклянных микросфер и способ его получения», срок действия до 09.08.2036;
106. № 2596197 на «Катализатор олигомеризации этилена в высшие олефины C10-C30 и способ его получения», срок действия до 09.08.2036;
107. № 2596198 на «Способ получения 2-аминометилстиролов, содержащих гетероциклический фрагмент», срок действия до 09.08.2036;
108. № 2596257 на «Способ фракционирования смесей низкомолекулярных углеводородов с использованием капиллярной конденсации на микропористых мембранах», срок действия до 10.08.2036;
109. № 2596259 на «Установка раннего предварительного сброса и подготовки попутно добываемой пластовой воды», срок действия до 10.08.2036;

**Патенты на полезные модели:**

110. №74976 на «Газостабилизирующий модуль центробежного насоса для добычи нефти», срок действия до 04.03.2018;
111. №74974 на «Электроцентробежный малодобитный насос с настраиваемой расходно-напорной характеристикой», срок действия до 04.03.2018;
112. №120139 на «Скважинный датчик, содержащий нанодатчик давления, нанодатчик температуры, химический нанодатчик», срок действия до 12.04.2022;
113. №118564 на «Установку для подготовки попутного нефтяного газа к транспортировке трубопроводным транспортом», срок действия до 09.02.2022;
114. №125620 на «Устройство для ремонта эксплуатационной колонны или селективной изоляции пластов», срок действия до 23.08.2022;
115. №142462 на «Установка по подготовке попутного нефтяного газа», срок действия до 15.08.2023;
116. №144685 на «Реактор для регенерации закоксованного гранулированного катализатора», срок действия до 15.04.2024;
117. №145365 на «Реактор для проведения гетерогенного каталитического процесса», срок действия до 15.04.2024;
118. №152202 на «Реактор для некаталитического гидрообессеривания нефтепродуктов», срок действия до 31.07.2024;
119. №156999 на «Устройство для подачи пара в скважину», срок действия до 14.07.2025;
120. №164357 на «Реактор темокрекинга для переработки нефтешламов», срок действия до 09.08.2016;
121. №164358 на «Статический смеситель нефтесодержащих отходов с угольной фракцией для получения вододисперсионного топлива», срок действия до 09.08.2016;

**Свидетельства о государственной регистрации программ для ЭВМ:**

1. №2011610974 «Rosneft-WellView (RN-WellView)», приоритет от 24.09.2010 г., зарегистрировано 26.01.2011;
2. №2011616734 «Модуль «Планово-высотные данные» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;
3. №2011616740 «Модуль «Методика полевых работ» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;
4. №2011616739 «Модуль «Заказы и доставка» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;



5. №2011616738 «Модуль «Архив носителей информации» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;
6. №2011616737 «Модуль «Полевой материал» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;
7. №2011616736 «Модуль «Физическое хранилище данных» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011.;
8. №2011616735 «Модуль «Просмотр данных удаленными пользователями» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;
9. №2012610458 «Симулятор большеобъемной селективной кислотной обработки (симулятор БСКО) , зарегистрировано 10.01.2012;
10. №2012612552 «Комплекс Инструментов для Моделирования (РН-КИМ)/ «Reservoir Modeling Tools (RN-RMT), зарегистрировано 07.03.2012;
11. №2012611617 «Комплекс Инструментов для Нефтяного инжиниринга (РН-КИН)/ «Reservoir Engineering System Tools (RN-REST), зарегистрировано 13.02.2012;
12. №2012617077 «Спектральное моделирование кривых ГИС», зарегистрировано 07.08.2012;
13. №201219440 «Модуль «Сейсмические разрезы и кубы» подсистемы «Сейморазведка», , зарегистрировано 18.10.2012;
14. №201219438 «Модуль «Обработанные сейсмограммы» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 18.10.2012г.;
15. №201219437 «Модуль «Статистика» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 18.10.2012;
16. №201219439 «Модуль «Визуализация сейсмического разреза» подсистемы «Сейморазведка», зарегистрировано 18.10.2012;
17. №201361125 «Модуль «Дизайн ОПЗ» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 09.01.2013;
18. №2013615374 «Информационная система технологического учета глубинно-насосного и поверхностного оборудования на скважинах с УЭЦН», зарегистрировано 06.06.2013;
19. №2013615034 «RN- Real Time Virtual Analyzer (RN-RTVA)», зарегистрировано 27.05.2013;
20. №2013615192 «Модуль «Дизайн РИР для горизонтальных скважин» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 30.05.2013;
21. №2013615717 «Модуль «MAGMA» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 19.06.2013;
22. №2013615019 «Модуль «RExLab (Reservoir Experimentation Laboratory)» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 30.05.2013;
23. №2013615194 «Модуль «Симулятор БСКО»/«Rosneft-StimPro» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 30.05.2013;
24. №2013615010 «Модуль «Оценка объемов углеводородов по международным стандартам» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
25. №2013615193 «Модуль «Оперативное обновление геологических 2D-моделей залежей месторождений» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 30.05.2013;
26. №2013615722 «Модуль «Реинжиниринг обустройства» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013 г.;
27. №2013615721 «Модуль «Хранение данных по состоянию трубопроводов и режимов работы площадных объектов» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
28. №2013615720 «Модуль «Планирование реконструкции линейных объектов концептуальной модели обустройства» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
29. №2013616027 «Модуль «Гидродинамика» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 25.06.2013;
30. №2013616027 «Экспресс-анализ данных ГИС», №2013616026, зарегистрировано 25.06.2013;
31. №2013615719 «Модуль «Обмен данными между системой КГИС и модулем «Реинжиниринг обустройства» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
32. №2013615718 «Модуль «Выбор схем заканчивания скважин» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;

33. №2013616236 «Модуль «Энергоэффективность» информационной системы Rosneft-WellView», зарегистрировано 02.07.2013;
34. № 2014612617 «Модель оценки эффективности и мониторинга реализации инновационных проектов для управления инновационным развитием предприятия с использованием имитационных алгоритмов» свидетельство зарегистрировано 03.03.2014;
35. №2014614492 «Модуль «Визуализация грида» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 25.04.2014;
36. №2014614245 «Модуль «Визуализация сейсмического куба» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 21.04.2014;
37. №2014614326 «Модуль Модуль «Данные интерпретации» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 22.04.2014;
38. №2014614247 «Модуль «Интерпретационные проекты» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 21.04.2014;
39. №2014614487 «Модуль «Панель администратора» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 25.04.2014;
40. №2014614246 «Модуль «Сейсмические отчеты» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 19.06.2014;
41. №20146162 7 «Модуль «Дизайн РиР» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 21.04.2014.;
42. №2014616286 «Модуль «Экспресс-дизайн куста и скважин» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2014;
43. №2014616285 «Сводная модель обустройства» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2014.;
44. №2014616285 «Программный модуль «Управление эффективностью инновационного проекта», зарегистрировано 03.07.2014.;
45. №2014613672 «Модуль «Дизайн ОПЗ 2.0» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 26.09.2014;
46. №2014661351 «Программный модуль «Стэк -Специал» пакета программ «Ф-Трансформ 2014», зарегистрировано 29.10.2014;
47. №2014661352 «Программный модуль ««Ф-Инпут3D»» пакета программ «Ф-Трансформ 2014», зарегистрировано 29.10.2014;
48. №2014661353 «Программный модуль «Ф-Корреляция» пакета программ «Ф-Трансформ 2014», зарегистрировано 29.10.2014;
49. №2014662653 «Модуль «Долгосрочное планирование разработки месторождений» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 05.12.2014;
50. №2014662654 «Модуль "Хранение данных по состоянию глубинного оборудования скважин и режимов работы газовых площадных объектов» ПК «РН-КИН", зарегистрировано 05.12.2014;
51. №2014662672 «Модуль "Гидродинамика 2014" ПК "РН-КИМ", зарегистрировано 05.12.2014;
52. №2014662713 «Модуль "Материальный баланс" ПК "РН-КИН", зарегистрировано 08.12.2014;
53. №2014662620 «Горизонт+», зарегистрировано 04.12.2014;
54. №2014662674 «Модуль "Обустройство – Проектирование» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 05.12.2014;
55. №2014663218 «Модуль "RExLab (Reservoir Experimentation Laboratory) 2014" ПК "РН-КИМ", зарегистрировано 16.12.2014;
56. №2015616215 «Миграция на основе продолжения волновых полей для данных сейсморазведки 2Д», зарегистрировано 03.06.2015;
57. № 2015616214 «Подготовка области миграции на основе продолжения волновых полей для данных сейсморазведки 2Д», зарегистрировано 03.06.2015;
58. №2015616216 «Подавление кратных волн для суммарных сейсмических данных 2Д», зарегистрировано 03.06.2015;

59. №2015617035 «Комплексная автоматизированная система управления инновационными проектами и Корпоративными исполнителями/RN-Innovation Management System (RN-IMS)», зарегистрировано 29.06.2015;

60. № 2015617383 «Миграция на основе продолжения волновых полей для данных сейсморазведки 3Д», зарегистрировано 08.07.2015;

61. № 2015617384 «Подавление кратных волн для сейсмограмм 2Д», зарегистрировано 08.07.2015;

62. № 2016619084 «Модуль Геоспектр+» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 12.08.2016;

**Свидетельства о государственной регистрации баз данных:**

63. №2011620615 «Полевая сейсморазведка» подсистемы «Сейсморазведка» зарегистрировано 31.08.2011;

64. №2012621081 «Результаты обработки» подсистемы «Сейсморазведка» зарегистрировано 18.10.2012;

65. № 2014620206 «База данных глубинно-насосного и поверхностного оборудования для скважин с УЭЦН», зарегистрировано 30.01.2014;

66. №2014620616 «Результаты интерпретации» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 25.04.2014.

**Патенты на промышленные образцы:**

1. Патент на Промышленный Образец "Крышка", № D 407, страна Грузия, срок действия - 27.04.2019;

2. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1", № D 406, страна Грузия, срок действия- 27.04. 2019;

3. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2", № D 405, страна Грузия, срок действия 27.04.2019;

4. Патент на Промышленный Образец "Крышка", № ZL 200930185382.X, страна КНР, срок действия 05.05. 2019;

5. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № ZL 200930185383.4, страна КНР, срок действия 05.05. 2019;

6. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № ZL 200930185381.5, страна КНР, срок действия 05.05. 2019;

7. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 1814, страна Беларусь, срок действия 30.04.2019;

8. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 1813, страна Беларусь, срок действия 30.04.2019;

9. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 1812, страна Беларусь, срок действия 30.04.2019;

10. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1-2" № 1201, страна Молдова, срок действия 04.05.2019;

11. Патент на Промышленный Образец "Крышка № 1202", страна Молдова, срок действия 04.05.2019;

12. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 115, страна Кыргызстан, срок действия 28.04.2019;

13. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 61, страна Кыргызстан, срок действия 28.04.2019;

14. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 116, страна Кыргызстан, срок действия 28.04.2019;
15. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 001132948-0001, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2019;
16. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 001132948-0003, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2019;
17. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 001132948-0002, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2019;
18. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 1250, страна Казахстан, срок действия 28.04.2019;
19. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 1273, страна Казахстан, срок действия 28.04.2019;
20. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 1251, страна Казахстан, срок действия 28.04.2019;
21. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № S 2011 0025, страна Азербайджан, срок действия 28.04.2019;
22. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № S 2011 0024, страна Азербайджан, срок действия 28.04.2019;
23. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № S 2011 0026, страна Азербайджан, срок действия 28.04.2019;
24. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" SAP 00750, страна Узбекистан, срок действия 29.04.2019;
25. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" SAP 00751, страна Узбекистан, срок действия 29.04.2019;
26. Патент на Промышленный Образец "Крышка" SAP 00752, страна Узбекистан, срок действия 29.04.2019;
27. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 70772, страна Россия, срок действия 17.10.2023;
28. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 2" № 70741, страна РФ, срок действия 17.10.2023;
29. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 1" № 70740, страна РФ, срок действия 17.10.2023;
30. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 1995, страна Монголия, срок действия 30.04.2019;
31. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 1997, страна Монголия, срок действия 30.04.2019;
32. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 1996, страна Монголия, срок действия 30.04.2019;
33. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 19389, страна Украина, срок действия 05.05.2019;
34. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 1" № 19388, страна Украина, срок действия 05.05.2019;

35. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 19387, страна Украина, срок действия 05.05.2019;
36. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 219S, страна Армения, срок действия 28.04.2019;
37. Патент на Промышленный Образец "Крышка" №212S, страна Армения, срок действия 28.04.2019;
38. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 2" №211S, страна Армения, срок действия 28.04.2019;
39. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 113, страна Туркменистан, срок действия 28.04.2024;
40. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 1" №119, страна Туркменистан, срок действия 28.04.2024;
41. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 2" №118, страна Туркменистан, срок действия 28.04.2024;
42. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 65, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2019;
43. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 1" №64, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2019;
44. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 2" №63, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2019;
45. Патент на Промышленный Образец "Электромагнитный зонд для каротажа в нефтегазовых скважинах" № 97539, страна РФ, срок действия 20.02.2030;

**Товарные знаки (знаки обслуживания):**

1. Свидетельство на товарный знак № 00555 "Бур цветной", страна Абхазия, дата приоритета 07.07.2006, срок действия 26.06.2019;
2. Свидетельство на товарный знак № 00556 "РОСНЕФТЬ", страна Абхазия, дата приоритета 07.07.2006, срок действия 26.06.2019;
3. Свидетельство на товарный знак № 00557 "КАФЕ", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
4. Свидетельство на товарный знак № 00558 "Подсолнух Изобразительный", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
5. Свидетельство на товарный знак № 00559 "Мойка", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
6. Свидетельство на товарный знак № 00560 "Зеленая Волна", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
7. Свидетельство на товарный знак № 00561 "Солнышко" , страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
8. Свидетельство на товарный знак № 00562 "Основной декоративный элемент", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
9. Свидетельство на товарный знак № 00563 "Подсолнух комбинированный", страна Абхазия, дата приоритета 02.12.2009, срок действия 26.06.2019;

10. Свидетельство на товарный знак № 00564 "ФОРА", страна Абхазия, дата приоритета 14.12.2010, срок действия 26.06.2019;
11. Свидетельство на товарный знак № 00565 "FORA", страна Абхазия, дата приоритета 14.12.2010, срок действия 26.06.2019;
12. Свидетельство на товарный знак № 00566 "Бур цветной", страна Абхазия, дата приоритета 30.10.2013, срок действия 26.06.2019;
13. Свидетельство на товарный знак № 00567 "РОСНЕФТЬ", страна Абхазия, дата приоритета 30.10.2013, срок действия 26.06.2019;
14. Свидетельство на товарный знак «бур» черный, белый» № 8546, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
15. Свидетельство на товарный знак «РОСНЕФТЬ» № 8547, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
16. Свидетельство на товарный знак «ROSNEFT» № 8548, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
17. Свидетельство на товарный знак «бур» черный, золотистый» № 8549, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
18. Свидетельство на товарный знак «Роснефть + «бур черный, золотистый» № 8550, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
19. Свидетельство на товарный знак «ROSNEFT + «бур черный, золотистый» № 8551, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
20. Свидетельство на товарный знак «Зеленая волна» № 8552, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
21. Свидетельство на товарный знак «Кафе» № 8553, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
22. Свидетельство на товарный знак «Основной декоративный элемент» № 8554, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
23. Свидетельство на товарный знак «Мойка» № 8555, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
24. Свидетельство на товарный знак «Подсолнух» № 8556, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
25. Свидетельство на товарный знак «Солнышко» № 8557, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
26. Свидетельство на товарный знак "этикетка масел", № 391286, страна РФ, дата приоритета 02.07.2008;
27. Свидетельство на товарный знак "КАФЕ " № 386484, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
28. Свидетельство на Товарный знак "ПОДСОЛНУХ изобразительный" № 388106, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
29. Свидетельство на Товарный знак "МОЙКА" №388792, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
30. Свидетельство на Товарный знак "ЗЕЛЕНАЯ ВОЛНА" №391298, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;

31. Свидетельство на Товарный знак "СОЛНЫШКО" №391297, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
32. Свидетельство на Товарный знак "Основной Декоративный Элемент" №391296, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
33. Свидетельство на Товарный знак "Снежинка" № 433209, страна РФ, дата приоритета 07.07.2010;
34. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ и бур" №340215, страна РФ, дата приоритета 10.07.2006;
35. Свидетельство на Товарный знак "бур нецветной" № 119303, страна РФ, дата приоритета 15.11.1993, срок действия продлен до 15.11.2023;
36. Свидетельство на Товарный знак «Подсолнух» №424670, страна РФ, дата приоритета 02.12.2009;
37. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ" № 335189, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
38. Свидетельство на Товарный знак "бур цветной" № 340214, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
39. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT и бур" № 340218, страна РФ, дата приоритета 10.07.2006;
40. Свидетельство на Товарный знак «TPMSYS» № 340473, страна РФ, дата приоритета 12.10.2006;
41. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT" № 335190, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
42. Свидетельство на Товарный знак «ФОРА» № 446538, страна РФ, дата приоритета 14.12.2010;
43. Свидетельство на Товарный знак «FORA» № 446539, страна РФ, дата приоритета 14.12.2010;
44. Свидетельство на Товарный знак «ПОДСОЛНУХ» №465392, страна РФ, дата приоритета 29.10.2010;
45. Свидетельство на товарный знак "MEGABIT" № 496423, страна РФ, дата приоритета 20.06.2012;
46. Свидетельство на Товарный знак "Фора топливо премиум - класса" №507340, страна РФ, дата приоритета 13.11.2012;
47. Свидетельство на Товарный знак "FORA premium fuel" № 507339, страна РФ, дата приоритета 13.11.2012;
48. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ" № 536160, страна РФ, дата приоритета 30.10.2013;
49. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT" № 536159, страна РФ, дата приоритета 30.10.2013;
50. Свидетельство на Товарный знак «Rosneft+бур» № 3087152, страна Великобритания, дата приоритета 22.12.2014, срок действия 22.12.2024;
51. Свидетельство на Товарный знак «Солнышко», № 22660, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
52. Свидетельство на Товарный знак «основной декоративный элемент» № 22661, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
53. Свидетельство на Товарный знак «зеленая волна» № 22670, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;

54. Свидетельство на Товарный знак «подсолнух» № 22668, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
55. Свидетельство на Товарный знак «кафе» № 22665, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
56. Свидетельство на Товарный знак «для масел» № 22667, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
57. Свидетельство на Товарный знак «мойка» № 22669, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
58. Свидетельство на Товарный знак «tegabit» № 22666, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
59. Свидетельство на Товарный знак «подсолнух комб» № 22662, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
60. Свидетельство на Товарный знак «ФОРА» № 22663, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
61. Свидетельство на Товарный знак «FORA» № 22664, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024.
62. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 553013, страна РФ, дата приоритета – 30.10.2013, срок действия 30.10.2023.
63. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 166395, страна Ливан, дата приоритета 18.06.2015, срок действия 18.06.2030;
64. Свидетельство на Товарный знак «Оранжевая волна» № 166410, страна Ливан, дата приоритета 19.06.2015, срок действия 19.06.2030;
65. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT» № 166397, страна Ливан, дата приоритета 18.06.2015, срок действия до 18.06.2030;
66. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT» № 302015039914, страна Германия, дата приоритета 15.05.2015, срок действия 31.05.2025;
67. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021280 страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
68. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021281, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
69. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021282, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
70. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021283, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
71. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021284, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
72. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», № 1436021228, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
73. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», №1436021229, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;



74. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», №1436021234, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
75. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», № 1436021236, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
76. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», № 1436021242, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
77. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021254, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
78. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021255, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
79. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021256, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
80. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021257, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
81. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021258, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025.
82. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Роснефть» № 1267990, срок действия 15.05.2025
83. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Роснефть» № 1195339, срок действия 16.12.2023
84. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Бур»№1201439, срок действия 16.12.2023
85. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Бур»№1183519, срок действия 14.08.2023
86. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Rosneft»№1183135, срок действия 14.08.2023
87. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Rosneft»№1195338, срок действия 16.12.2023
88. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Rosneft»№1268588, срок действия 15.05.2025
89. Свидетельство на товарный знак «Роснефть» № 579018, страна регистрации РФ, дата приоритета 24.03.2015
90. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 579019, страна регистрации РФ, дата приоритета 24.03.2015
91. Свидетельство на товарный знак «Sokol» №1237072, страна регистрации Южная Корея, дата регистрации 11.03.2016, срок действия 07.10.2024
92. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №16780, страна регистрации Афганистан, дата регистрации 20.01.2016, срок действия 02.06.2025
93. Свидетельство на товарный знак «оранжевая волна» №16781, страна регистрации Афганистан, дата регистрации 20.01.2016, срок действия 12.06.2025

94. Свидетельство на товарный знак «Бур» №16782, страна регистрации Афганистан, дата регистрации 20.01.2016, срок действия 12.06.2025
95. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059082, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 15.04.2016, срок действия 24.03.2025
96. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059081, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 15.04.2016, срок действия 24.03.2025
97. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059078, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 15.04.2016, срок действия 24.03.2025
98. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059075, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 20.04.2016, срок действия 24.03.2025
99. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059074, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 18.04.2016, срок действия 24.03.2025
100. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059072, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 03.05.2016, срок действия 24.03.2025
101. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059071, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 03.05.2016, срок действия 24.03.2025
102. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Sokol» № 1237072, срок действия 07.10.2024
103. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «зеленая волна» №1256300, срок действия 24.04.2025
104. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «подсолнух» №1257089, срок действия 24.04.2025
105. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «чашка» №1256822, срок действия 24.04.2025
106. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «солнышко» №1256448, срок действия 24.04.2025
107. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «мойка» №1266695 срок действия 24.04.2025
108. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «подсолнух комбинированный» № 1267091, срок действия 24.04.2025
109. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «оранжевая волна» №1295510, срок действия 30.12.2025
110. Свидетельство на товарный знак «Sokol» №580392, страна регистрации Россия, дата регистрации 12.07.2016, срок действия 04.08.2024
111. Свидетельство на товарный знак «подсолнух» №302015054054, страна регистрации Германия, дата регистрации 20.05.2016, срок действия 30.09.2025
112. Свидетельство на товарный знак «бур» № 01770956, страна регистрации Тайвань, дата регистрации 16.05.2016, срок действия 15.05.2026
113. Свидетельство на товарный знак «оранжевая волна» №01770955, страна регистрации Тайвань, дата регистрации 16.05.2016, срок действия 15.05.2026

114. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №01770954, страна регистрации Тайвань, дата регистрации 16.05.2016, срок действия 15.05.2026

115. Свидетельства на товарный знак «Rosneft» №164889-164894, страна регистрации Боливия, дата регистрации 07.03.2016, срок действия 06.03.2026

116. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №165941, страна регистрации Боливия, дата регистрации 29.04.2016, срок действия 28.04.2026

117. Свидетельства на товарный знак «бур» №164882-164888, страна регистрации Боливия, дата регистрации 07.03.2016, срок действия 06.03.2026

118. Свидетельства на товарный знак «оранжевая волна» №164875-164881, страна регистрации Боливия, дата регистрации 07.03.2016, срок действия 06.03.2026

**Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:**

Сроки действия исключительных прав по видам объектов интеллектуальной собственности, зарегистрированных в РФ, установлены Гражданским кодексом Российской Федерации и составляют для изобретений 20 лет, полезных моделей 10 лет, программ для ЭВМ 70 лет, баз данных 15 лет, товарных знаков 10 лет. Для объектов, зарегистрированных в зарубежных странах, срок действия установлен национальным законодательством, сроки действия указаны применительно к каждому объекту. Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия исключительных прав для Эмитента, в настоящее время исключены.

#### **4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента**

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» («ЦДУ ТЭК»).

##### **Добыча нефти**

В 2015 году добычу нефти осуществляли 6 вертикально интегрированных нефтяных компаний, ПАО «Газпром», ПАО «Новатэк», 3 компании-оператора СРП и другие добывающие организации. В 2015 году по сравнению с 2014 годом темпы роста добычи нефти составили 1,4% (с 526,7 млн. т в 2014 году до 534,0 млн. т в 2015 году). Рост был обусловлен, в основном, увеличением объемов добычи по проектам ПАО «НК «Роснефть» (Северная оконечность месторождения Чайво на шельфе о. Сахалин, Верхнечонское месторождение в Восточной Сибири, месторождения Уватской группы в Западной Сибири), а также по проектам других компаний: месторождения им. Р. Требса и А. Титова в Тимано-Печоре (ПАО АНК «Башнефть» и ПАО «Лукойл»), проекты ОАО «Сургутнефтегаз» в Восточной Сибири. Без учета указанных проектов добыча нефти в России в 2015 году увеличилась на 0,5%.

Проходка в разведочном бурении в 2015 году снизилась на 17,7% до 818 тыс. м, в эксплуатационном бурении – увеличилась на 11,6% до 22 065 тыс. м.

В 2015 году доля скважин, дающих продукцию, составила 87,4% эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин составила 12,6%, что на 0,5 п.п. ниже, чем в 2014 году. В 2015 году введено в эксплуатацию 6 261 новых нефтяных скважин, что на 196 скважин (на 3,2%) больше показателя 2014 года.

По итогам января-сентября 2016 года добыча нефти в России составила 406,7 млн. т, что на 2,0% выше показателя января-сентября 2015 года (398,6 млн. т). Среднесуточная добыча (2016 год – високосный) увеличилась на 1,7% относительно аналогичного показателя 2015 г.

Проходка в разведочном бурении в январе-сентябре 2016 года составила 717 тыс. м, что на 17,2% выше показателя января-сентября 2015 года (612 тыс. м). Проходка в эксплуатационном бурении увеличилась на 16,1% с 16 132 тыс. м в январе-сентябре 2015 года до 18 728 тыс. м в январе-сентябре 2016 года.

За январь-сентябрь 2016 года введено 5 209 новых нефтяных скважин, что на 586 ед. больше, чем за январь-сентябрь 2015 года (4 623 скважин).

### Переработка нефти

Переработка нефти в 2015 году составила 282,4 млн. т, что на 2,3% ниже уровня 2014 года. Глубина переработки нефти составила 74,2%, увеличившись на 1,9 п.п. к уровню 2014 года.

Производство автобензинов в 2015 году составило 39,8 млн. т, увеличившись на 3,9% к уровню 2014 года. Доля высокооктановых автобензинов в общем объеме производства автобензинов несколько снизилась – с 95,0% в 2014 году до 94,9% в 2015 году.

Производство дизельного топлива в 2015 году составило 76,1 млн. т, что на 1,6% ниже уровня 2014 года. Производство топочного мазута снизилось в 2015 году на 9,4% до 71,0 млн. т.

По итогам января-сентября 2016 года переработка нефти в России составила 206,7 млн. т, что на 2,6% выше уровня января-сентября 2015 года (212,2 млн. т). В среднесуточном исчислении объем первичной переработки снизился на 2,9%. Глубина переработки нефти увеличилась на 5,2 п.п. с 74,0% в январе-сентябре 2015 года до 79,2% в январе-сентябре 2016 года.

Производство автобензинов в январе-сентябре 2016 года составило 29,9 млн. т, что на 1,6% выше уровня января-сентября 2015 года, среднесуточный объем производства автобензинов увеличился на 1,2%. При этом доля высокооктановых бензинов в общем выпуске увеличилась на 0,4 п.п. с 95,3% в январе-сентябре 2015 года до 95,7% в январе-сентябре 2016 года.

В январе-сентябре 2016 года производство дизтоплива снизилось на 1,3% относительно аналогичного показателя 2015 г. до 56,6 млн. т (57,3 млн. т в январе-сентябре 2015 г.), в среднесуточном исчислении – на 1,6%; производство топочного мазута сократилось на 22,6% относительно аналогичного показателя 2015 г. до 41,6 млн. т (53,8 млн. т в январе-сентябре 2015 г.), в среднесуточном исчислении – на 22,9%.

### Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, в 2015 году экспорт нефти из России увеличился относительно уровня 2014 года на 9,6% и составил 242,9 млн. т. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2015 году 45,5% (в 2014 году – 42,1%). В том числе экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2015 году составил 220,3 млн. т, увеличившись на 10,6% относительно уровня 2014 года (199,2 млн. т). Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2015 году составил 22,6 млн. т, незначительно увеличившись (на 0,6%) в связи с ростом поставок в Белоруссию. Поставки нефти на Украину и в Казахстан в 2015 году не осуществлялись.

В январе-сентябре 2016 года экспорт нефти из России составил 189,5 млн. т, что на 5,1% превышает объем экспорта нефти в январе-сентябре 2015 года (180,3 млн. т), в среднесуточном исчислении – на 4,7%. В том числе экспорт нефти в Дальнее зарубежье увеличился на 6,2% до 174,4 млн. т (в среднесуточном исчислении – на 5,8%); в Ближнее зарубежье (только Белоруссия) – сократился на 5,7% до 15,1 млн. т (в среднесуточном исчислении – на 6,1%).

### Цены на нефть

Анализ цен на нефть представлен в разделе 4.7. «Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента».

**Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2011-2016 годах**

Наименование показателя	Отчетный период					
	2011	2012	2013	2014	2015	Янв-сен 2016
Добыча нефти, млн т	511,4	518,0	523,3	526,7	534,0	406,7
Изменение к предыдущему году, %	1,2	1,3	1,0	0,7	1,4	2,0
Проходка в разведочном бурении, тыс. м	747	804	817	994	818	717,2
Проходка в эксплуатационном бурении, тыс. м	17 995	19 734	20 840	19 777	22 065	18728
Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.	160,4	162,7	166,0	168,3	170,2	172,3
Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.	136,9	139,2	144,1	146,3	148,7	151,0
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	14,7	14,5	13,2	13,1	12,6	12,4
Ввод новых скважин, ед.	6 147	6 090	6 454	6 065	6 261	5209
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,3	9,4	9,1	9,1	8,9	8,9
Средний дебит новых скважин, т/сут	40,2	36,2	36,8	34,0	34,0	38,7
Переработка нефти, млн тонн	256,4	265,8	272,7	288,9	282,4	206,7
Изменение к предыдущему году, %	3,1	3,6	2,6	6,0	-2,3	-2,6
Глубина переработки нефти, %	70,6	71,2	71,2	72,3	74,2	79,2

Производство автобензинов, млн т	36,6	38,2	38,7	38,3	39,8	29,9
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	89,7	92,7	94,2	95,0	94,9	95,7
Экспорт нефти, млн т	242,1	239,7	234,9	221,6	242,9	189,5
Изменение к предыдущему году, %	-2,0	-1,0	-2,0	-5,6	9,6	5,1

Источник: ЦДУ ТЭК

Результаты деятельности ПАО «НК «Роснефть» в целом соответствуют тенденциям развития отрасли и оцениваются как удовлетворительные. За отчетный период ПАО «НК «Роснефть» работало в соответствии с планом, составленным с учетом отраслевых директив и одобренным Советом директоров Компании.

#### 4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

##### **Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента, и результаты такой деятельности.**

ПАО «НК «Роснефть» является динамично развивающейся вертикально-интегрированной нефтегазовой компанией, которая занимается разведкой и добычей нефти и газа, производством нефтепродуктов и продукции нефтехимии, реализацией углеводородов и продукции переработки в России и за рубежом.

Основными факторами, оказавшими значительное влияние на операционную деятельность Роснефти за рассматриваемый период, являются:

1. изменение цен на нефть, нефтепродукты и газ;
2. обменный курс рубля к доллару США и темпы инфляции;
3. налогообложение, в первую очередь, изменение налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), экспортных пошлин и акцизов;
4. изменение тарифов естественных монополий (на трубопроводный и железнодорожный транспорт);
5. изменение цен на электроэнергию.

Изменение цен, таможенных пошлин и транспортных тарифов может оказать существенное влияние на выбор Компанией номенклатуры производимой продукции и маршрутов поставок, обеспечивающих максимальную прибыльность по нефти, добываемой Компанией.

##### **Изменение ключевых макроэкономических параметров:**

##### **Цены на нефть и нефтепродукты на международном рынке**

9 месяцев 2016 года характеризовалось снижением мировых цен на нефть и нефтепродукты относительно соответствующего периода 2015 года. Средняя цена нефти марки BRENT составила 41,8 долл./бarr., а цена нефти марки URALS - 38,0 долл./бarr., что соответственно на 13,5 долл./бarr. и 14,6 долл./бarr. ниже уровня цен за 9 месяцев 2015 года.

Средние цены на нефтепродукты в Северо-Западной Европе за 9 месяцев 2016 года изменились в следующих диапазонах относительно 9 месяцев 2015 года и составили: дизельное топливо – 376 долл./т (-28,2%), авиакеросин - 405 долл./т (-21,7%), прямогонный бензин - 367 долл./т (-23,3%) и мазут - 182 долл./т (-33,7%). Тенденции цен реализации нефти и нефтепродуктов Компании определяются изменением мировых цен с учетом транспортных и фрахтовых составляющих. Цены внутреннего рынка зависят от экспортной альтернативы и учитывают ряд внутренних факторов, в том числе требования контролирующих органов, включая ФАС России, сезонный фактор спроса, изменение акцизов на нефтепродукты и др. Ценовой фактор оказывает комплексное влияние на финансовые результаты Компании. В частности, снижение мировых цен на нефть, помимо снижения выручки, приводит к существенному падению фискальной нагрузки в виде экспортных пошлин и НДПИ, но при этом период действия экспортной пошлины отстает на полтора месяца от изменения мировых цен на нефть (период мониторинга), что приводит к дополнительной налоговой нагрузке в соответствующий налоговый период.

##### **Обменный курс рубля к доллару США**

Изменение курса доллара США и Евро к рублю и темпы инфляции в Российской Федерации оказывают существенное влияние на результаты деятельности Компании в связи с тем, что значительная часть выручки от продажи нефти и нефтепродуктов выражена в долларах США, в то время как большая часть расходов выражена в российских рублях.

За 9 месяцев 2016 года средний обменный курс доллара США к рублю вырос до 68,4 руб./долл. или на 15% относительно аналогичного периода 2015 года (59,3 руб./долл.). Курс доллара на конец 9 месяцев

2016 года составил 63,2 руб./долл. против 66,2 руб./долл. на конец 9 месяцев 2015 года.

### Налогообложение

В 2016 году повышена базовая ставка НДС на нефть с 766 руб./т до 857 руб./т.

В условиях роста базовой ставки, ослабления курса рубля к доллару и снижения мировой цены на нефть относительно первого полугодия 2015 года средняя ставка НДС на нефть за 9 месяцев 2016 года составила 5 441 руб./т, что на 19,0% ниже аналогичного периода 2015 года.

Ставка экспортной пошлины на нефть в дальнейшем зарубежье за 9 месяцев 2016 года составила 70,4 долл./т, что на 45,8% ниже уровня 9 месяцев 2015 года.

Ставка НДС на природный газ.

В третьем и во втором кварталах 2016 года средняя фактическая ставка НДС на природный газ по Компании составила 531 руб. за тыс. куб. м и 544 руб. за тыс. куб. м., а также за девять месяцев 2016 и 2015 года 535 руб. за тыс. куб. м и 514 руб. за тыс. куб. м. соответственно.

Ставка НДС на газовый конденсат.

По ряду месторождений к объемам газового конденсата применяется ставка НДС на нефть, поскольку подготовка газового конденсата происходит совместно с нефтью. В случае отдельной подготовки газового конденсата применяется ставка НДС на газовый конденсат.

Значительный объем конденсата, облагаемого по ставке НДС для газового конденсата, добывается на месторождениях Роспана, для которого ставка НДС в третьем и во втором кварталах 2016 года составила 2 970 руб. и 3 157 руб., а также за девять месяцев 2016 и 2015 года 2 995 руб. и 2 349 руб. за тонну, соответственно.

Изменение порядка определения ставки НДС для природного газа и газового конденсата.

Согласно Налоговому кодексу Российской Федерации с 1 июля 2014 г. применяется расчетная формула для определения ставки НДС для природного газа и газового конденсата. В соответствии с формулой базовая ставка НДС для природного газа в размере 35 рублей за 1000 куб. м, для газового конденсата в размере 42 рубля за тонну умножается на значение единицы условного топлива и на понижающий коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа и (или) газового конденсата. Кроме того, с 1 января по 31 декабря 2016 года включительно для расчета ставки НДС на газовый конденсат применяется корректирующий повышающий коэффициент 5,5; с 1 января по 31 декабря 2015 года включительно – 4,4; на период с 1 января 2017 года – 6,5.

Понижающие коэффициенты 2016 года:

- для лицензионных участков с определенными характеристиками глубины залегания углеводородного сырья в размере 0,5 для Роспана и Русско-Реченского месторождения, а также месторождений Краснодарского и Ставропольского краев;
- в размере 0,64 по части залежей Кынско-Часельского месторождения и ряда лицензионных участков Сибнефтегаза, а также для месторождений ЯНАО, Краснодарского края и Чеченской Республики;
- в размере 0,1 для запасов газа участков, расположенных полностью или частично на территории Иркутской области, Красноярского края, Дальневосточного Федерального округа либо Охотского моря;
- в размере 0,21 для Туронских залежей Харампурского месторождения;
- в размере от 0,5 до 1 для месторождений со степенью выработанности запасов более 70%.

В соответствии с налоговым законодательством ставки акцизов на нефтепродукты дифференцированы с учетом требований, предъявляемых к качеству топлива.

С 01.01.2016 установлены следующие ставки акцизов:

- 7 530 руб. за тонну для высокооктановых бензинов, соответствующих классу 5;
- 10 500 руб. за тонну для всех высокооктановых бензинов, кроме соответствующих классу 5;
- 10 500 руб. за тонну для прямогонного бензина (нафты);
- 4 150 руб. за тонну для дизеля и средних дистиллятов;
- 6 000 руб. за тонну для масел;
- 3 000 руб. за тонну для бензола, параксилола, ортоксилола.

С 01.04.2016 установлены следующие ставки акцизов:

- 10 130 руб. за тонну для высокооктановых бензинов, соответствующих классу 5;
- 13 100 руб. за тонну для всех высокооктановых бензинов, кроме соответствующих классу 5;
- 13 100 руб. за тонну для прямогонного бензина (нафты);
- 5 293 руб. за тонну для дизеля и средних дистиллятов;
- 6 000 руб. за тонну для масел;
- 3 000 руб. за тонну для бензола, параксилола, ортоксилола.

С 1 января 2015 года установлены новые правила в отношении применения собственниками сырья

вычетов акцизов с повышенным коэффициентом (от 1,37 до 3,4 в зависимости от вида подакцизного товара и года вычета). Такие вычеты возможны только при выполнении определенных Налоговым кодексом РФ условий.

С 01.01.2016 установлены ставки экспортных пошлин на нефтепродукты, исчисляемые в процентах от предельной ставки пошлины на нефть сырую, и за 9 месяцев 2016 года составили:

- для легких и средних дистиллятов (за исключением прямогонного бензина и товарного бензина) экспортная пошлина установлена на уровне 40% от ставки пошлины на нефть и составила 28,1 долл./т, что на 54,8% ниже уровня аналогичного периода 2015 года;
- для прямогонного бензина (нафта) - 71% от ставки пошлины на нефть и составила 49,9 долл./т, что на 54,7% ниже уровня аналогичного периода 2015 года;
- для товарного бензина - 61% от ставки пошлины на нефть и составила 42,9 долл./т, что на 57,6% ниже уровня аналогичного периода 2015 года;
- для мазута, битума нефтяного, прочих отработанных нефтепродуктов - 82% от ставки пошлины на нефть и составила 57,7 долл./т, что на 41,5% ниже уровня аналогичного периода 2015 года.

#### **Темпы инфляции и тарифы естественных монополий**

Темпы инфляции и роста транспортных тарифов естественных монополий оказывают значительное влияние на уровень операционных затрат Компании.

За 9 месяцев 2016 года инфляция потребительских цен составила 4,1%, что на 6,3 п.п. ниже аналогичного показателя 9 месяцев 2015 года (среднегодовой индекс потребительских цен за 9 месяцев 2016 года составил 7,5%), индекс цен производителей промышленных товаров составил 5,8%, что на 6,1 п.п. ниже аналогичного показателя 9 месяцев 2015 года (среднегодовой индекс цен производителей промышленных товаров за 9 месяцев 2016 года составил 3,7%).

Роснефть осуществляет транспортировку большей части добываемой нефти, а также некоторых видов светлых нефтепродуктов через систему магистральных трубопроводов, владельцем и оператором которых является ПАО «Транснефть» – субъект естественных монополий. Роснефть также осуществляет транспортировку нефти и нефтепродуктов посредством железнодорожного транспорта. Основным перевозчиком на железнодорожном транспорте России выступает ОАО «РЖД», которое является субъектом естественных монополий на транспорте.

ФАС России имеет полномочия устанавливать величину базового тарифа Транснефти на территории Российской Федерации по транспортировке сырой нефти и нефтепродуктов через магистральные трубопроводы, которая включает в себя тарифы по перекачке, перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче нефти и диспетчеризации в системе магистральных нефтепроводов и др. Индексация тарифов для железнодорожных перевозок также проводится ФАС России. Тариф устанавливается в российских рублях и не привязан к валютному курсу.

ФАС России устанавливает тарифы для каждого отдельного направления трубопроводной сети в зависимости от длины указанных участков, направления транспортировки и прочих факторов; альтернативно, тарифы могут устанавливаться для всего маршрута транспортировки по трубопроводной сети. Тарифы для железнодорожной перевозки зависят от вида груза и расстояния транспортировки.

ФАС России устанавливает также величину тарифов на транспортировку газа по магистральным трубопроводам. Тариф является двухставочным. Первая ставка устанавливается для пары «точка входа – точка выхода» и зависит от расстояния между данными точками. Вторая ставка зависит от товаротранспортной работы, проделанной ПАО «Газпром» при транспортировке газа, и зависит от расчетного расстояния, пройденного газом при транспортировке. Тариф устанавливается в российских рублях.

#### **Изменения тарифов ПАО «Транснефть» по нефти.**

С 1 января 2016 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составила 5,76%. Также произошли изменения по сетевым тарифам. В частности, отменен сетевой тариф на транспортировку нефти с месторождений Западной Сибири до экспортных портов Приморск и Усть-Луга. Вместо него введен сетевой тариф по маршрутам от пунктов приема нефти «Апрельская», «Ватъеган», «Пур-Пе» до экспортных портов Приморск и Усть-Луга.

#### **Изменения тарифов ПАО «Транснефть» по нефтепродуктам.**

С 1 января 2016 года тарифы Транснефти на транспортировку нефтепродуктов были увеличены в среднем по большинству направлений на 12%. По маршруту «Рязанская НПК – порт Приморск» увеличение составило 16%. Услуги по диспетчеризации не изменились.

#### **Изменения железнодорожных тарифов ОАО «РЖД».**

С января 2016 года индексация ставок тарифов, сборов и платы за перевозку грузов и услуги по

использованию инфраструктуры при перевозках, выполняемых ОАО «РЖД», составила 9% к уровню 2015 года. Также с 1 января 2016 года прекращено действие повышающего коэффициента 1,074 на железнодорожные тарифы на перевозку дизельного топлива на внутреннем рынке, введенного в действие с 16 сентября 2015 года.

*Изменения тарифов на транспортировку газа.*

С 1 июля 2016 года ежегодная индексация тарифа на транспортировку газа по территории РФ по магистральным газопроводам ПАО «Газпром», входящим в Единую систему газоснабжения, для независимых организаций не производилась.

#### **Значимые события за 9 месяцев 2016 года и после отчетной даты**

В январе 2016 года Роснефть и Grupa Lotos S.A. договорились о продлении договора на поставку нефти в Польшу от 20 декабря 2013 г. Обновленные коммерческие условия предполагают продление срока действия договора на год (31 декабря 2017 г.) и увеличение поставок на 300 тысяч тонн до 2,7 млн тонн нефти в год.

В марте 2016 года Компания и Oil India, Indian Oil и Bharat Petroresources подписали договор купли-продажи 29,9% доли в ООО «Таас-Юрх Нефтегазодобыча». Документ предусматривает вхождение консорциума индийских компаний в проект, участниками которого являются Компания и ВР. В октябре сделка была завершена. Предварительная цена сделки составила 1 173 млн. долл. США (73 млрд. руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату завершения сделки).

В мае 2016 года Компания приобрела у PDVSA дополнительные 23,33% в СП Петромонагас за 500 млн. долл., увеличив свою долю до 40%, в счет долгосрочного аванса, выданного Компанией в адрес PDVSA в феврале 2016 года.

ПАО «НК «Роснефть» завершило сделку по продаже 15% акций АО «Ванкорнефть» компании ONGC Videsh Limited 31 мая 2016 года. Базовая цена сделки составляет 1,085 млрд. долл. (около – 72 млрд. руб.).

В июне 2016 года в рамках XX Петербургского международного экономического форума ПАО «НК «Роснефть», Oil India, Indian Oil и Bharat PetroResources подписали договор купли-продажи 23,9% акций АО «Ванкорнефть» и акционерное соглашение. В октябре сделка была завершена. Базовая цена сделки составила около 2,021 млрд. долл. (около 126 млрд. руб.).

ПАО «НК «Роснефть» и Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. (PKN Orlen) подписали продление контракта на поставку нефти в направлении Чешской Республики. Контракт продлен с 1 июля 2016 года по 30 июня 2019 года, и предусматривает возможность увеличения поставок «Роснефтью» до 15,8 млн. тонн нефти в адрес PKN Orlen.

В июле 2016 года Rosneft Finance S.A. (дочернее общество ПАО «НК «Роснефть») осуществила погашение еврооблигаций серии 2 общим номиналом 1 млрд. долл. Данные еврооблигации были выпущены бывшей группой ТНК-ВР в 2006 г. со сроком погашения через 10 лет, ставка купона по ним составляла 7,5% годовых.

В сентябре 2016 года ПАО «НК «Роснефть» и ONGC Videsh Limited подписали договор купли-продажи 11% акций АО «Ванкорнефть» и акционерное соглашение. 28 октября 2016 года сделка была завершена. Базовая цена сделки составила 930 млн. долл. США (58 млрд. руб. по официальному курсу ЦБ РФ на дату завершения сделки).

ПАО «НК «Роснефть» в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 10 октября 2016 года завершило корпоративные мероприятия по подготовке и осуществлению приобретения государственного пакета акций ПАО АНК «Башнефть», составляющего 50,0755% уставного капитала компании. 12 октября 2016 года ПАО «НК «Роснефть» полностью выполнило свои обязательства по договору купли-продажи 88 951 379 акций ПАО АНК «Башнефть» по цене 329,69 млрд. руб.

#### **4.8. Конкуренты эмитента**

Согласно результатам аудита, проведенного компанией DeGolyer & MacNaughton по классификации SEC (комиссия по ценным бумагам и биржам США), предусматривающей оценку до конца срока рентабельной разработки месторождений, на 31.12.2015 доказанные запасы углеводородов «НК «Роснефть» составили 34 465 млн. барр. н.э. (4 654 млн. т н.э.). Запасы углеводородов увеличились на 488 млн. барр. н.э. (59 млн. т н.э.). Рост уровня запасов был достигнут, несмотря на значительное снижение средних эталонных цен на нефть. Коэффициент замещения доказанных запасов углеводородов по классификации SEC составил 124% (коэффициент рассчитан на основании метрических единиц измерения углеводородов). По итогам 2015 года обеспеченность «НК «Роснефть» доказанными запасами углеводородов по классификации SEC составила 19 лет.



По классификации PRMS (Система управления углеводородными ресурсами) на 31.12.2015 запасы углеводородов по категории 1P составили 42 917 млн. барр. н.э. (5 808 млн. т н.э.), 2P - 76 171 млн. барр. н.э. (10 274 млн. т н.э.), по категории 3P - 108 601 млн барр. н.э. (14 683 млн. т н.э.). Суммарные запасы по категории 3P выросли в 2015 г. на 2%.

ПАО «НК «Роснефть» активно готовит к вводу в 2016 – 2021 годах в промышленную разработку новые крупные месторождения Восточной и Западной Сибири, среди которых Сузунское, Тагульское, Лодочное, Юрубчено-Тохомское, Русское, Харампурское (газовые залежи) и Кынско-Часельская группа. При разработке указанных месторождений планируется использовать новые технологии бурения (включая бурение скважин с горизонтальным окончанием), которые успешно зарекомендовали себя на действующих месторождениях Компании, позволяя в среднесрочной перспективе вовлекать в разработку значительный объем запасов нефти и газа, включая трудноизвлекаемые.

Роснефть - активный участник рынка нефти и нефтепродуктов, как в России, так и за ее пределами.

География поставок нефти ПАО «НК «Роснефть» достаточно обширна. Нефть, в основном, реализуется на экспорт и поставляется на переработку на собственные заводы в Российской Федерации и за рубежом. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Азиатско-Тихоокеанского региона и СНГ. Компания последовательно расширяет объемы экспортных поставок по долгосрочным контрактам, включая поставки нефти по контрактам с КННК (CNPC), а также поставки по прямым договорам в Европу.

Основными конкурентами Компании при поставках российской нефти на внешний рынок являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ПАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть». Прямая конкуренция за вывоз нефти на внешний рынок отсутствует, так как все российские производители имеют экспортный график транспортировки нефти за пределы Российской Федерации, основанный на принципе равнодоступности к системе магистральных нефтепроводов и терминалов в морских портах. Основными конкурирующими поставщиками других сортов нефти на внешних рынках являются международные и национальные нефтяные компании, включая Shell, BP, ExxonMobil, Chevron, Total, Statoil, Saudi Aramco, NIOC и другие. Реализация нефти сторонним покупателям на внутреннем рынке незначительна, нефть в основном перерабатывается на собственных заводах ПАО «НК «Роснефть».

Так как нефть и нефтепродукты являются товарами, качество которых должно быть выдержано на уровне государственных технических регламентов и стандартов, которым сложно придать какие-либо дополнительные свойства, чтобы сделать их более привлекательными для потребителя, перечень факторов, способствующих поддержанию конкурентоспособности Компании на должном уровне, ограничен, за исключением брендированных топлив и масел.

Одним из основных факторов, определяющих конкурентоспособность Компании, является местоположение ее предприятий нефтепереработки и нефтепродуктообеспечения. Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах Российской Федерации. География поставок нефтепродуктов, произведенных ПАО «НК «Роснефть», связана с регионами расположения предприятий сбытовой деятельности, где Компания располагает собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС/АЗК) с учетом емкости рынка и уровня платежеспособного спроса.

Товарный знак ПАО «НК «Роснефть» является одним из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с достойным уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС, что немаловажно для поддержания конкурентоспособности.

В течение ряда лет ПАО «НК «Роснефть» последовательно осуществляло программу модернизации НПЗ, включая реконструкцию мощностей Комсомольского нефтеперерабатывающего завода, модернизацию Туапсинского НПЗ, реконструкцию и модернизацию Ачинского НПЗ и АНХК и заводов Самарской группы, что в целом позволило улучшить качество выпускаемой продукции и повысить ее конкурентоспособность. Компания в 2015 г. завершила переход на евро-5 в соответствии с требованиями Техрегламента.

Экспорт нефтепродуктов, также как и нефти, осуществляется в страны Европы, Азиатско-Тихоокеанского региона и СНГ. Расширяется география прямых поставок нефти и нефтепродуктов Компании. «Роснефть» и Hellenic Petroleum достигли договоренностей в отношении первых прямых поставок на НПЗ Греции 85 тыс. т нефти сорта КТК и до 90 тыс. т мазута производства Туапсинского НПЗ в сентябре-ноябре 2016 года. Укреплению позиций Компании на европейском рынке способствует переработка нефти на НПЗ Ruhr Oel, расположенных в Германии. Компания владеет 50% долей в Ruhr Oel GmbH (ROG). ROG владеет долями в четырех НПЗ на территории Германии (Гельзенкирхен – 100%; Bayernoil – 25%; MiRO – 24%; PCK Raffinerie GmbH – 55%).

ПАО «НК «Роснефть» последовательно реализует планы по диверсификации на рынках АТР. С

подписанием договора купли-продажи 49% акций Essar Oil Limited «Роснефть» вышла на индийский рынок, один из самых перспективных и быстрорастущих в мире. По завершении сделки Компания получит долю в НПЗ Вадинар мощностью 20 млн. т с комплексной инфраструктурой, являющемся одним из самых крупных и технологически сложных НПЗ не только в Индии, но и во всем мире, а также крупной сети АЗС в Индии около 3 тыс. станций. Компания ожидает получить синергетический эффект от переработки на НПЗ тяжелой нефти из Венесуэлы и кросс-поставок нефтепродуктов на рынки АТР, что позволит усилить экономическую эффективность деятельности завода. Выходу на новые растущие рынки АТР будут способствовать установление отношений стратегического партнерства с нефтегазовыми компаниями региона, расширение прямых поставок нефти и нефтепродуктов и реализация новых проектов, включая проект строительства нефтеперерабатывающего и нефтехимического комплекса Tuban с первичной мощностью 15 млн. т в восточной части острова Ява (Индонезия). «Роснефть» и Pertamina подписали Соглашение о создании совместного предприятия. В настоящий момент стороны проводят технико-экономическое обоснование (ТЭО) проекта. Финальное инвестиционное решение будет принято по итогам ТЭО, базового инженерного проектирования (BED) и расширенного базового проектирования (FEED).

Основными конкурентами Компании при продаже нефтепродуктов на внутреннем рынке являются российские вертикально-интегрированные компании ПАО «ЛУКОЙЛ», ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Татнефть» и другие. На внешнем рынке основными конкурирующими поставщиками нефтепродуктов являются такие крупнейшие международные нефтегазовые концерны как Shell, BP, TOTAL, ExxonMobil, Chevron и другие.

Компания продолжает наращивать ресурсную базу и объемы добычи газа, уделяя серьезное внимание реализации стратегии монетизации газа, включая развитие проектов по производству СПГ на Дальнем Востоке, программу развития газомоторного топлива в Российской Федерации, а также формирование долгосрочного портфеля контрактов на поставку газа на внутренний рынок РФ.

## **Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента**

### **5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### **5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента**

#### **5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента**

ФИО: *Белоусов Андрей Рэмович*  
(председатель)

Год рождения: **1959**

Образование:  
**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Институт народнохозяйственного прогнозирования Российской академии наук	Главный научный сотрудник (по совместительству)
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Директор департамента экономики и финансов
2012	2013	Министерство экономического развития	Министр

		Российской Федерации	
2012	настоящее время	Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	Администрация Президента Российской Федерации	Помощник Президента Российской Федерации
2015	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ" (ранее - ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ")	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Государственная корпорация по космической деятельности "РОСКОСМОС"	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	АО "Российский экспортный центр"	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

***Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Варниг Артур Маттиас***

Год рождения: ***1955***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	2015	ОАО "АБ "Россия"	Член Совета директоров
2006	2016	Nord Stream AG (Швейцария)	Управляющий директор

2007	настоящее время	Банк ВТБ (ПАО)	Член Наблюдательного совета
2008	настоящее время	Interatis AG (Швейцария)	Директор
2010	2015	Verbundnetz Gas AG (Германия)	Член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	GAZPROM Schweiz AG (Швейцария)	Член Административного совета (до 2015 - Председатель Административного совета)
2011	настоящее время	ПАО "Транснефть" (ранее - ОАО "АК "Транснефть")	Член Совета директоров (до 2015 - Председатель Совета директоров)
2011	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	Заместитель Председателя Совета директоров с 2014 по настоящее время (с 2011 по 2014 - член Совета директоров, независимый директор)
2012	настоящее время	United Company RUSAL Plc (Джерси)	Председатель Совета директоров, независимый неисполнительный директор
2013	настоящее время	Gas Project Development Central Asia AG (Швейцария)	Председатель Административного Совета
2013	настоящее время	Interatis Engineering AG (Швейцария)	Председатель Административного Совета
2013	настоящее время	Interatis Consulting AG (Швейцария)	Председатель Административного Совета
2015	настоящее время	Nord Stream 2 AG (Швейцария) (ранее - New European Pipeline AG )	Исполнительный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0009**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0009**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту	Нет
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Сечин Игорь Иванович**

Год рождения: **1960**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	Главный исполнительный директор, Председатель Правления. Заместитель Председателя Совета директоров с 2013 по настоящее время (с 2012 по 2013 - член Совета директоров)
2012	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ" (ранее - ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ")	Председатель Совета директоров
2012	2015	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Интер РАО"	Председатель Совета директоров
2013	2016	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО "ДЦСС"	Председатель Совета

			директоров
2014	настоящее время	АО "СПбМТСБ"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

***Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Акимов Андрей Игоревич***

Год рождения: ***1953***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	"Газпромбанк" (Акционерное общество)	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2003	настоящее время	Ассоциация российских банков	Член Совета
2004	настоящее время	Фонд "Институт энергетики и финансов"	Председатель Попечительского совета
2006	2012	Carbon Trade & Finance SICAR S.A.	Член Совета директоров
2006	настоящее время	ПАО "НОВАТЭК"	Член Совета директоров

2007	2015	Общество с ограниченной ответственностью "Конгресс-Центр "Константиновский"	Член Совета директоров
2008	2015	GAZPROM Germania GmbH	Член Наблюдательного совета
2009	2016	Gazprom EP International B.V. (ранее Gazprom Netherlands B.V.)	Член Наблюдательного совета
2009	2013	Gazprombank (Switzerland) Ltd.	Председатель Совета директоров
2011	2013	Государственная компания "Российские автомобильные дороги"	Председатель Наблюдательного совета
2011	настоящее время	ПАО "Газпром"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ" (ранее - ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ")	Член Совета директоров. С 2011 по 2012 - Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	Заместитель Председателя Совета директоров
2013	настоящее время	Bank GPB International S.A.	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Член Наблюдательного совета

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям	Нет
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Вьюгин Олег Вячеславович**  
**Независимый член совета директоров**  
 Год рождения: **1952**

Образование:  
**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2012	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Член Правления
2009	настоящее время	ПАО "МДМ Банк"	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров, Член Комитета Совета директоров по стратегии, управлению рисками и вознаграждениям, Член Комитета Совета директоров по аудиту
2007	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики»	Профессор Департамента финансов Факультета экономических наук
2008	настоящее время	Фонд Европейского университета в Санкт-Петербурге	Член Попечительского совета
2008	2013	Ассоциация российских банков	Член Совета
2008	настоящее время	Некоммерческая организация "Фонд целевого капитала РЭШ"	Член Попечительского совета
2008	2012	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров
2010	настоящее время	Национальная ассоциация участников фондового рынка (НАУФОР)	Член Совета директоров, с 2010 - Председатель Совета директоров
2010	2011	Закрытое акционерное общество "Фондовая биржа ММВБ"	Член Совета директоров
2011	настоящее время	Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий" (НКО АО НРД)	Заместитель Председателя Наблюдательного совета, Член Комиссии по назначениям и вознаграждениям Наблюдательного совета
2011	настоящее время	Некоммерческий фонд "Аналитический центр "Форум"	Член Попечительского совета
2011	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Национальный Совет по корпоративному управлению"	Член Президиума
2012	2015	Российская ассоциация независимых директоров	Член Наблюдательного совета
2013	2015	ООО "Морган Стэнли Банк"	Старший советник по России и СНГ (гражданско-правовой договор)
2013	2015	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров (профессиональный)



			поверенный), с 2013 - член Комитета по аудиту при Совете директоров, член Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров
2015	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	Член Совета директоров, независимый директор
2016	настоящее время	Фонд поддержки молодежного предпринимательства "АГАТ"	Член Совета Фонда

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту	Нет
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Дадли Роберт*

Год рождения: *1955*

Образование:

*высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	BP p.l.c.	Директор и член Совета директоров
2010	настоящее время	BP p.l.c.	Президент группы компаний

	время		ВР
2011	настоящее время	Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество"	Член Попечительского совета
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Кинтеро Гильермо*

Год рождения: *1957*

Образование:

*высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2015	BP Energy do Brasil Ltda	Президент по региону - Бразилия, Уругвай, Венесуэла и Колумбия
2010	2015	BP Brasil Ltda	Президент, Директор
2011	2015	BP Exploration do Brasil Ltda	Президент
2011	2016	BP Petroleo y Gas S.A.	Директор
2013	2015	Brasilian E&P Industry Board (IBP)	Председатель Совета
2014	2016	BP Exploracion de Venezuela S.A.	Президент

2015	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	Член Совета директоров
------	-----------------	---	------------------------

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

**ФИО: Новак Александр Валентинович**

Год рождения: **1971**

Образование:  
**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	Министерство финансов Российской Федерации	Заместитель министра
2010	2012	ОАО "Росспиртпром"	Член Совета директоров
2010	2012	ОАО "Объединенная авиастроительная корпорация"	Член Совета директоров
2011	2013	Государственная компания "Российские автомобильные дороги"	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Министр
2012	настоящее время	Госкорпорация "Росатом"	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ФГАОУ ВО "Сибирский федеральный"	Член Попечительского

	время	университет"	совета
2014	настоящее время	ФГБОУ ВО "НИУ "МЭИ"	Член Попечительского совета
2015	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "Россети"	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "Газпром"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "Транснефть" (ранее - ОАО "АК "Транснефть")	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ФГБОУ ВО "РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина"	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	НП "РНК МИРЭС"	Председатель

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

*Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Хамфриз Дональд*

*Независимый член совета директоров*

Год рождения: *1948*

Образование:

*высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2011	Корпорация Эксон Мобил	Старший вице-президент, Казначей, директор по финансовым вопросам, член управляющего комитета
2006	2012	Фонд Университета штата Оклахома	Попечитель
2006	2013	Junior Achievement Worldwide	Член Совета директоров, Казначей
2006	2014	Фонд парков и дикой природы Техаса	Член Совета директоров
2011	2013	Корпорация Эксон Мобил	Старший вице-президент, директор по финансовым вопросам, член управляющего комитета
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	Член Совета директоров, независимый директор
2013	настоящее время	Музей природы и науки им. Росса Перо (независимая некоммерческая организация)	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Учебный центр Викери Мидоу (независимая некоммерческая организация)	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Музей Джорджии О'Киф (независимая некоммерческая организация)	Попечитель
2016	настоящее время	Музыкальный фестиваль Крестед Бьютт (независимая некоммерческая организация)	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Адаптивный спортивный центр (независимая некоммерческая организация)	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0021**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0021**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

## 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

Год рождения: *1960*

Образование:

*высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	Главный исполнительный директор, Председатель Правления. Заместитель Председателя Совета директоров с 2013 по настоящее время (с 2012 по 2013 - член Совета директоров)
2012	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ" (ранее - ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ")	Председатель Совета директоров
2012	2015	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Интер РАО"	Председатель Совета директоров
2013	2016	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО "ДЦСС"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	АО "СПбМТСБ"	Председатель Совета директоров

2014	настоящее время	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров
------	-----------------	---------------------	------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

### 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Сечин Игорь Иванович**

(**председатель**)

Год рождения: **1960**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2011	ОАО "НК "Роснефть"	Председатель Совета директоров
2006	2011	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2008	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЭЭС"	Председатель Совета директоров
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель

	время		Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	Главный исполнительный директор, Председатель Правления. Заместитель Председателя Совета директоров с 2013 по настоящее время (с 2012 по 2013 - член Совета директоров)
2012	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ" (ранее - ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ")	Председатель Совета директоров
2012	2015	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Президент, Председатель Правления
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Президент
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Интер РАО"	Председатель Совета директоров
2013	2016	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО "ДЦСС"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	АО "СПбМТСБ"	Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Букаев Геннадий Иванович**

Год рождения: **1947**



Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2012	Правительство Российской Федерации	Помощник Председателя Правительства Российской Федерации
2012	2013	Администрация Президента Республики Башкортостан	Советник Президента Республики Башкортостан
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	В 2013-2015 Советник Президента, в 2015 -2016 Руководитель службы внутреннего аудита и контроля, Руководитель Службы внутреннего аудита, с 2016 - вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита, член Правления
2016	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ" (ранее - ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ")	Генеральный директор (с мая по июль 2016 - ВРИО Генерального директора)
2016	настоящее время	АО "Банкорнефть"	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Калинин Юрий Иванович**

Год рождения: **1946**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в

настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	Совет Федерации Федерального Собрания Российской Федерации	Член Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации от законодательного (представительного) органа государственной власти Пензенской области
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	Вице-президент по кадровым и социальным вопросам, с 2013 - также член Правления, с 2014 - заместитель Председателя Правления
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления, старший вице-президент по работе с персоналом и организационному развитию
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Старший вице-президент по работе с персоналом и организационному развитию
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	Martanco Holdings Co. Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета Фонда

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0019**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0019**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: *Касими́ро Дидье́*

Год рождения: *1966*

Образование:

*высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2012	ООО "ТНК-ВР Коммерс", Украина	Председатель Правления, главный управляющий директор, с 2011 по 2012 - Главный управляющий директор, президент
2010	2012	Американская Торговая Палата в Украине	Директор, член Совета директоров, с 2011 - Заместитель Председателя Совета директоров
2011	2011	Британско-Украинская Торговая Палата в Украине	Директор, член Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	Член Правления, вице-президент по коммерции и логистике, с 2015 - вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике
2012	настоящее время	ООО "НГК "ИТЕРА"	Член Совета директоров, по 2016 - Заместитель председателя Совета директоров
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров с 2012 по 2014, Член Совета директоров с 2015 по настоящее время
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления
2013	2013	ОАО "Рязанский завод нефтехимпродуктов"	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО "АТК"	Член Совета директоров
2013	2014	ЗАО "ТЗС"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	2014	TNK Trading International S.A.	Член Совета директоров
2013	2014	ООО "РН-Шереметьево"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	ЗАО "Компания ПАРКойл"	Член Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Карачаево-Черкесскнефтепродукт"	Член Совета директоров. В 2013 - Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Курганнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Ямалнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета

			директоров
2013	настоящее время	Rosneft Trade Limited	Член Совета директоров
2013	2015	ООО "Красноленинский нефтеперерабатывающий завод"	Член Совета директоров
2013	2015	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2015	ОАО "НК "Роснефть" - Ставрополье"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "Бурятнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Алтайнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Смоленскнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2015	ПАО "НК "Роснефть" - Кубаньнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - КБТК"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ОАО "НК "Роснефть" - Артаг"	Член Совета директоров, в 2013-2015 годах - Председатель Совета директоров
2013	2015	ЗАО "Восточно-Сибирская Топливная Компания"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "НК "Роснефть" - Мурманскнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ПАО "Саратовский НПЗ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Славнефть-ЯНОС"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Trading S.A.	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Global Trade S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Lanard Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Ruhr Oel GmbH	Заместитель Председателя Комитета по поставкам и маркетингу
2013	настоящее время	SIA "ITERA Latvia"	Член Совета
2013	2016	RN-MMG ENERGY Pte Ltd	Член Совета директоров,

			Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	Rosneft Techno S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Роснефть-Армения"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	ПАО "Саратовнефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	ПАО "Туланефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	АО "РН-Ярославль"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	ИООО "РН-Запад"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2016	ПАО "Лисичанскнефтепродукт"	Член Наблюдательного Совета, Председатель Наблюдательного Совета
2014	настоящее время	АО "СПбМТСБ"	Член Совета директоров
2014	2015	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Ереван"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Коммерция"	Генеральный директор
2016	настоящее время	ЗАО "Авиационно-топливная компания"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ЗАО "ТЗС"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"- МЗ "Нефтепродукт"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО "Самаранефтехимпроект"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО "АНХП"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ЧАО "ЛИНИК"	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	ЗАО "Топливоно-заправочный комплекс "Славнефть-Туношна"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0043**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0043**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Лазарев Петр Иванович***

Год рождения: ***1967***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2000	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	Начальник отдела вексельных и инвестиционных программ Финансового департамента, заместитель директора Департамента - начальник отдела ценных бумаг Финансового департамента, руководитель Казначейства, финансовый директор, с 2011 - также член Правления
2005	2014	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров
2007	настоящее время	ООО "Инвест-М-ком"	Генеральный директор
2008	2015	АО "Финанс-М-ком" (ранее - ЗАО "ЮКОС-М")	Генеральный директор
2010	настоящее время	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета Фонда, с 2011 - Председатель Совета Фонда
2010	2012	ООО "Охабанк"	Член Совета директоров
2012	2014	ОАО "ВБРР"	Председатель Наблюдательного совета, с 2013 - член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "Нефтепромлизинг"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления
2013	2013	SHELF SUPPORT SHIPHOLD LIMITED	Член Совета директоров
2013	2013	SKYLINE ASSET MANAGEMENT LIMITED	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров
2013	2014	Rosneft International Holdings Limited	Член Совета директоров

2013	2014	Rosneft Industrial Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН Холдинг"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "Ангарский завод катализаторов и органического синтеза"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "Дальневосточный банк"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО "РН Менеджмент"	Исполнительный финансовый директор
2013	2016	Rosneft SH Investments Limited	Член Совета директоров
2013	2015	Rosneft Finance S.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	TOC Investments Corporation	Член Совета директоров
2013	2016	Taihu Limited	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "НГК "ИТЕРА"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО "РН Холдинг"	С 2013 по 2016 финансовый директор, с 2016 - Генеральный директор
2014	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" -МЗ Нефтепродукт"	Член Совета директоров
2014	2015	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров
2014	настоящее время	АО "НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Иностранные проекты"	Генеральный директор
2016	настоящее время	ООО "Пурсатком"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО "ЦСД"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ЗАО "Манойл"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0042**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0042**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: *Лирон Эрик Морис*

Год рождения: *1954*

Образование:

*высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Директор Департамента внутрискважинных работ, с 2010 - Вице-президент по скважинным работам
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	Вице-президент по бурению, освоению и сервису, с 2013 - Член Правления, первый вице-президент
2013	2013	ООО "РН-Уватнефтегаз"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	ОАО "Удмуртнефть"	Член Совета директоров, по 2016 - Председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО "Корпорация Югранефть"	Член Совета директоров
2013	2015	ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	2015	ООО "Оренбургская буровая компания"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "Оренбургнефть"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "Варьеганнефтегаз"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	настоящее время	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Разведка и добыча"	Генеральный директор
2016	настоящее время	АО "Корпорация Югранефть"	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО "Мессояханефтегаз"	член Совета директоров



2016	настоящее время	ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"	член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" -Дагнефть"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ОАО "РН "Ингушнефть"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО "Ванкорнефть"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0051**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0051**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Нарушевич Юрий Анатольевич**

Год рождения: **1968**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2014	ООО "РН-Бурение"	Генеральный директор
2014	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	С 2014 по 2015 вице-президент по бурению, освоению и сервису, с 2015 вице-президент по внутреннему сервису, член Правления
2015	настоящее время	ООО "РН-Сервис"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	2015	ООО "Оренбургская буровая компания"	Член Совета директоров
2016	настоящее	Precision Drilling de Venezuela, C.A.	Член Совета директоров

	время		
2016	настоящее время	ОАО "Пурнефтеотдача"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00006**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Рунь Зелько**

Год рождения: **1954**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2012	"Exxon Mobil Russia Inc"	Вице-президент
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	Член Правления, вице-президент по шельфовым проектам
2012	настоящее время	RN Nordic Oil AS	Член Совета директоров
2012	2014	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ВЧНГ"	Член Совета директоров
2013	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Член Правления, главный исполнительный вице-президент по разведке и добыче
2013	2014	ОАО "РН Менеджмент"	Главный исполнительный вице-президент по разведке и добыче
2013	2014	Rosneft Limited	Член Совета директоров

2013	2014	ООО "Восток-Энерджи"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "РН "Ингушнефть"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО "НК "Роснефть" -Дагнефть"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "Дагнефтегаз"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО "Роснефть-Сахалин"	Председатель Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	ООО "Арктический Научный Центр"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Росшельф"	Член Совета директоров
2013	2015	ООО "РН-Эксплорейшн"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	2015	ЗАО "Арктикшельфтегаз"	Член Совета директоров
2013	2015	АО "РН-Астра"	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	АО "РН-Шельф-Дальний Восток"	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров
2013	2015	АО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ООО "Каспийская нефтяная компания"	Член Совета директоров
2014	2015	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров
2014	2015	ООО "РН-УфаНИПИнефть"	Член Правления
2016	настоящее время	ОАО "Роснефть-Сахалин"	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО "Венинефть"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО "СНГТ"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0036**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Шишкин Андрей Николаевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	настоящее время	ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	С 2012 по 2013 вице-президент, с 2013 по 2014 вице-президент по энергетике, промышленной безопасности, охране труда и экологии, с 2014 вице-президент по энергетике и локализации, с 2016 вице-президент по энергетике, локализации и инновациям, с 2015 - также член Правления.
2012	настоящее время	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2013	2015	АО "Охинская ТЭЦ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "Россети"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	АО "ОСК"	Член Совета директоров
2013	2016	Ассоциация НП "Совет рынка"	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	НП "РНК МИРЭС"	Член Президиума
2014	настоящее время	RIG Research Pte. Ltd.	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "РусГидро"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Актив"	Генеральный директор
2015	настоящее время	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров

2016	настоящее время	АО "82 СРЗ"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО "Охинская ТЭЦ"	Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	АО "ЦКБ "Лазурит"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Antares Singapore Pte. Ltd. (Сингапур)	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО "Звезда Морские Технологии"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО "Арктический Научный Центр"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0036**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Феоктистов Олег Владимирович**

Год рождения: **1964**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2016	Федеральная служба безопасности Российской Федерации	Сотрудник
2016	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее - ОАО "НК "Роснефть")	вице-президент - руководитель Службы безопасности, член Правления

### **Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

#### **Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

#### **Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

#### **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

#### **Лицо указанных должностей не занимало**

### **5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента**

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2016, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	149 889 462
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>149 889 462</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:  
*Соглашения отсутствуют.*

*Годовым (по итогам 2015 года) Общим собранием акционеров 15.06.2016 было принято решение об утверждении вознаграждения членам Совета директоров за период выполнения ими своих обязанностей (17.06.2015 – 15.06.2016). В соответствии с Положением ПАО «НК «Роснефть» «О вознаграждении и компенсации расходов членов совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 09.04.2015) выплата вознаграждения членам Совета директоров – резидентам РФ осуществляется в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа.*

*Согласно решению годового (по итогам 2015 года) Общего собрания акционеров размер вознаграждения членов Совета директоров за период выполнения ими своих обязанностей составляет:*

*Акимову Андрею Игоревичу – 560 000 долларов США;*

Варнигу Маттиасу – 580 000 долларов США;  
 Вьюгину Олегу Вячеславовичу – 580 000 долларов США;  
 Хамфризу Дональду – 550 000 долларов США.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2016, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	88 056 011
Заработная плата	433 197 301
Премии (включая суммы годового премирования по итогам предыдущего года, разовые премии по результатам реализации значимых проектов и в случае награждения государственными наградами РФ)	1 227 222 078
Комиссионные	0
Льготы	0
Выплаты за время нахождения в командировках и иные виды вознаграждений	705 144 324
<b>ИТОГО</b>	<b>2 453 619 714</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Вознаграждение членам Правления Компании выплачивается в соответствии с трудовыми договорами и Стандартом ПАО «НК «Роснефть» «О выплатах и компенсациях топ-менеджерам» (утвержден решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 23.04.2015), адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: <https://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/>. Премии включают в себя суммы годового премирования по итогам 2015 года, разовые премии по результатам реализации значимых проектов и в случае награждения государственными наградами Российской Федерации. Членам Правления Компании не выплачивается вознаграждение за участие в коллегиальных органах управления дочерних обществ ПАО «НК «Роснефть».

Компенсации (включая компенсацию расходов и затрат, понесенных членами Совета директоров и связанных с исполнением своих функций)

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа управления	2016, 9 мес.
Совет директоров	8 069 837
Коллегиальный исполнительный орган	18 909 451

Дополнительная информация:

Годовым (по итогам 2015 года) Общим собранием акционеров 17.06.2015 было принято решение об утверждении компенсации всех расходов и затрат, понесенных членами Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» и связанных с исполнением ими своих функций.

За 9 месяцев 2016 года общая сумма выплат членам Правления Компании (включая компенсацию расходов 18,9 млн.руб.) по сравнению с 9 месяцами 2015 года ниже на 25,1% и составляет 2 472,5 млн. руб. Размеры окладов членов Правления Компании не увеличились. В течение 9 месяцев 2016 года выплачены премии в размере 1 227,2 млн. руб., в т.ч. премия по итогам работы в 2015 году и премии за успешную реализацию крупных проектов, при этом выплата премий по сравнению с 9 месяцами 2015 года снизилась на 38,8%.

За участие в работе Правления Компании за 9 месяцев 2016 года выплачено вознаграждение в размере 88,1 млн. руб. (выплаты за участие в работе Правления Компании начались с мая 2015 года в соответствии со стандартом ПАО «НК «Роснефть» «О выплатах и компенсациях топ-менеджерам» (утвержден Решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 23.04.2015)).

#### **5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля**

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

*В соответствии с п.14.1 Устава ПАО «НК «Роснефть» (далее – НК «Роснефть», Общество, эмитент в зависимости от контекста) контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента осуществляется Ревизионной комиссией.*

##### **Ревизионная комиссия**

*Ревизионная комиссия эмитента избирается в составе 5 (пяти) членов Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.*

*Членом Ревизионной комиссии может быть только физическое лицо. Член Ревизионной комиссии эмитента может не быть акционером эмитента. Члены Ревизионной комиссии эмитента не могут одновременно являться членами Совета директоров эмитента, а также занимать иные должности в органах управления эмитента.*

*Объектом проверки Ревизионной комиссией эмитента является деятельность эмитента, в том числе выявление и оценка рисков, возникающих по результатам и в процессе его финансово-хозяйственной деятельности. Ревизионная комиссия эмитента:*

*1. Осуществляет проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности эмитента, по итогам которой составляет заключение, в котором должны содержаться:*

*- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах эмитента;*

*- информация о фактах нарушения установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности.*

*2. Подтверждает достоверность данных, включаемых в годовой отчет эмитента и годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность эмитента.*

*В целях реализации своих полномочий, определенных действующим законодательством Российской Федерации, Уставом эмитента и Положением о Ревизионной комиссии, Ревизионная комиссия имеет право:*

*- в ходе проверки (ревизии) требовать от органов управления эмитента, руководителей структурных подразделений эмитента, руководителей филиалов и представительств, предоставления информации (документов и материалов), необходимой для проведения проверки;*

*- требовать от Главного исполнительного директора, членов Совета директоров, членов Правления, иных должностных лиц, руководителей структурных подразделений эмитента, руководителей филиалов и представительств, материально ответственных лиц, работников эмитента устные и письменные объяснения по вопросам, возникающим в ходе проведения проверок;*

*- ставить перед органами управления эмитента вопрос о привлечении к материальной и дисциплинарной ответственности работников эмитента, включая должностных лиц, в случае выявления факта нарушения ими Устава, внутренних документов эмитента, должностных инструкций, а также фактов злоупотреблений/мошенничества;*

*- требовать в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами эмитента, созыва заседаний Совета директоров, созыва внеочередного общего собрания акционеров;*

*- информировать Совет директоров и/или исполнительные органы управления обо всех случаях невыполнения работниками, включая лиц, выполняющих управленческие функции, требований Ревизионной комиссии, касающихся представления необходимых документов, об отказе в пояснениях по имеющимся у Ревизионной комиссии вопросам;*

*- ставить перед Советом директоров и исполнительными органами управления эмитента вопрос о принятии мер и сроках устранения нарушений, выявленных Ревизионной комиссией.*

*Плановая проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности эмитента проводится по итогам деятельности эмитента за год. Внеочередная проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности проводится во всякое время по решению или требованию лиц, обладающих правом инициировать такую проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Уставом, Положением о Ревизионной комиссии.*

*Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии*



эмитента, утвержденным решением Общего собрания акционеров эмитента от 27.06.2014 (протокол б/н) с изменениями №1, утвержденными Общим собранием акционеров 15.06.2016 (протокол № б/н).

#### **Совет директоров**

Совет директоров осуществляет стратегическое руководство деятельностью эмитента от имени и в интересах всех акционеров эмитента.

К компетенции Совета директоров в области контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента относятся:

– утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности (бизнес-планы, бюджеты) эмитента и контроль их реализации;

– принятие решения о проведении проверки Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности эмитента, рассмотрение результатов такой проверки и принятие решения по результатам такой проверки в случае необходимости;

– рассмотрение отчетов должностного лица (структурного подразделения) эмитента, в обязанности которого входит осуществление контроля за соблюдением эмитентом требований законодательства в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации, об исполнении эмитентом законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком;

– одобрение основных направлений развития системы внутреннего контроля и управления рисками, контроль их реализации;

– организация проведения анализа и оценки эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;

– рассмотрение отчетов Службы внутреннего аудита эмитента;

– утверждение локальных нормативных документов эмитента уровня «Политика» в области:

- системы внутреннего контроля и управления рисками;

- внутреннего аудита (положение о внутреннем аудите, определяющее цели, задачи и полномочия структурного подразделения, осуществляющего функции внутреннего аудита эмитента).

Порядок деятельности Совет директоров определяется Положением о Совете директоров эмитента, утвержденным решением Общего собрания акционеров эмитента от 27.06.2014 (протокол б/н) с изменениями №1, утвержденными Общим собранием акционеров 15.06.2016 (протокол № б/н).

#### **Комитет Совета директоров по аудиту**

Комитет Совета директоров по аудиту создан в целях углубленной проработки вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров эмитента по вопросам его компетенции в части контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также по иным вопросам, делегированным Комитету Советом директоров эмитента.

Члены Комитета Совета директоров по аудиту:

ФИО	Председатель/Член Комитета
Хамфриз Дональд	Председатель Комитета
Варниг Маттиас	Член Комитета
Вьюгин Олег Вячеславович	Член Комитета

Основной задачей Комитета Совета директоров по аудиту является содействие Совету директоров эмитента в обеспечении им защиты интересов акционеров эмитента посредством осуществления контроля полноты и достоверности финансовой и иной отчетности эмитента, надежности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, комплаенса, внутреннего аудита и системы корпоративного управления.

К функциям Комитета Совета директоров по аудиту относятся:

– контроль обеспечения полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента;

– обеспечение независимости и объективности внешнего аудита;

– обеспечение эффективного взаимодействия внешнего аудитора с эмитентом;

– обеспечение независимости и объективности внутреннего аудита, в том числе посредством рассмотрения представляемой им информации (планов деятельности, отчетов о результатах деятельности, об оценке эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, об

итогах проведения отдельных проверок, включая информацию о выявленных и существенных недостатках и нарушениях, а также планов мероприятий по совершенствованию функции внутреннего аудита);

– контроль эффективности функционирования и надежности системы внутреннего контроля и управления рисками;

– осуществление мониторинга системы корпоративного управления, оценка практики корпоративного управления, разработка рекомендаций по совершенствованию системы корпоративного управления эмитента;

– регулярное взаимодействие с Ревизионной комиссией;

– контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников эмитента (в т.ч. недобросовестного использования инсайдерской и конфиденциальной информации) и третьих лиц, и иных нарушениях в деятельности эмитента;

– обеспечение регулярного взаимодействия Совета директоров эмитента с исполнительными органами эмитента, структурными подразделениями финансово-экономического блока эмитента, структурными подразделениями эмитента, ответственными за вопросы внутреннего аудита, внутреннего контроля и управления рисками, Ревизионной комиссией.

К компетенции Комитета Совета директоров по аудиту относятся предварительное рассмотрение и подготовка рекомендаций Совету директоров эмитента по следующим вопросам:

– предварительное утверждение годового отчета эмитента в части, касающейся функций Комитета;

– определение размера оплаты услуг аудитора эмитента;

– принятие решения о проверке Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности эмитента, рассмотрение результатов такой проверки, проведенной по решению Совета директоров, и принятие решения по ним в случае необходимости;

– определение цены (денежная оценка) имущества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

– организация проведения анализа и оценки эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;

– одобрение основных направлений развития системы внутреннего контроля и управления рисками, контроль их реализации;

– принятие решения о назначении на должность и освобождении от занимаемой должности руководителя Службы внутреннего аудита эмитента;

– рассмотрение отчетов о деятельности Службы внутреннего аудита эмитента;

– одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», имеющих существенное значение для эмитента;

– подготовка рекомендаций Общему собранию акционеров эмитента по вопросам:

- порядка распределения прибыли и убытков эмитента по результатам финансового года;

- размера дивиденда по акциям и порядок его выплаты;

– утверждение следующих внутренних документов эмитента, а также любых изменений и дополнений к ним по вопросам, связанным с функциями Комитета:

- кодекс корпоративного поведения (управления) эмитента;

- локальные нормативные документы эмитента уровня «Политика» в области:

- внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите, определяющее цели, задачи и полномочия структурного подразделения, осуществляющего функции внутреннего аудита эмитента);

- системы внутреннего контроля и управления рисками;

- управления финансами и отчетности;

- дивидендной политики (Положение о дивидендной политике);

- управления конфликтами интересов;

- корпоративного управления;

- противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации;

– привлечение независимого оценщика в случаях, предусмотренных законодательством и локальными нормативными документами эмитента.

Порядок формирования и деятельности Комитета Совета директоров по аудиту определяется Положением НК «Роснефть» «Порядок формирования и работы Комитетов Совета директоров НК «Роснефть» и Положением НК «Роснефть» «О Комитете Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту», утвержденных решением Совета директоров эмитента 01.10.2014 (протокол №6 от 06.10.2014).

Сведения об организации системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-

хозяйственной деятельностью эмитента

В соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления Банка России<sup>1</sup>, требованиями законодательства Российской Федерации<sup>2</sup> и другими передовыми практиками, в НК «Роснефть» внедрена и непрерывно совершенствуется система управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК).

Цели СУРиВК определены в Политике «Система управления рисками и внутреннего контроля»<sup>3</sup> (далее – Политика СУРиВК), разработанной с учетом рекомендаций международных профессиональных организаций в области управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита, направленные на обеспечение разумной уверенности в достижении стоящих перед Компанией целей, в том числе:

- стратегических целей, способствующих выполнению миссии Компании;
- операционных целей, касающихся вопросов эффективности финансово-хозяйственной деятельности Компании, а также обеспечения сохранности активов;
- целей в области соответствия деятельности Компании применимым законодательным требованиям и требованиям локальных нормативных документов;
- целей в области своевременной подготовки достоверной финансовой или нефинансовой отчетности, внутренней и/или внешней отчетности.

Непрерывное развитие и совершенствование СУРиВК позволяет своевременно и правильно реагировать на изменения во внешней и внутренней среде, повышать эффективность и результативность деятельности, сохранять и приумножать ее стоимость (ценность).

Ключевыми субъектами СУРиВК являются: Совет директоров НК «Роснефть», Комитет Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту, Главный исполнительный директор – единоличный исполнительный орган НК «Роснефть», Правление – коллегиальный исполнительный орган НК «Роснефть», Ревизионная комиссия НК «Роснефть», менеджмент НК «Роснефть», руководители структурных подразделений и работники НК «Роснефть», ответственные за организацию и функционирование системы управления рисками и внутреннего контроля, Департамент рисков НК «Роснефть», Департамент внутреннего контроля НК «Роснефть», Служба внутреннего аудита НК «Роснефть».

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

#### **Департамент рисков**

В соответствии с требованиями Политики СУРиВК и Стандарта «Общекорпоративная система управления рисками»<sup>4</sup> в Компании действует и непрерывно совершенствуется общекорпоративная система управления рисками (далее – ОСУР).

ОСУР представляет собой совокупность взаимосвязанных компонентов, интегрированных в различные бизнес-процессы Компании, в т.ч. процессы стратегического и бизнес планирования, осуществляемые на всех уровнях управления всеми работниками Компании, в целях:

- создания и сохранения стоимости (ценности) Компании;
- эффективного достижения поставленных целей, в т.ч. стратегических целей и показателей бизнес-плана.

Ответственность за развитие и поддержание общекорпоративной системы управления рисками закреплена за Департаментом рисков.

В рамках общекорпоративной системы управления рисками формируется различная отчетность по рискам Компании, в т.ч. стратегическим рискам (риски, способные оказать влияние на долгосрочные

<sup>1</sup> Кодекс корпоративного управления, рекомендованный письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463.

<sup>2</sup> Федеральный закон «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 06.12.2011, Кодекс корпоративного управления Банка России (ККУ), положения которого реализуются в Компании согласно поручению Правительства Российской Федерации № ИШ-П13-5859 от 31.07.2014.

<sup>3</sup> Политика Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля», утверждена решением Совета директоров НК «Роснефть» от 16.11.2015 (протокол № 8).

<sup>4</sup> Стандарт Компании «Общекорпоративная система управления рисками», утвержден решением Правления НК «Роснефть» (протокол от 16.11.2015 г. № Пр-ИС-35п).

стратегические цели) и рискам финансово-хозяйственной деятельности (риски, влияющие на текущую финансово-хозяйственную деятельность Компании, в т.ч. цели и показатели бизнес-плана).

Развитие системы управления рисками выполняется в соответствии с требованиями российского и международного законодательства, а также ведущих практик по управлению рисками.

Основные задачи, решаемые в рамках развития ОСУР, включают:

- совершенствование подходов и методов оценки рисков;
- развитие портфельного подхода к управлению рисками;
- своевременную актуализацию отчетности по рискам, в т.ч. отчетности по стратегическим рискам и рискам финансово-хозяйственной деятельности;
- совершенствование методологии в области корпоративного управления рисками;
- интеграцию элементов системы управления рисками в основные бизнес-процессы Компании;
- последовательную интеграцию в периметр ОСУР Ключевых Обществ Группы.

Компания «Роснефть» использует страхование в качестве инструмента управления рисками, который позволяет перенести финансовые потери от реализации рисков, подлежащих страхованию, на страховые организации. Страхование распространяется на имущественные интересы компании «Роснефть», связанные с:

- владением, пользованием и распоряжением имуществом (страхование имущества);
- обязанностью возместить причиненный другим лицам ущерб (страхование гражданской ответственности);
- осуществлением предпринимательской деятельности (страхование предпринимательских рисков).

Компания «Роснефть» осуществляет страхование ответственности в случаях, предусмотренных Федеральным законодательством Российской Федерации, в том числе страхование имущественных интересов владельца опасного объекта, связанных с его обязанностью возместить вред, причиненный потерпевшим (Федеральный закон от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте»).

Компания «Роснефть» осуществляет страхование рисков причинения ущерба (потери) имуществу и возможных убытков в связи с перерывом в производственной деятельности из-за аварий и других случайных воздействий, а также страхование ответственности на случай возможных исков со стороны третьих лиц при осуществлении производственной деятельности на суше и на шельфе.

#### **Департамент внутреннего контроля**

В соответствии с требованиями Политики СУРиВК и Стандарта «Система внутреннего контроля»<sup>5</sup> (далее – Стандарт СВК) Компания комплексно внедряет и непрерывно развивает Систему внутреннего контроля (далее – СВК).

Методологическое обеспечение организации СВК и содействие менеджменту в формализации и повышении эффективности бизнес-процессов путем разработки и внедрения требований к дизайну контрольных процедур и их составу в бизнес-процессах осуществляет Департамент внутреннего контроля.

Полнота информации по рискам и контрольным процедурам бизнес-процессов позволяет менеджменту принимать эффективные управленческие решения и достигать поставленных целей путем своевременного предотвращения наступления нежелательных событий в бизнес-процессах. Тем самым СВК напрямую содействует достижению стратегических целей Компании, обеспечивая высокий уровень управления.

Цели СВК соответствуют целям СУРиВК, определенным в Политике СУРиВК, и реализуются через процессы СВК.

Основные задачи для достижения целей СВК включают:

- формирование и актуализацию основных направлений развития СВК в соответствии с потребностями эмитента, требованиями законодательства и заинтересованных сторон, оценкой рисков бизнес-процессов и др.;

---

<sup>5</sup> Стандарт Компании «Система внутреннего контроля», утвержден решением Правления НК «Роснефть» (протокол от 31.12.2014 №Пр-ИС-54п)

- разработку, внедрение и выполнение контрольных процедур, включая единое методологическое обеспечение организации и эффективного функционирования СВК в НК «Роснефть»;
- выявление недостатков существующих контрольных процедур, разработку и реализацию мероприятий по их устранению; унификацию и оптимизацию контрольных процедур;
- разработку и внедрение механизма взаимодействия и обмена информацией по внутреннему контролю и управлению рисками бизнес-процессов между всеми структурными подразделениями эмитента и Обществами Группы, в том числе с использованием информационных систем.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

Функцию внутреннего аудита в НК «Роснефть» осуществляют вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита, структурные подразделения – Департамент операционного аудита, Департамент корпоративного аудита, Департамент регионального аудита, Управление экономического и организационного анализа, Управление методологии и организации внутреннего аудита (далее – структурные подразделения Службы внутреннего аудита). В соответствии с организационной структурой НК «Роснефть» структурные подразделения Службы внутреннего аудита находятся в непосредственном подчинении вице-президента – руководителя Службы внутреннего аудита.

Ключевые сотрудники Службы внутреннего аудита:

Букаев Геннадий Иванович – вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита.

### **Структурные подразделения Службы внутреннего аудита**

Основными задачами структурных подразделений Службы внутреннего аудита являются:

- содействие исполнительным органам Компании и работникам Компании в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля и, корпоративному управлению Компании путем оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративного управления, а также в обеспечении:

- достоверности и целостности предоставляемой информации о финансово-хозяйственной деятельности Компании, включая Общества Группы;
- эффективности и результативности деятельности, осуществляемой Компанией, включая Общества Группы;
- выявления внутренних резервов для повышения эффективности финансово-хозяйственной деятельности Компании, включая Общества Группы;
- сохранности имущества Компании, включая Общества Группы;
- координация деятельности с внешним аудитором, с Ревизионной комиссией НК «Роснефть», с ревизионными комиссиями Обществ Группы, а также с лицами, оказывающими услуги по консультированию в области управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления Компании;
- проведение внутреннего аудита НК «Роснефть» и Обществ Группы;
- независимый аудит эффективности системы менеджмента качества (в том числе, в области капитального строительства, включая оценку соответствия требованиям стандартов ISO);
- проверка соблюдения членами исполнительных органов НК «Роснефть» и ее работниками положений законодательства и внутренних документов, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией, соблюдения требований Кодекса деловой этики НК «Роснефть»;
- подготовка и предоставление Совету директоров НК «Роснефть» и исполнительным органам НК «Роснефть» отчетов по результатам деятельности внутреннего аудита (в том числе включающих информацию о существенных рисках, нарушениях/недостатках, результатах и эффективности выполнения предложений внутреннего аудита по результатам проверок в части устранения выявленных нарушений/недостатков, результатах выполнения плана деятельности внутреннего аудита, результатах оценки фактического состояния, надежности и эффективности СУРиВК и корпоративного управления);
- повышение качества проводимых аудиторских проверок и своевременное реагирование на изменения, связанные с развитием бизнеса НК «Роснефть».

Основными функциями структурных подразделений Службы внутреннего аудита являются:

- оценка надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля;
- оценка корпоративного управления;
- проведение проверок на основании утвержденного уполномоченным органом управления НК «Роснефть» и одобренного Комитетом Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту плана деятельности внутреннего аудита;

- проведение иных проверок, выполнение других заданий по поручению Совета директоров НК «Роснефть» (Комитета Совета директоров НК Роснефть» по аудиту) и/или исполнительных органов НК «Роснефть» в пределах компетенции, в том числе на основании информации, поступившей на «горячую линию» НК «Роснефть»;

- проведение комплексных проверок (ревизий) деятельности объектов проверки, которые выражаются в документальной и физической проверке законности совершенных финансовых и хозяйственных операций, достоверности и правильности их отражения в бухгалтерской (финансовой) отчетности, осуществление последующего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью объекта проверки;

- предоставление консультаций исполнительным органам Компании по вопросам управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления (при условии сохранения независимости и объективности внутреннего аудита);

- осуществление мониторинга внедрения предложений внутренних аудиторов по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративного управления, устранения нарушений и недостатков, выявленных при проведении проверок;

- содействие исполнительным органам Компании в расследовании недобросовестных / противоправных действий работников и третьих лиц, включая халатность, корпоративное мошенничество, коррупционные действия, злоупотребления и различные противоправные действия, которые наносят ущерб Компании.

#### **Подчиненность и подотчетность Службы внутреннего аудита**

Вице-президент – руководитель Службы внутреннего аудита назначается на должность и освобождается от занимаемой должности Главным исполнительным директором НК «Роснефть» на основании решения Совета директоров НК «Роснефть». Вице-президент – руководитель Службы внутреннего аудита НК «Роснефть» административно подчиняется непосредственно Главному исполнительному директору и находится в функциональном подчинении Совету директоров НК «Роснефть».

#### **Взаимодействие Службы внутреннего аудита с исполнительными органами управления эмитента и Советом директоров эмитента**

Целью внутреннего аудита (вице-президента – руководителя Службы внутреннего аудита НК «Роснефть», структурных подразделений Службы внутреннего аудита НК «Роснефть») является содействие Совету директоров НК «Роснефть» и исполнительным органам НК «Роснефть» в повышении эффективности управления, совершенствовании ее финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке системы управления рисками и внутреннего контроля, а также корпоративного управления как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных целей.

Совместно с руководителями структурных подразделений готовятся решения по устранению выявленных нарушений и недостатков, разрабатываются мероприятия по предотвращению рисков.

Совет директоров рассматривает отчеты Службы внутреннего аудита. Существующий порядок подчинения вице-президента – руководителя Службы внутреннего аудита Совету директоров и исполнительным органам НК «Роснефть» обеспечивает независимость, достаточную для выполнения функций, возложенных на внутренний аудит, и соответствует примерам передовой практики и международным стандартам в области внутреннего аудита.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

#### **Эмитентом утверждён внутренний документ эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля.**

Решением Совета директоров НК «Роснефть» от 07.05.2013 (протокол № 16) была утверждена Политика Компании «Система внутреннего контроля и управления рисками» № П4-01 П-01 версия 1.00.

Решением Совета директоров НК «Роснефть» от 16.11.2015 (протокол № 8):

- признана утратившей силу Политика Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля» № П4-01 П-01 версия 1.00, утвержденная решением Совета директоров НК «Роснефть» от 07.05.2013 (протокол № 16);

- утверждена Политика Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля» № П4-01 П-01 версия 2.00.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен ее полный текст: <https://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/>.

#### **Эмитентом утверждён (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила**

**по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.**

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Решением Совета директоров НК «Роснефть» от 17.05.2006 (протокол № 6) утверждено Положение об инсайдерской информации Компании.

Решением Совета директоров НК «Роснефть» от 30.12.2011 (протокол № 11) утверждено Положение об инсайдерской информации НК «Роснефть» в новой редакции.

Решением Совета директоров НК «Роснефть» от 26.06.2014 (протокол № 39):

- признано утратившим силу Положение об инсайдерской информации НК «Роснефть», утвержденное решением Совета директоров НК «Роснефть» 30.12.2011;

- утверждено Положение НК «Роснефть» «Об инсайдерской информации» № ПЗ-01.04 Р-0014 ЮЛ-001 версия 1.00.

Решением Совета директоров НК «Роснефть» от 11.06.2015 (протокол № 36) утверждены изменения в Положение НК «Роснефть» «Об инсайдерской информации» № ПЗ-01.04 Р-0014 ЮЛ-001 версия 1.00.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: <https://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/>.

Кроме того, в НК «Роснефть» действует Стандарт «Охрана сведений конфиденциального характера», новая редакция которого утверждена приказом НК «Роснефть» от 29.12.2012 № 727 (с изменениями, утвержденными приказом НК «Роснефть» от 23.08.2013 № 365).

## **5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента**

В случае наличия у эмитента отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается в отношении руководителя такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Афоняшин Алексей Анатольевич**

Год рождения: **1983**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2016	Министерство экономического развития Российской Федерации	Референт, начальник отдела, заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2016	настоящее время	ПАО «Газпром нефть»	Начальник управления долгосрочной стратегии

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

ФИО: **Зенков Олег Сергеевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2012	ОАО «Банк ВТБ»	Директор управления Департамента внутреннего контроля
2011	2013	JSC «VTB Bank (Georgia)»	Председатель Комитета по аудиту
2011	2013	ОАО Банк ВТБ (Азербайджан)	Член Комитета по аудиту
2012	2016	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Заместитель начальника Управления по организации работы территориальных органов, советник заместителя Министра – Руководителя Росимущества
2015	2016	ОАО «Мосхимфармпрепараты» им. Н.А.Семашко»	Член Совета директоров
2015	2016	ОАО «Хлебозавод №1»	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**



Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

*Лицо указанных должностей не занимало*

ФИО: **Мамин Виктор Викторович**

Год рождения: **1982**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2011	АО «Горно-металлургический концерн «Казахалтын»	Заместитель Генерального директора – руководитель аппарата
2011	2013	Красноярская бизнес-единица ЗАО «Полнос»	Руководитель аппарата
2013	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Советник Министра, директор Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК
2014	настоящее время	АО «ДВЭУК»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	АО «КТК-Р»	Член Совета директоров
2015	настоящее время	АО «КТК-К»	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО «Энергосетьпроект»	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

*Лицо указанных долей не имеет*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

*Указанных родственных связей нет*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Пома Сергей Иванович***

Год рождения: ***1959***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	настоящее время	Национальная ассоциация участников фондового рынка (НАУФОР)	Вице-президент, заместитель Председателя Правления
2009	настоящее время	Федеральный общественно-государственный фонд по защите прав вкладчиков и акционеров	Член Совета Фонда

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

ФИО: ***Сабанцев Захар Борисович***

***(председатель)***

Год рождения: ***1974***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	настоящее время	Министерство финансов Российской Федерации	Начальник отдела мониторинга финансового сектора, организационного обеспечения и сводной работы Департамента финансовой политики

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

***Служба внутреннего аудита***

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Руководитель Службы внутреннего аудита***

ФИО: ***Букаев Геннадий Иванович***

***Информация о Букаеве Г.И. приводится в пункте 5.2.3. «Состав коллегиального исполнительного органа эмитента» настоящего ежеквартального отчета.***

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

***Департамент операционного аудита***

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Директор Департамента операционного аудита***

ФИО: ***Жданов Артем Рахимьянович***

Год рождения: ***1979***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть» (ранее – ОАО «НК «Роснефть»)	Главный ревизор, менеджер, заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента операционного аудита, директор Департамента операционного аудита

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

***Департамент корпоративного аудита***

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Директор Департамента корпоративного аудита***

ФИО: ***Учуваткин Леонид Васильевич***

Год рождения: ***1981***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее	ПАО «НК «Роснефть» (ранее –	Начальник Управления

	время	ОАО «НК «Роснефть»)	внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита, начальник Управления корпоративного аудита Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента корпоративного аудита, директор Департамента корпоративного аудита
--	-------	---------------------	---

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

***Департамент регионального аудита***

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Директор Департамента регионального аудита***

ФИО: ***Мошкин Юрий Леонидович***

Год рождения: ***1961***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть» (ранее – ОАО «НК «Роснефть»)	Главный ревизор, менеджер, заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита,

			заместитель директора Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента операционного аудита, заместитель директора Департамента регионального аудита, директор Департамента регионального аудита
--	--	--	--

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00001**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

**Лицо указанных долей не имеет**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

**Указанных родственных связей нет**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

**Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

**Лицо указанных должностей не занимало**

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

**Управление методологии и организации внутреннего аудита**

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Начальник Управления методологии и организации внутреннего аудита**

ФИО: **Зайцева Татьяна Львовна**

Год рождения: **1960**

Образование:

**высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1996	2012	РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина	Доцент
2012	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть» (ранее – ОАО «НК «Роснефть»)	Начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита, Начальник Управления методологии и организации внутреннего аудита

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

***Управление экономического и организационного анализа***

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Начальник Управления экономического и организационного анализа***

ФИО: ***Рыжиков Александр Петрович***

Год рождения: ***1976***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2012	Аппарат Совета Безопасности Российской Федерации	Референт
2012	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть» (ранее – ОАО «НК «Роснефть»)	Начальник Организационно-аналитического управления Службы безопасности, Начальник Управления экономического и организационного анализа

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента по управлению рисками:

***Департамент рисков***

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Директор Департамента рисков***

ФИО: ***Замалдинов Тимур Абдулхадиевич***

Год рождения: ***1967***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
1997	2011	ОАО «Газпром»	Заместитель Начальника Финансово-экономического Департамента – Начальник Казначейства
2011	2012	ОАО «НК «Роснефть»	Советник Президента ОАО «НК «Роснефть»,
2011	2012	ООО «РН-Информ»	Первый заместитель Генерального директора
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее – ОАО "НК "Роснефть")	Директор Департамента рисков

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:



***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента по внутреннему контролю:  
***Департамент внутреннего контроля***

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Директор Департамента внутреннего контроля***

ФИО: ***Скатина Анастасия Владимировна***

Год рождения: ***1981***

Образование:

***высшее***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2015	ГК "Олимпстрой"	Директор Правового Департамента
2016	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть" (ранее – ОАО "НК "Роснефть")	Директор Департамента внутреннего контроля (с февраля по июнь 2016 - и.о. директора Департамента внутреннего контроля

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

***Лицо указанных долей не имеет***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

***Указанных родственных связей нет***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

***Лицо указанных должностей не занимало***

## 5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

### Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2016, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	220 000
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>220 000</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

*Соглашений относительно вознаграждения за работу в Ревизионной комиссии в текущем финансовом году не заключалось.*

*Годовым (по итогам 2015 года) Общим собранием акционеров 15.06.2016 принято решение об утверждении вознаграждения члену Ревизионной комиссии эмитента Поле Сергею Ивановичу за период выполнения им своих обязанностей (17.06.2015 – 15.06.2016) в размере 220 000 рублей.*

### Компенсации

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2016, 9 мес.
Ревизионная комиссия	0

Дополнительная информация:

*В отчетном квартале члены Ревизионной комиссии эмитента не получали компенсации за работу в Ревизионной комиссии.*

## 5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2016, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	4 336
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	22 608 760.1
Выплаты социального характера работников за отчетный период	288 902.9

**5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента**

*Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента*

**Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

**6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента**

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **29 341**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **6**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **99 405**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **03.05.2016**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **99 405**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

*Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет*

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

*Акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет*

**6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций**

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

**I.**

Полное фирменное наименование: *акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Место нахождения

*Россия, г. Москва*

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **69.5%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **69.5%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

### **1.1.**

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения

**109012 Россия, г. Москва, Никольский переулок 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

**Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **100**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**Нет.**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

## **2.**

Полное фирменное наименование: **BP Russian Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **BP Russian Investments Limited**

Место нахождения

**Великобритания, Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **19.75%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **19.75%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

### **2.1.**

Полное фирменное наименование: **BP p.l.c.**

Сокращенное фирменное наименование: **BP p.l.c.**

Место нахождения

**Великобритания, 1 St James's Square, London, SW1Y 4PD, England**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

**Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля :

**право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

**Полное фирменное наименование: BP International Limited**

**Сокращенное фирменное наименование: BP International Limited.**

**Место нахождения: Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

## 2.2.

Полное фирменное наименование: **BP International Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **BP International Limited**

Место нахождения

**Великобритания, Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

**Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента.**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

## 3.

**Номинальный держатель**

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения

**Россия, г. Москва, Спартаковская 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **+7 (495) 234-4827**

Факс: **+7 (495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **info@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **1 098 054 952**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**НКО АО НРД является номинальным держателем центральным депозитарием.**

### **6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')**

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

**Указанных лиц нет**

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

**Федеральная собственность**

Наименование: **Федеральное агентство по управлению государственным имуществом**

Место нахождения: **109012, Россия, г. Москва, Никольский переулок, 9**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности, %: **0.000000009**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

**Указанное право не предусмотрено**

### **6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента**

**Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет**

### **6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций**

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **04.05.2015**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **69.5**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **69.5**

Полное фирменное наименование: *Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J. P. Morgan AG)*

Сокращенное фирменное наименование: *J. P. Morgan AG*

Место нахождения: *14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.48**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.48**

Полное фирменное наименование: *BP Russian Investments Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *BP Russian Investments Limited*

Место нахождения: *Чертсей Роад, Санбери он Темс, Миддлсекс TW16 7BP, Великобритания (Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, UK)*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **03.05.2016**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ"*

Место нахождения: *Российская Федерация, 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1*

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **69.5**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **69.5**

Полное фирменное наименование: *Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J. P. Morgan AG)*

Сокращенное фирменное наименование: *J. P. Morgan AG*

Место нахождения: *14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.46**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.46**

Полное фирменное наименование: *BP Russian Investments Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *BP Russian Investments Limited*

Место нахождения: *Чертсей Роад, Санбери он Темс, Миддлсекс TW16 7BP, Великобритания (Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, UK)*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

## **6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность**

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	979	2 214 453 825
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	223	1 656 152 231
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	756	558 301 594
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

*Указанных сделок не совершалось*

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

*Указанных сделок не совершалось*

## 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.09.2016 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	279 272 463
в том числе просроченная	29 315 086
Дебиторская задолженность по вексям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	1 800 975 928
в том числе просроченная	4 776 231
Общий размер дебиторской задолженности	2 080 248 391
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	34 091 317

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

*Указанных дебиторов нет*



## Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

### 7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

### 7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

*Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету*

### 7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

*Эмитент имеет обязанность составлять промежуточную консолидированную финансовую отчетность, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами*

2016, 6 мес. - МСФО/GAAP

Отчетный период

Год: **2016**

Квартал: **II**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

**МСФО**

*Информация приводится в приложении №2 к настоящему ежеквартальному отчету*

### 7.4. Сведения об учетной политике эмитента

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 815 818 519
Доля таких доходов в выручке от продаж %	64.16

### 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **ввод новых объектов, законченных строительством, в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **30.06.2016**

Цена приобретения имущества: **1 563 215**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **ввод новых объектов, законченных строительством, в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **31.03.2016**

Цена приобретения имущества: **420 244**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **ввод завершенных строительством объектов в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **31.12.2015**

Цена приобретения имущества: **113 553 400**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Выбытие из состава имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое выбыло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Производственные объекты**

Основание для изменения: **начисление амортизации, списание**

Дата наступления изменения: **31.12.2015**

Балансовая стоимость выбывшего имущества: **118 429 000**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Цена отчуждения имущества:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Дополнительная информация: *существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в отчетном квартале не было.*

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

*Эмитент участвовал ранее или участвует в настоящее время в следующих судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности:*

*В октябре-ноябре 2014 г. бывшие акционеры АО «РН Холдинг» предъявили к ПАО «НК «Роснефть» исковые требования о взыскании убытков, причиненных неправильным (с точки зрения истцов) определением стоимости акций при выкупе акций в порядке, предусмотренном статьей 84.8 Федерального закона «Об акционерных обществах». Решением суда первой инстанции, оставленным без изменения судом апелляционной инстанции, в удовлетворении исковых требований отказано в полном объеме.*

Кроме того, ПАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе обычной хозяйственной деятельности и не создают существенного риска для финансово-хозяйственной деятельности Компании.

## **Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах**

### **8.1. Дополнительные сведения об эмитенте**

#### **8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента**

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **105 981 778.17**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **105 981 778.17**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

**Размер уставного капитала соответствует учредительным документам Эмитента.**

**Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)**

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **7.5**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжу (J. P. Morgan AG)**

Место нахождения: **14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа): **Депозитарный банк Джей.Пи.Морган (J.P.Morgan) выпустил в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. Глобальные депозитарные расписки являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций.**

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

**В соответствии с приказом ФСФР России от 20.06.2006 года №06-1380/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А от 29.09.2005 года и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006 года, в количестве 2 140 000 000 (два миллиарда сто сорок миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть».**

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого

обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

*Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).*

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

*Нет.*

#### **8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента**

*Изменений размера УК за данный период не было*

#### **8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

#### **8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций**

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

**1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Северная нефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Северная нефть"**

Место нахождения

***Россия, Республика Коми, г. Усинск***

ИНН: **1106019518**

ОГРН: **1051100788045**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Краснодарнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Краснодарнефтегаз"**

Место нахождения

***Россия, г. Краснодар***

ИНН: **2309095298**

ОГРН: **1052304983785**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**3. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Дагнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Дагнефть"**

Место нахождения

***Россия, Республика Дагестан, г. Южно-Сухокумск***

ИНН: **0541000600**

ОГРН: **1020502459713**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **68.7%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **91.6%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пурнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пурнефтегаз"**

Место нахождения

**Россия, г. Губкинский**

ИНН: **8913006455**

ОГРН: **1058901407707**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ставропольнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ставропольнефтегаз"**

Место нахождения

**Россия, Ставропольский край, г. Нефтекумск**

ИНН: **2614019198**

ОГРН: **1052607115967**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сахалинморнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сахалинморнефтегаз"**

Место нахождения

**Россия, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск**

ИНН: **6501163102**

ОГРН: **1056500748160**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Юганскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Юганскнефтегаз"**

Место нахождения

**Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск**

ИНН: **8604035473**

ОГРН: **1058602819538**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**8. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Грознефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Грознефтегаз"**

Место нахождения

**364024 Россия, Чеченская Республика, г. Грозный, Ленинский район,, им. С.Ш. Лорсанова, 2 «а»**

ИНН: **2020003571**

ОГРН: **1022002543144**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ведомственная охрана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ведомственная охрана"**

Место нахождения

**125284 Россия, г. Москва, Беговая, 3 стр. 1**

ИНН: **7714359863**

ОГРН: **1157746977519**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**10. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Дагнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения

**Россия, Республика Дагестан, г. Махачкала**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **40%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **40%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**11. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Банкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Банкорнефть"**

Место нахождения

**Россия, с. Туруханск**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **85%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **85%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод "**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Туапсинский НПЗ"**

Место нахождения

**Россия, Краснодарский край, г. Туапсе**

ИНН: **2365004375**

ОГРН: **1052313098683**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Национальный нефтяной консорциум"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ННК"**

Место нахождения

**115054 Россия, г. Москва, Дубининская, 31А**

ИНН: **7705858739**

ОГРН: **5087746207038**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **60%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф Абхазии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф Абхазии"**

Место нахождения

**Абхазия, г. Сухум, проспект Леона, 9**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**15. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - МЗ "Нефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - МЗ "Нефтепродукт"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва**

ИНН: **7720065580**

ОГРН: **1027700067669**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **65.42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **87.23%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Комсомольский НПЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Комсомольский НПЗ"**

Место нахождения

**Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

ИНН: **2703032881**

ОГРН: **1052740255358**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**17. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Востокнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-ВНП"**

Место нахождения

**Россия, г. Хабаровск**

ИНН: **2723049957**

ОГРН: **1022701191996**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**18. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "НК "Роснефть" - Ставрополье"**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО "НК "Роснефть" - Ставрополье"**

Место нахождения

**Россия, Ставропольский край, г. Ставрополь**

ИНН: **2636035027**

ОГРН: **1022601948720**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**19. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Кубаньнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Кубаньнефтепродукт"**

Место нахождения

**Россия, Краснодарский край, г. Краснодар**

ИНН: **2309003018**

ОГРН: **1022301424408**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **89.5%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **96.61%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**20. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Кабардино-Балкарская Топливная Компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - КБТК"**

Место нахождения

**Россия, Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик**

ИНН: **0700000373**

ОГРН: **1020700752929**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.81%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.89%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**21. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Курганнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Курганнефтепродукт"**

Место нахождения

**Россия, Курганская обл., г. Курган**

ИНН: **4500000013**

ОГРН: **1024500507570**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **83.32%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **90.33%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**22. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" -**



**Карачаево-Черкесскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Карачаево-Черкесскнефтепродукт"**

Место нахождения

**Россия, Карачаево-Черкесская Республика, Прикубанский район, село Знаменка**

ИНН: **0901021415**

ОГРН: **1020900507044**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **85.99%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **87.46%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**23. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Смоленскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Смоленскнефтепродукт"**

Место нахождения

**Россия, Смоленская область, город Смоленск**

ИНН: **6730017336**

ОГРН: **1026701427059**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **66.67%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **86.97%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**24. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Архангельскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Архангельскнефтепродукт"**

Место нахождения

**Россия, Архангельская область, пос. Талаги**

ИНН: **2921009226**

ОГРН: **1052930017062**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**25. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Алтайнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Алтайнефтепродукт"**

Место нахождения

**Россия, Алтайский край, г. Барнаул**

ИНН: **2225007351**

ОГРН: **1022201762990**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **64.18%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **78.59%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**26. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Ямалнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Ямалнефтепродукт"**

Место нахождения

*Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард*

ИНН: 8901001325

ОГРН: 1028900510880

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 49.52%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 66.03%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**27. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "НК "Роснефть" - Мурманскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "НК "Роснефть" - Мурманскнефтепродукт"**

Место нахождения

*Россия, Мурманская область, г. Мурманск*

ИНН: 5193102164

ОГРН: 1025100832448

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 45.38%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 60.51%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**28. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Находканефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Находканефтепродукт"**

Место нахождения

*Россия, Приморский край, г. Находка*

ИНН: 2508070844

ОГРН: 1052501675313

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**29. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НК "Роснефть" - Артаг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть" - Артаг"**

Место нахождения

*362013 Россия, Республика Северная Осетия-Алания, г. Владикавказ, Пожарского, 49*

ИНН: 1500000177

ОГРН: 1021500670003

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 38%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 50.67%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Туапсенефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Туапсенефтепродукт"**

Место нахождения

*Россия, Краснодарский край, г. Туапсе*

ИНН: 2365004417

ОГРН: 1052313098750

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**31. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ВНХК"**

Место нахождения

**Россия, г. Находка**

ИНН: **2508058205**

ОГРН: **1022500696888**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**32. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "РН-Энергонефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "РН-Энергонефть"**

Место нахождения

**119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 15 стр. 28**

ИНН: **7706184465**

ОГРН: **1027700196952**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**33. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные инвестиции"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные инвестиции"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва**

ИНН: **7705932990**

ОГРН: **1107746925670**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**34. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Шельф-Дальний Восток"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Шельф-Дальний Восток"**

Место нахождения

**Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск**

ИНН: **6501094191**

ОГРН: **1026500520441**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**35. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Трейд"**

Место нахождения

*Россия, г. Санкт-Петербург*

ИНН: 7804303914

ОГРН: 1047855074299

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.9999%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**36. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Коммерция"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Коммерция"**

Место нахождения

*Россия, г. Москва*

ИНН: 7706238400

ОГРН: 1027700196622

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**37. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Астра"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Астра"**

Место нахождения

*Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск*

ИНН: 7706206983

ОГРН: 1027700197062

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**38. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Шельф-Арктика"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Шельф-Арктика"**

Место нахождения

*Россия, г. Москва*

ИНН: 7706584456

ОГРН: 1057747399577

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**39. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Актив"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Актив"**

Место нахождения

*Россия, г. Москва*

ИНН: 7706584449

ОГРН: 1057747399533

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.9996%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**40. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Эксплорейшн"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Эксплорейшн"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва**

ИНН: **7706230432**

ОГРН: **1027739903938**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.996%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**41. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Роснефть-Сахалин"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Роснефть-Сахалин"**

Место нахождения

**115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **6506006390**

ОГРН: **1026500885608**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **55%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **55%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**42. Полное фирменное наименование: Rosneft-Shell Caspian Ventures**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft-Shell Caspian Ventures**

Место нахождения

**Кипр, г. Никосия 1095, Мичалаки Караоли 8, Анемомилос Билдинг, оф. офис 401**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**43. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Роснефтефлот"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Роснефтефлот"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва**

ИНН: **6501096047**

ОГРН: **1026500526590**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**44. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк "ВБРР" (АО)**

Место нахождения

**129594 Россия, г. Москва, Сущевский вал, 65 корп. 1**

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **84.67%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **84.67%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**45. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Росшельф"**

Место нахождения

**197343 Россия, г. Санкт-Петербург, Фуриштатская 10Б**

ИНН: **2902011879**

ОГРН: **1022900838454**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **26.42%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **26.42%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**46. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Издательство "Нефтяное хозяйство"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"**

Место нахождения

**115035 Россия, г. Москва, Софийская набережная, 26/1**

ИНН: **7706012770**

ОГРН: **1027700576859**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**47. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Рос&Нефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Рос&Нефть"**

Место нахождения

**236039 Россия, г. Калининград, Б. Хмельницкого, 57**

ИНН: **3907008920**

ОГРН: **1023901642753**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**48. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Верхнеконскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "ВЧНГ"**

Место нахождения

**Россия, г. Иркутск**

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **25.94%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **25.94%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**49. Полное фирменное наименование: West Kamchatka Holding B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **West Kamchatka Holding B.V.**

Место нахождения

*Нидерланды, г. Амстердам, 15 Хугурдредф 1101 ВА*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **60%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**50. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бурение"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бурение"**

Место нахождения

*Россия, г. Москва*

ИНН: **7706613770**

ОГРН: **1067746404681**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.999996%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александрополис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ТК-БА"**

Место нахождения

*119180 Россия, г. Москва, Большая Полянка, 57*

ИНН: **7706645772**

ОГРН: **1077746102070**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **33.33%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**52. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**

Место нахождения

*Россия, г. Москва*

ИНН: **7706637500**

ОГРН: **1067758710458**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**53. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЮКОС СНГ ИНВЕСТМЕНТ"**

Место нахождения

*Армения, г. Ереван, Вазгена Саргсяна 10 оф. 108, 0010*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**54. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Пурнефтеотдача"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ПНО"**

Место нахождения

**629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, Промзона, панель № 3**  
ИНН: **8911001444**  
ОГРН: **1028900897343**  
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **61.54%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **61.54%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**55. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Пурсатком"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Пурсатком"**

Место нахождения

**629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 2, 57**  
ИНН: **8913000189**  
ОГРН: **1028900897277**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**56. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Место нахождения

**Россия, г. Южно-Сахалинск Сахалинской области**  
ИНН: **6501156659**  
ОГРН: **1056500621517**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**57. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Место нахождения

**Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск**  
ИНН: **6506006431**  
ОГРН: **1026500780635**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**58. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Охинская ТЭЦ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Охинская ТЭЦ"**

Место нахождения

**Россия, г. Оха**  
ИНН: **6506000623**  
ОГРН: **1026500885674**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **91.25%**  
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **91.25%**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**



**59. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-УфаНИПИнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-УфаНИПИнефть"**

Место нахождения

**Россия, г. Уфа**

ИНН: **8612008064**

ОГРН: **1028601541825**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**60. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Ю-Кубань"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Ю-Кубань"**

Место нахождения

**Россия, г. Краснодар**

ИНН: **2301035219**

ОГРН: **1022300507943**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**61. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий "Нефтяник Кубани"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"**

Место нахождения

**353440 Россия, Краснодарский край, г. Анапа, Пионерский проспект 19**

ИНН: **2301048899**

ОГРН: **1032300011677**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **96.2%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**62. Полное фирменное наименование: Электронное общество с ограниченной ответственностью "Орион"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЭООО "Орион"**

Место нахождения

**1106 Венгрия, г. Будапешт, Ясберени, 29**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **8.85%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**63. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "НК "Роснефть" - Научно-Технический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Роснефть" - НТЦ"**

Место нахождения

**Россия, г. Краснодар**

ИНН: **2310095895**

ОГРН: **1042305704352**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**64. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Комсомольский нефтеперерабатывающий завод-Сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КНПЗ-Сервис"**

Место нахождения

**Россия, Хабаровский край, г. Комсомольск-на-Амуре**

ИНН: 2703017428

ОГРН: 1022700528641

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**65. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Мамонтово"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Мамонтово"**

Место нахождения

**Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск**

ИНН: 8612008064

ОГРН: 1028601541825

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**66. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Дубининское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Дубининское"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва**

ИНН: 7705314792

ОГРН: 1027739064022

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**67. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Сахалинская энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "СЭК"**

Место нахождения

**693023 Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, Комсомольская 259 В**

ИНН: 6501210088

ОГРН: 1096501006030

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 8.01%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 8.01%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**68. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Информ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Информ"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва**

ИНН: 7725624249

ОГРН: 1077763763626

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**69. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Красноярскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Красноярскнефтепродукт"**

Место нахождения

**Россия, г. Красноярск**

ИНН: 2464204689

ОГРН: 1082468002110

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**70. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пожарная безопасность"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пожарная безопасность"**

Место нахождения

**443013 Россия, г. Самара**

ИНН: 6316130984

ОГРН: 1086316002486

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**71. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бункер"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бункер"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва**

ИНН: 7705839398

ОГРН: 1087746526361

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**72. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Новосибирскнефтепродукт"**

Место нахождения

**Россия, г. Новосибирск**

ИНН: 5402496638

ОГРН: 1085402008471

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**73. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Аэро"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Аэро"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва**

ИНН: **7705843041**

ОГРН: **1087746656711**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**74. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Чеченнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Чеченнефтепродукт"**

Место нахождения

**Россия, Чеченская Республика, г. Грозный**

ИНН: **2013433358**

ОГРН: **1082031003141**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**75. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Управляющая компания "Мурманский транспортный узел"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "УК "МТУ"**

Место нахождения

**Россия, г. Мурманск**

ИНН: **5190179176**

ОГРН: **1085190001291**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **15%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **15%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**76. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "СПбМТСБ"**

Место нахождения

**Россия, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7840389730**

ОГРН: **1089847188903**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **10%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **10%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**77. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Учет"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Учет"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва**

ИНН: **7705853829**

ОГРН: **5087746000381**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **40.32%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**78. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Строй"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Строй"**

Место нахождения

**119071 Россия, г. Москва, Малая Калужская, 19**

ИНН: **7705853811**

ОГРН: **5087746000249**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**79. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Екатеринбургнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Екатеринбургнефтепродукт"**

Место нахождения

**Россия, Свердловская область, г. Екатеринбург**

ИНН: **6672278449**

ОГРН: **1086672021479**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**80. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Челябинскнефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Челябинскнефтепродукт"**

Место нахождения

**Россия, г. Челябинск**

ИНН: **7451272070**

ОГРН: **1087451011889**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**81. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Нефтегазовая компания "ИТЕРА"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГК "ИТЕРА"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва**

ИНН: **8911018906**

ОГРН: **1028900858733**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.999982%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**82. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "РН-Охрана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО ЧОП "РН-Охрана"**

Место нахождения

*Россия, г. Москва*

ИНН: 7708105476

ОГРН: 1027700196457

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99,98%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**83. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Переработка"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Переработка"**

Место нахождения

*Россия, г. Москва*

ИНН: 2524124600

ОГРН: 1082509001156

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**84. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Место нахождения

*Россия, г. Красноярск*

ИНН: 2465214545

ОГРН: 1082468049730

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**85. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Сервис"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Сервис"**

Место нахождения

*Россия, г. Москва*

ИНН: 7706660065

ОГРН: 5077746876257

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50,6%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**86. Полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть-Монголия"**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть-Монголия"**

Место нахождения

*Монголия, г. Улан-Батор, Сухэбаторский район, ОСГ-1, ул. Жамъян гун-5/3, 4 этаж Marco Polo Place*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**87. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Абхазия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Абхазия"**

Место нахождения

**Абхазия, г. Сухум, пр. Леона, 9**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**88. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Газ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Газ"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва**

ИНН: **7705486921**

ОГРН: **1037705009187**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.9967%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**89. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ингушинефтепродукт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ингушинефтепродукт"**

Место нахождения

**Россия, Республика Ингушетия, Сунженский район, сельское поселение Орджоникидзевское**

ИНН: **0603285282**

ОГРН: **1100603000684**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**90. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Транс"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Транс"**

Место нахождения

**Россия, Самарская область, г. Новокуйбышевск**

ИНН: **6330017677**

ОГРН: **1026303117092**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**91. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные проекты"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные проекты"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва**

ИНН: **7705933009**

ОГРН: **1107746925692**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**92. Полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью "Восток Азия Транзит ЛЛК"**

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Восток Азия Транзит ЛЛК"**

Место нахождения

**Монголия, Улаанбаатар-38, район Чингэлтэй, площадь Строителей-11, здание компании «М-ТИ-ЭС»**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **66%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**93. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "РН "Ингушнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РН "Ингушнефть"**

Место нахождения

**386302 Россия, Республика Ингушетия, г. Малгобек, Осканова, 2а**

ИНН: **0601008540**

ОГРН: **1110601000212**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**94. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Арктический Научно-Проектный Центр Шельфовых Разработок"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Арктический научный центр"**

Место нахождения

**119333 Россия, г. Москва, Ленинский проспект д55/1 стр. 2**

ИНН: **7842462369**

ОГРН: **1117847450148**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **66.67%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**95. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Влакра"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Влакра"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва**

ИНН: **7725636702**

ОГРН: **1087746574057**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **19.29%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **19.29%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**96. Полное фирменное наименование: Rosneft Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Limited**

Место нахождения

**Виргинские острова, Британские, , Крейгмьюир Чеймберс, п/я 71, Роуд Таун, Тортола**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**



**97. Полное фирменное наименование: Rosneft Industrial Holdings Limited**  
Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Industrial Holdings Limited**

Место нахождения

**Виргинские острова, Британские, , Крейгмьюир Чеймберс, п/я 71, Роуд Таун, Тортола**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **22.9%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**98. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Разведка и добыча"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Разведка и добыча"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва,**

ИНН: **2322026840**

ОГРН: **1032313056720**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.99992%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**99. Полное фирменное наименование: PETROVICTORIA, S.A.**

Сокращенное фирменное наименование: **PETROVICTORIA, S.A.**

Место нахождения

**Венесуэла, Caracas, Av.Veracruz C/C Cali, Urb.Las Mercedes, Edf.Pawa, Piso PB, Zona Postal 1060**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **40%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**100. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН Холдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН Холдинг"**

Место нахождения

**Россия, Тюменская область, Уватский район, село Уват**

ИНН: **7225004092**

ОГРН: **1047200153770**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **15.33%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **12.79%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**101. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ресурс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ресурс"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва**

ИНН: **7725270712**

ОГРН: **1157746367844**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.999846%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

**102. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ванкор"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ванкор"**

Место нахождения

**Россия, г. Красноярск**

ИНН: **2465142996**

ОГРН: **1162468067541**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

#### **8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период, состоящий из девяти месяцев текущего года

Дата совершения сделки: **16.06.2016**

Вид и предмет сделки:

**Договор поставки нефти**

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**Поставка нефти в количестве до 96 млн. тонн**

Срок исполнения обязательств по сделке: **Период поставки нефти составляет 24 года с даты вступления договора в силу**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Поставщик - ПАО «НК «Роснефть» или номинированное им дочернее общество, покупатель - компания PetroVietnam Oil Corporation (PV OIL)**

Размер сделки в денежном выражении: **размер сделки в денежном выражении не определен, т.к. зависит от рыночных цен на нефть в долгосрочной перспективе; цена каждой поставки определяется по формуле исходя из рыночных котировок сырой нефти, действующих в период соответствующей поставки; размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента не определен RUR x 1**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента:

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **9 432 684 397 тыс. руб. по состоянию на 31.03.2016 RUR x 1000**

**Договором предусмотрен ряд отлагательных условий для вступления в силу, в том числе получение корпоративного одобрения**

#### **8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента**

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's International Services, Inc.**

Сокращенное фирменное наименование: **Standard & Poor's**

Место нахождения: **125009, Россия, г. Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, к. 2, 7-й этаж.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[www.standardandpoors.ru](http://www.standardandpoors.ru) (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе**

*размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BB+** *прогноз стабильный*.

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
04.02.2015	BB+ понижен кредитный рейтинг по обязательствам в иностранной и национальной валюте с негативным прогнозом вслед за понижением суверенного рейтинга Российской Федерации.
20.09.2016	BB+ повышен прогноз кредитного рейтинга по обязательствам в иностранной и национальной валюте до «стабильный» вслед за повышением прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Moody's Investors Service**

Сокращенное фирменное наименование: **Moody's**

Место нахождения: **125047, Россия, г. Москва, ул. 1-ая Тверская-Ямская, д. 21.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

***www.moody.com (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Ba1** *прогноз негативный*.

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
20.01.2015	Baa3 - понижен долгосрочный кредитный рейтинг эмитента с прогнозом "Негативный" вследствие снижения агентством суверенного рейтинга Российской Федерации.
25.02.2015	Ba1 - понижен долгосрочный кредитный рейтинг эмитента с прогнозом "Негативный" вследствие снижения агентством суверенного рейтинга Российской Федерации.
04.12.2015	Ba1 – изменен прогноз с "Негативного" на "Стабильный" вследствие улучшения агентством прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации.
22.01.2016	Ba1- помещен на пересмотр с возможным понижением.
16.05.2016	Ba1 - подтверждение рейтинга на уровне Ba1, прогноз "Негативный".

## 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

## 8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

### 8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

### 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *04*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-04-00122-А*

Дата государственной регистрации: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *27.11.2012*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *17.10.2022*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

#### *Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *05*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-05-00122-А*

Дата государственной регистрации: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *10 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *10 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **27.11.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **17.10.2022**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **11.07.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-07-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **09.04.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.03.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **09.04.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.03.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *09*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-09-00122-А*

Дата государственной регистрации: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *15 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *11.07.2013*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *30.05.2023*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

***Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет***

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *10*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Нет*

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: *4-10-00122-А*

Дата государственной регистрации: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *15 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *15 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: *11.07.2013*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **11.12.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**



Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **11.12.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

#### **Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.02.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

#### **Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным**

**хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.02.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

#### **Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-08 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-09 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-09-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

#### **Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-10**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-10 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-10-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

#### **Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-11**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-11 с обязательным централизованным**

*хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-11-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *31.10.2013*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *30 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *30 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *28.11.2024*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

#### ***Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет***

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-12*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-12 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-12-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *31.10.2013*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *30 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *30 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *28.11.2024*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-13**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-13 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-13-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-14**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-14 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-14-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-15**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-15 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-15-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **175 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **175 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2020**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-16**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-16 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-16-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **100 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **100 000 000 000**



Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2020**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

#### **Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-17**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-17 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-17-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **100 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **100 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

#### **Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-24**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-24 с обязательным централизованным**

**хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-24-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **25 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **25 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2020**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

#### **Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-18**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-18 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-18-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **100 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **100 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-19**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-19 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-19-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **50 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **50 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-20**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-20 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-20-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **50 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **50 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-21**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-21 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-21-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **50 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **50 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

**Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-22**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-22 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-22-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **50 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **50 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

#### **Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-23**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-23 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-23-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **50 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **50 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

#### **Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-25**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-25 с обязательным централизованным**

**хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-25-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **25 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **25 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

#### **Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-26**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-26 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-26-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **25 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **25 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **24**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>  
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

*Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет*

**8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением**

*Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся*

**8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием**

*Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены*

**8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями**

*Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены*

**8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента**

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Реестр-РН"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Реестр-РН"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **7705397301**

ОГРН: **1027700172818**

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: **10-000-1-00330**

Дата выдачи: **16.12.2004**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **16.03.2002**

**В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением**

Депозитарии

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения: **г. Москва, ул. Спартаковская, дом 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Данные о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

**Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

**8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам**

*Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили*

**8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента**

**8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента**

Информация за пять последних завершённых отчетных лет либо за каждый завершённый отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2006г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 30.06.2007, 13.07.2007 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1.33
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	14 095 576 496.61
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.05.2007
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2006г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2007 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	13.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	14 082 331 202.94
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.91
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют



Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2007г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 05.06.2008, 20.06.2008 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1.6
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	16 957 084 507.20
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	16.04.2008
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2007г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2008 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	10.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	16 943 377 495.44
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.92
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2008г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об	Общее собрание акционеров, 19.06.2009,

объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	29.06.2009 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1.92
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	20 348 501 408.64
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	30.04.2009
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2008г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2009 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	14.4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	20 334 794 370.62
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.93
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2009г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 18.06.2010, 23.06.2010 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	2.3
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	24 374 090 621.50
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	29.04.2010
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам	2009г., полный год

которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2010 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	11.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	24 358 709 851.45
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2010г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 10.06.2011, 16.06.2011 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	2.76
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	29 250 970 774.92
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	21.04.2011
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2010г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Не позднее 09.08.2011 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного	15.2

года, %	
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	29 232 644 416.10
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 20.06.2012, 25.06.2012 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	3.45
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	36 563 713 468.65
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	04.05.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Не позднее 19.08.2012 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	15.4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	36 540 946 548.85
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены

	номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2011г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 30.11.2012, 05.12.2012 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	4.08
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	41 927 710 620.96
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	21.09.2012
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2011г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Не позднее 29.01.2013 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	17.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	41 897 775 667.62
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.93
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дополнительные дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 20.06.2013, 25.06.2013 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	8.05
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	85 315 331 426.85
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	06.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Не позднее 19.08.2013 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	28.2
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	85 264 290 696.63
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата	Общее собрание акционеров, 27.06.2014, 02.07.2014 б/н

составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	12.85
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	136 186 584 948.45
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	08.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 22.07.2014; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 12.08.2014.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	99.9
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	136 106 772 339.64
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 17.06.2015, 22.06.2015 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	8.21
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	87 011 039 877.57

Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	29.06.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 13.07.2015; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 03.08.2015.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	17.4
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	86 959 628 529.49
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.94
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 15.06.2016, 20.06.2016 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	11.75
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	124 528 589 349.75
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	27.06.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год



Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 11.07.2016; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 01.08.2016.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	52
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	124 495 782 965.91
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.97
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

### 8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **04**

**документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-04-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Отчет об итогах выпуска**

**Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена**

**Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 27.11.2012 г.**

Количество облигаций выпуска, шт.: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

04

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,6% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	42,88	428 800 000	29.04.13	428 800 000	100%
2	42,88	428 800 000	28.10.13	428 800 000	100%
3	42,88	428 800 000	28.04.14	428 800 000	100%
4	42,88	428 800 000	27.10.14	428 800 000	100%
5	42,88	428 800 000	27.04.15	428 800 000	100%
6	42,88	428 800 000	26.10.15	428 800 000	100%
7	42,88	428 800 000	25.04.16	428 800 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **05**

**документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-05-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Отчет об итогах выпуска**

**Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена**

**Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 27.11.2012 г.**

Количество облигаций выпуска, шт.: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

05

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,6% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих	Размер доходов, подлежащих	Срок, установленный для выплаты	Общий размер доходов, выплаченных	Доля выплаченных доходов в
-------------------	----------------------------	----------------------------	---------------------------------	-----------------------------------	----------------------------

	выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	доходов	по всем облигациям (руб.)	общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	42,88	428 800 000	29.04.13	428 800 000	100%
2	42,88	428 800 000	28.10.13	428 800 000	100%
3	42,88	428 800 000	28.04.14	428 800 000	100%
4	42,88	428 800 000	27.10.14	428 800 000	100%
5	42,88	428 800 000	27.04.15	428 800 000	100%
6	42,88	428 800 000	26.10.15	428 800 000	100%
7	42,88	428 800 000	25.04.16	428 800 000	100%

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

**документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Отчет об итогах выпуска**

**Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена**

**Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 11.07.2013 г.**

Количество облигаций выпуска, шт.: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

**06**

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	396 400 000	10.12.13	396 400 000	100%
2	39,64	396 400 000	10.06.14	396 400 000	100%
3	39,64	396 400 000	09.12.14	396 400 000	100%
4	39,64	396 400 000	09.06.15	396 400 000	100%
5	39,64	396 400 000	08.12.15	396 400 000	100%

6	39,64	396 400 000	07.06.16	396 400 000	100%
---	-------	-------------	----------	-------------	------

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *09*

*документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-09-00122-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

**Отчет об итогах выпуска**

*Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена*

*Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 11.07.2013 г.*

Количество облигаций выпуска, шт.: *15 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

*09*

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	594 600 000	10.12.13	594 600 000	100%
2	39,64	594 600 000	10.06.14	594 600 000	100%
3	39,64	594 600 000	09.12.14	594 600 000	100%
4	39,64	594 600 000	09.06.15	594 600 000	100%
5	39,64	594 600 000	08.12.15	594 600 000	100%
6	39,64	594 600 000	07.06.16	594 600 000	100%

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *10*

*документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению*

**Эмитента**Государственный регистрационный номер выпуска: **4-10-00122-А**Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2013**Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России****Отчет об итогах выпуска****Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена****Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 11.07.2013 г.**Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

**10**

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	594 600 000	10.12.13	594 600 000	100%
2	39,64	594 600 000	10.06.14	594 600 000	100%
3	39,64	594 600 000	09.12.14	594 600 000	100%
4	39,64	594 600 000	09.06.15	594 600 000	100%
5	39,64	594 600 000	08.12.15	594 600 000	100%
6	39,64	594 600 000	07.06.16	594 600 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**Серия: **БО-05**

**документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00122-А**Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

**БО-05**

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	792 800 000	23.06.14	792 800 000	100%
2	39,64	792 800 000	22.12.14	792 800 000	100%
3	39,64	792 800 000	22.06.15	792 800 000	100%
4	39,64	792 800 000	21.12.15	792 800 000	100%
5	39,64	792 800 000	20.06.16	792 800 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-06**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

**БО-06**

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	792 800 000	23.06.14	792 800 000	100%
2	39,64	792 800 000	22.12.14	792 800 000	100%
3	39,64	792 800 000	22.06.15	792 800 000	100%
4	39,64	792 800 000	21.12.15	792 800 000	100%

5	39,64	792 800 000	20.06.16	792 800 000	100%
---	-------	-------------	----------	-------------	------

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *07*

*документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-07-00122-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

**Отчет об итогах выпуска**

*Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена*

*Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 09.04.2013 г.*

Количество облигаций выпуска, шт.: *15 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

*07*

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,0% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,89	598 350 000	20.09.13	598 350 000	100%
2	39,89	598 350 000	21.03.14	598 350 000	100%
3	39,89	598 350 000	19.09.14	598 350 000	100%
4	39,89	598 350 000	20.03.15	598 350 000	100%
5	39,89	598 350 000	18.09.15	598 350 000	100%
6	39,89	598 350 000	18.03.16	598 350 000	100%
7	39,89	598 350 000	16.09.16	598 350 000	100%

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *08*

*документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным*

*централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-08-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

**Отчет об итогах выпуска**

**Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена**

**Государственная регистрация уведомления об итогах выпуска от 09.04.2013 г.**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

**08**

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,0% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,89	598 350 000	20.09.13	598 350 000	100%
2	39,89	598 350 000	21.03.14	598 350 000	100%
3	39,89	598 350 000	19.09.14	598 350 000	100%
4	39,89	598 350 000	20.03.15	598 350 000	100%
5	39,89	598 350 000	18.09.15	598 350 000	100%
6	39,89	598 350 000	18.03.16	598 350 000	100%
7	39,89	598 350 000	16.09.16	598 350 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01**

**документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-А**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**



Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

**БО-01**

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,9% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	44,38	665 700 000	19.08.2014	665 700 000	100%
2	44,38	665 700 000	17.02.2015	665 700 000	100%
3	44,38	665 700 000	18.08.2015	665 700 000	100%
4	44,38	665 700 000	16.02.2016	665 700 000	100%
5	44,38	665 700 000	16.08.2016	665 700 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-07**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

**БО-07**

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,9% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	44,38	887 600 000	19.08.2014	887 600 000	100%

2	44,38	887 600 000	17.02.2015	887 600 000	100%
3	44,38	887 600 000	18.08.2015	887 600 000	100%
4	44,38	887 600 000	16.02.2016	887 600 000	100%
5	44,38	887 600 000	16.08.2016	887 600 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-15**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-15 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-15-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **175 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **175 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

**БО-15**

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, 13,4% годовых для пятого купонного периода, 13,4% годовых для шестого купонного периода, 13,4% годовых для седьмого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	5 192 250 000	12.03.2015	5 192 250 000	100%
2	43,38	7 591 500 000	11.06.2015	7 591 500 000	100%
3	37,15	6 501 250 000	10.09.2015	6 501 250 000	100%
4	33,41	5 846 750 000	10.12.2015	5 846 750 000	100%
5	33,41	5 846 750 000	10.03.2016	5 846 750 000	100%
6	33,41	5 846 750 000	09.06.2016	5 846 750 000	100%
7	33,41	5 846 750 000	08.09.2016	5 846 750 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-16**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-*

**16 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-16-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

**БО-16**

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, 13,4% годовых для пятого купонного периода, 13,4% годовых для шестого купонного периода, 13,4% годовых для седьмого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	2 967 000 000	12.03.2015	2 967 000 000	100%
2	43,38	4 338 000 000	11.06.2015	4 338 000 000	100%
3	37,15	3 715 000 000	10.09.2015	3 715 000 000	100%
4	33,41	3 341 000 000	10.12.2015	3 341 000 000	100%
5	33,41	3 341 000 000	10.03.2016	3 341 000 000	100%
6	33,41	3 341 000 000	09.06.2016	3 341 000 000	100%
7	33,41	3 341 000 000	08.09.2016	3 341 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-17**

**документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-17 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-17-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

**БО-17**

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, 13,4% годовых для пятого купонного периода, 13,4% годовых для шестого купонного периода, 13,4% годовых для седьмого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	2 967 000 000	12.03.2015	2 967 000 000	100%
2	43,38	4 338 000 000	11.06.2015	4 338 000 000	100%
3	37,15	3 715 000 000	10.09.2015	3 715 000 000	100%
4	33,41	3 341 000 000	10.12.2015	3 341 000 000	100%
5	33,41	3 341 000 000	10.03.2016	3 341 000 000	100%
6	33,41	3 341 000 000	09.06.2016	3 341 000 000	100%
7	33,41	3 341 000 000	08.09.2016	3 341 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-24**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-24 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-24-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

**БО-24**

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, 13,4% годовых для пятого купонного периода, 13,4% годовых для шестого купонного периода, 13,4% годовых для седьмого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших
-------------------	---	--	---	--	--

	(руб.)	всем облигациям (руб.)		(руб.)	выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	741 750 000	12.03.2015	741 750 000	100%
2	43,38	1 084 500 000	11.06.2015	1 084 500 000	100%
3	37,15	928 750 000	10.09.2015	928 750 000	100%
4	33,41	835 250 000	10.12.2015	835 250 000	100%
5	33,41	835 250 000	10.03.2016	835 250 000	100%
6	33,41	835 250 000	09.06.2016	835 250 000	100%
7	33,41	835 250 000	08.09.2016	835 250 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-02**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-02

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	890 100 000	11.06.2015	890 100 000	100%
2	59,34	890 100 000	10.12.2015	890 100 000	100%
3	59,34	890 100 000	09.06.2016	890 100 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-03**

**документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:  
БО-03

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	890 100 000	11.06.2015	890 100 000	100%
2	59,34	890 100 000	10.12.2015	890 100 000	100%
3	59,34	890 100 000	09.06.2016	890 100 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-04**

**документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:  
БО-04

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный	Размер	Размер	Срок,	Общий размер	Доля
------------	--------	--------	-------	--------------	------

период	доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	установленный для выплаты доходов	доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	890 100 000	11.06.2015	890 100 000	100%
2	59,34	890 100 000	10.12.2015	890 100 000	100%
3	59,34	890 100 000	09.06.2016	890 100 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-08*

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-08 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-08-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *31.10.2013*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество облигаций выпуска, шт.: *20 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *20 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-08

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 186 800 000	11.06.2015	1 186 800 000	100%
2	59,34	1 186 800 000	10.12.2015	1 186 800 000	100%
3	59,34	1 186 800 000	09.06.2016	1 186 800 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-09**

**документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-09 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-09-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:  
БО-09

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 186 800 000	11.06.2015	1 186 800 000	100%
2	59,34	1 186 800 000	10.12.2015	1 186 800 000	100%
3	59,34	1 186 800 000	09.06.2016	1 186 800 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-10**

**документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-10 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-10-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:  
БО-10

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.



Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 186 800 000	11.06.2015	1 186 800 000	100%
2	59,34	1 186 800 000	10.12.2015	1 186 800 000	100%
3	59,34	1 186 800 000	09.06.2016	1 186 800 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-11*

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-11 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-11-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *31.10.2013*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество облигаций выпуска, шт.: *30 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *30 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-11

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 780 200 000	11.06.2015	1 780 200 000	100%
2	59,34	1 780 200 000	10.12.2015	1 780 200 000	100%
3	59,34	1 780 200 000	09.06.2016	1 780 200 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-12**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-12 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-12-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-12

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 780 200 000	11.06.2015	1 780 200 000	100%
2	59,34	1 780 200 000	10.12.2015	1 780 200 000	100%
3	59,34	1 780 200 000	09.06.2016	1 780 200 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-13**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-13 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-13-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-13

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 780 200 000	11.06.2015	1 780 200 000	100%
2	59,34	1 780 200 000	10.12.2015	1 780 200 000	100%
3	59,34	1 780 200 000	09.06.2016	1 780 200 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-14**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-14 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-14-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-14

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	59,34	1 780 200 000	11.06.2015	1 780 200 000	100%
2	59,34	1 780 200 000	10.12.2015	1 780 200 000	100%
3	59,34	1 780 200 000	09.06.2016	1 780 200 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-18**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-18 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-18-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-18

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	2 967 000 000	27.04.2015	2 967 000 000	100%
2	29,67	2 967 000 000	27.07.2015	2 967 000 000	100%
3	29,67	2 967 000 000	26.10.2015	2 967 000 000	100%
4	29,67	2 967 000 000	25.01.2016	2 967 000 000	100%
5	27,67	2 767 000 000	25.04.2016	2 767 000 000	100%
6	27,67	2 767 000 000	25.07.2016	2 767 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-19**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-19 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-19-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-19

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%
4	29,67	1 483 500 000	25.01.2016	1 483 500 000	100%
5	27,67	1 383 500 000	25.04.2016	1 383 500 000	100%
6	27,67	1 383 500 000	25.07.2016	1 383 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-20**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-20 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-20-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:  
БО-20

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%

3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%
4	29,67	1 483 500 000	25.01.2016	1 483 500 000	100%
5	27,67	1 383 500 000	25.04.2016	1 383 500 000	100%
6	27,67	1 383 500 000	25.07.2016	1 383 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-21**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-21 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-21-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-21

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%
4	29,67	1 483 500 000	25.01.2016	1 483 500 000	100%
5	27,67	1 383 500 000	25.04.2016	1 383 500 000	100%
6	27,67	1 383 500 000	25.07.2016	1 383 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-22**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-22 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-22-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:  
БО-22

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%
4	29,67	1 483 500 000	25.01.2016	1 483 500 000	100%
5	27,67	1 383 500 000	25.04.2016	1 383 500 000	100%
6	27,67	1 383 500 000	25.07.2016	1 383 500 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-23**

**документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-23 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-23-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:  
БО-23

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов,	Размер доходов,	Срок, установленный	Общий размер доходов,	Доля выплаченных
-------------------	-----------------	-----------------	---------------------	-----------------------	------------------

	подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	для выплаты доходов	выплаченных по всем облигациям (руб.)	доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	1 483 500 000	27.04.2015	1 483 500 000	100%
2	29,67	1 483 500 000	27.07.2015	1 483 500 000	100%
3	29,67	1 483 500 000	26.10.2015	1 483 500 000	100%
4	29,67	1 483 500 000	25.01.2016	1 483 500 000	100%
5	27,67	1 383 500 000	25.04.2016	1 383 500 000	100%
6	27,67	1 383 500 000	25.07.2016	1 383 500 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-25**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-25 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-25-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-25

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	741 750 000	27.04.2015	741 750 000	100%
2	29,67	741 750 000	27.07.2015	741 750 000	100%
3	29,67	741 750 000	26.10.2015	741 750 000	100%
4	29,67	741 750 000	25.01.2016	741 750 000	100%
5	27,67	691 750 000	25.04.2016	691 750 000	100%
6	27,67	691 750 000	25.07.2016	691 750 000	100%



Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-26**

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-26 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца*

Идентификационный номер выпуска: **4B02-26-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество облигаций выпуска, шт.: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-26

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	741 750 000	27.04.2015	741 750 000	100%
2	29,67	741 750 000	27.07.2015	741 750 000	100%
3	29,67	741 750 000	26.10.2015	741 750 000	100%
4	29,67	741 750 000	25.01.2016	741 750 000	100%
5	27,67	691 750 000	25.04.2016	691 750 000	100%
6	27,67	691 750 000	25.07.2016	691 750 000	100%

## 8.8. Иные сведения

### *Пункт 3.2.7. а)*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

*ПАО «НК «Роснефть» и дочерние общества Компании осуществляют работы на лицензионных участках в соответствии с требованиями действующих лицензионных соглашений.*

*В целом, невыполнение условий лицензий носит разовый характер, их причинами могут быть объективные обстоятельства геологического плана, необходимость переноса сроков работ, сложности с оформлением разрешительной документации.*

*В случае выявления нарушения лицензионных обязательств реализуются комплексные мероприятия по их недопущению, проводится постоянная актуализация лицензий, внесение соответствующих изменений и дополнений.*

*Если государственные органы сочтут, что ПАО «НК «Роснефть» не смогло выполнить условия своих лицензий, разрешений или согласований, тогда они вправе наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами.*

*В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются*

*Роснедра и его территориальными органами по истечению трехмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений.*

*С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.*

*Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.*

#### **8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками**

*Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками*

**Приложение № 1 к ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента**

**Приложение № 2 к ежеквартальному отчету. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)**