

# ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*публичное акционерное общество «Нефтяная компания  
«Роснефть»*

*Код эмитента: 00122-А*

**за 4 квартал 2018 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: 05.02.2019

\_\_\_\_\_ И.И. Сечин  
подпись

Главный бухгалтер  
Дата: 05.02.2019

\_\_\_\_\_ 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 (аудиторской организации) эмитента .....	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	9
1.4. Сведения о консультантах эмитента .....	15
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет .....	16
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента .....	16
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента .....	16
2.2. Рыночная капитализация эмитента .....	16
2.3. Обязательства эмитента.....	16
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность .....	16
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	16
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения .....	19
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	20
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг .....	20
2.4.1. Отраслевые риски .....	20
2.4.2. Страновые и региональные риски .....	20
2.4.3. Финансовые риски .....	20
2.4.4. Правовые риски.....	20
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) .....	23
2.4.6. Стратегический риск.....	23
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента .....	23
Раздел III. Подробная информация об эмитенте .....	23
3.1. История создания и развитие эмитента.....	23
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	23
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента .....	24
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента .....	24
3.1.4. Контактная информация.....	24
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика .....	25
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	25
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	26
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	26
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента .....	26
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	26
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента .....	26
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ .....	33
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов .....	33
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча	

полезных ископаемых.....	33
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	217
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	217
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.....	219
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	220
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.....	227
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	227
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	227
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	227
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	227
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	227
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	227
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	227
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	231
4.8. Конкуренты эмитента.....	235
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.....	238
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	238
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	238
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	238
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	253
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	256
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	275
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	277
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	285
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	296
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	297
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	297
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	297
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	297
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.....	298
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	302

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	302
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.....	302
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность .....	306
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности .....	306
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	307
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента .....	307
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	307
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента .....	307
7.4. Сведения об учетной политике эмитента .....	307
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	307
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	307
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	307
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах .....	308
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте .....	308
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента .....	308
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента .....	309
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента .....	309
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 .....	309
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом .....	322
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента .....	322
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .....	351
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента .....	351
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены .....	351
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными .....	351
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением .....	352
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	352
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями .....	352
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента .....	352
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам .....	352
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента .....	352
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента .....	352
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	365

8.8. Иные сведения.....	399
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками .....	400
Приложение № 1 к ежеквартальному отчету. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).....	400

## **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 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 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 аудиторской организации 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 завершённый 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**

Дополнительная информация:

**отсутствует.**

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершённых 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	2013
2014	2014
2015	2015
2016	2016
2017	2017
2018	2018

Периоды из числа последних пяти завершённых финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая обзорная проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
--

2013 (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2013 года; за 3 и 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2013 года, за 3 и 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2013 года)
2014 (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2014 года; за 3 и 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, за 3 и 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года)
2015 (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2015 года; за 3 и 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, за 3 и 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года)
2016 (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2016 года; за 3 и 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, за 3 и 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года)
2017 (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2017 года; за 3 и 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, за 3 и 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года)
2018 (за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 года; за 3 и 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, за 3 и 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года)

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 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***

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента: ***Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют***

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации): ***Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось***

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: ***Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет***

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

***Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет***

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента: ***Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от 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 РСБУ и консолидированной финансовой отчетности по МСФО ПАО «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 1.3.2. Положения ПАО «НК «Роснефть» о Комитете Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту функцией Комитета Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту является оценка кандидатов в аудиторы Общества при проведении закупочных процедур на заключение договора об оказании аудиторских услуг Обществу и представлении Совету директоров Общества рекомендаций по кандидатуре аудитора (аудиторов). На основании рекомендации Комитета по аудиту Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения на общем собрании акционеров.

#### ***Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось***

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершеного 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.

Фактически выплаченная сумма вознаграждения за проведение аудита консолидированной финансовой отчетности ПАО «НК «Роснефть» за 2017 год по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), включая обзорные проверки промежуточной консолидированной финансовой отчетности, составила 97 872 174,74 руб. с учетом НДС. Сумма вознаграждения за проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «НК «Роснефть» за 2017 год (юридического лица) по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ) составила 3 246 000 руб. с учетом НДС.

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

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

ФИО: **Аляутдинов Владлен Маркович**

**Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом**

Телефон: **+7 (495) 626-3040**

Факс: **+7 (495) 626-3040**

Адрес электронной почты: **info@2kaudit.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "2К"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "2К"**

Место нахождения: **127055, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 68/70, стр. 2, этаж 6, помещение I, комната 4**

ИНН: **7734000085**

ОГРН: **1027700031028**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"**

Место нахождения

**105066 Российская Федерация, Москва, 1-й Басманный переулок 2 А оф. 5**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **20.01.2012**

Регистрационный номер: **007790**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:  
**оказание услуг по определению рыночной стоимости долей/акций**

ФИО: **Аниканов Станислав Иванович**

**Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом**

Телефон: **+7 (495) 626-3040**

Факс: **+7 (495) 626-3040**

Адрес электронной почты: **info@2kaudit.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "2К"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "2К"**

Место нахождения: **127055, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 68/70, стр. 2, этаж 6, помещение I, комната 4**

ИНН: **7734000085**

ОГРН: **1027700031028**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"**

Место нахождения

**105066 Российская Федерация, Москва, 1-й Басманный переулок 2 А оф. 5**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **09.07.2007**

Регистрационный номер: **000037**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:  
**оказание услуг по определению рыночной стоимости долей/акций**

ФИО: **Белоглазов Валерий Витальевич**

**Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом**

Телефон: **+7 (495) 626-3040**

Факс: **+7 (495) 626-3040**

Адрес электронной почты: **info@2kaudit.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "2К"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "2К"**

Место нахождения: **127055, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 68/70, стр. 2, этаж 6, помещение I, комната 4**

ИНН: **7734000085**

ОГРН: **1027700031028**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"**

Место нахождения

**105066 Российская Федерация, Москва, 1-й Басманный переулок 2 А оф. 5**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **12.11.2010**

Регистрационный номер: **006988**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**оказание услуг по определению рыночной стоимости долей/акций**

ФИО: **Бесшапошников Владимир Александрович**

**Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом**

Телефон: **+7 (495) 626-3040**

Факс: **+7 (495) 626-3040**

Адрес электронной почты: **info@2kaudit.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "2К"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "2К"**

Место нахождения: **127055, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 68/70, стр. 2, этаж 6, помещение I, комната 4**

ИНН: **7734000085**

ОГРН: **1027700031028**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ АССОЦИАЦИИ РОССИЙСКИХ МАГИСТРОВ ОЦЕНКИ"**

Место нахождения

**115820 Российская Федерация, Москва, Ленинская слобода 26 оф. 449**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **14.09.2007**

Регистрационный номер: **474**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**оказание услуг по определению рыночной стоимости долей/акций**

ФИО: **Гридина Дарья Вячеславовна**

**Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом**

Телефон: **+7 (495) 626-3040**

Факс: **+7 (495) 626-3040**

Адрес электронной почты: **info@2kaudit.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "2К"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "2К"**

Место нахождения: **127055, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 68/70, стр. 2, этаж 6, помещение I, комната 4**

ИНН: **7734000085**

ОГРН: **1027700031028**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ АССОЦИАЦИИ РОССИЙСКИХ МАГИСТРОВ ОЦЕНКИ"**

Место нахождения

**107023 Российская Федерация, Москва, Суворовская 19 стр. 1**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **30.06.2016**

Регистрационный номер: **2052**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**оказание услуг по определению рыночной стоимости долей/акций**

ФИО: **Козьмина Лариса Михайловна**

**Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом**

Телефон: **+7 (495) 626-3040**

Факс: **+7 (495) 626-3040**

Адрес электронной почты: **info@2kaudit.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "2К"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "2К"**

Место нахождения: **127055, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 68/70, стр. 2, этаж 6, помещение I, комната 4**

ИНН: **7734000085**

ОГРН: **1027700031028**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"**

Место нахождения

**105066 Российская Федерация, Москва, 1-й Басманный переулок 2 А оф. 5**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **27.07.2012**

Регистрационный номер: **008105**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

**оказание услуг по определению рыночной стоимости долей/акций**

ФИО: **Литвинова Екатерина Петровна**

**Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом**

Телефон: **+7 (495) 626-3040**

Факс: **+7 (495) 626-3040**

Адрес электронной почты: **info@2kaudit.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "2К"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "2К"**

Место нахождения: **127055, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 68/70, стр. 2, этаж 6, помещение I, комната 4**

ИНН: 7734000085  
ОГРН: 1027700031028

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Ассоциация "Саморегулируемая организация оценщиков "Экспертный совет"*

Место нахождения

*109028 Российская Федерация, Москва, Хохловский переулок 13 стр. 1*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *28.02.2017*

Регистрационный номер: *2397*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:  
*оказание услуг по определению рыночной стоимости долей/акций*

ФИО: *Максимова Марина Евгеньевна*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: *+7 (495) 626-3040*

Факс: *+7 (495) 626-3040*

Адрес электронной почты: *info@2kaudit.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "2К"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "2К"*

Место нахождения: *127055, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 68/70, стр. 2, этаж 6, помещение 1, комната 4*

ИНН: 7734000085

ОГРН: 1027700031028

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"*

Место нахождения

*105066 Российская Федерация, Москва, 1-й Басманный переулок 2 А оф. 5*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *03.10.2011*

Регистрационный номер: *007610*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:  
*оказание услуг по определению рыночной стоимости долей/акций*

ФИО: *Никипольская Наталья Сергеевна*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: *+7 (495) 626-3040*

Факс: *+7 (495) 626-3040*

Адрес электронной почты: *info@2kaudit.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "2К"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "2К"*

Место нахождения: *127055, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 68/70, стр. 2, этаж 6, помещение I, комната 4*

ИНН: *7734000085*

ОГРН: *1027700031028*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Ассоциация "Саморегулируемая организация оценщиков "Экспертный совет"*

Место нахождения

*109028 Российская Федерация, Москва, Хохловский переулок 13 стр. 1*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *25.07.2012*

Регистрационный номер: *0732*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:  
*оказание услуг по определению рыночной стоимости долей/акций*

ФИО: *Полищук Надежда Павловна*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: *+7 (495) 626-3040*

Факс: *+7 (495) 626-3040*

Адрес электронной почты: *info@2kaudit.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "2К"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "2К"*

Место нахождения: *127055, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 68/70, стр. 2, этаж 6, помещение I, комната 4*

ИНН: *7734000085*

ОГРН: *1027700031028*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Саморегулируемая межрегиональная ассоциация оценщиков*

Место нахождения

*127422 Российская Федерация, Москва, Тимирязевская 1*

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *29.03.2010*

Регистрационный номер: *3088*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:  
*оказание услуг по определению рыночной стоимости долей/акций*

ФИО: *Чеметов Сергей Владимирович*

*Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом*

Телефон: *+7 (495) 626-3040*

Факс: *+7 (495) 626-3040*

Адрес электронной почты: *info@2kaudit.ru*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "2К"*

Сокращенное фирменное наименование: **АО "2К"**

Место нахождения: **127055, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 68/70, стр. 2, этаж 6, помещение I, комната 4**

ИНН: **7734000085**

ОГРН: **1027700031028**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Саморегулируемая организация "Союз "Федерация Специалистов Оценщиков"**

Место нахождения

**119991 Российская Федерация, Москва, Ленинский проспект 9 оф. 921**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **30.07.2018**

Регистрационный номер: **661**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:  
**оказание услуг по определению рыночной стоимости долей/акций**

ФИО: **Дедов Евгений Евгеньевич**

**Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом**

Телефон: **+7 (495) 775-2818**

Факс: **+7 (495) 775-2818**

Адрес электронной почты: **info@dpo.ru**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Аналитический консультационный центр "Департамент профессиональной оценки"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "АКЦ "ДПО"**

Место нахождения: **127055, г. Москва, ул. Лесная, д. 39 пом. III**

ИНН: **7710277867**

ОГРН: **1027739644800**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Общероссийская общественная организация "Российское общество оценщиков"**

Место нахождения

**105066 Российская Федерация, Москва, 1-й Басманный переулок 2 А**

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **06.02.2008**

Регистрационный номер: **003498**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:  
**оказание услуг по определению рыночной стоимости долей/акций**

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

**Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в пункте 1.4. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», 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

Не указывается в отчете за 4 квартал

### 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 31.12.2017 г.	На 31.12.2018 г.
Рыночная капитализация	3 071 881 840 257.45	4 535 490 196 785.15

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 ПАО «НК «Роснефть», раскрываемые ПАО Московская Биржа на сайте <http://moex.com> по адресу <http://moex.com/s26>*

### 2.3. Обязательства эмитента

#### 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

Не указывается в отчете за 4 квартал

#### 2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного 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 завершенного 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	10 416 666 666 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	20
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6 мес. Libor+2,25%
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	Иные сведения 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	0 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)	20.12.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	20.12.2017
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

	<p>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.</p> <p>Средства по кредиту были выбраны в первом квартале 2013 года.</p>
--	---

<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	0 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
Планный срок (дата) погашения кредита (займа)	03.03.2017
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	03.03.2017
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	Нет

их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	
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. документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серия 001P-01, идентификационный номер выпуска 4B02-01-00122-A-001P</b>	
<b>Условия обязательства и сведения о его исполнении</b>	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	600 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	600 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,35
Количество процентных (купонных) периодов	40
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)	25.11.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<p>Купонная ставка определяется по следующей формуле: <math>K_i = R + 0,1\%</math>, где  <math>K_i</math> – купонная ставка <math>i</math>-го купона, но не менее 0,01% годовых;  <math>R</math> – Ключевая ставка ЦБ РФ, действующая по состоянию на 5-й (Пятый) рабочий день, предшествующий дате начала <math>i</math>-го купонного периода.</p> <p>В случае, если на дату расчета купонной ставки <math>i</math>-го купона <math>R</math> не будет существовать, то в качестве величины <math>R</math> принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.</p> <p>Купонная ставка определена для купонных периодов с 1 по 20.</p>

### 2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

*Указанные обязательства отсутствуют*

#### **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 нефти и природного газа, продуктов нефтепереработки и нефтегазохимии. 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**

Деятельность ПАО «НК «Роснефть», относящегося к категории крупнейших налогоплательщиков, 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 как на федеральном, так и на региональном уровнях. В Налоговый кодекс РФ вносятся изменения и дополнения, касающиеся общих вопросов налогообложения, а также порядка исчисления и уплаты отдельных налогов. Субъекты РФ также изменяют региональное налоговое законодательство.

При этом ПАО «НК «Роснефть» на постоянной основе осуществляет мониторинг изменений налогового законодательства и практики его применения на всех уровнях с целью нивелирования возможных рисков и негативных последствий.

В IV квартале 2018 года Федеральным законом от 27.11.2018 № 424-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» в Налоговый кодекс РФ внесены многочисленные

изменения, в частности, уточняющие отдельные параметры налогового режима в нефтяной отрасли, действующего с 01.01.2019.

К наиболее значимым из указанных изменений налогового законодательства, влияющим на деятельность ПАО «НК «Роснефть», относятся:

В части налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (далее – НДД)

Скорректирован перечень участков недр 3-й и 4-й групп (зрелые и новые месторождения в Западной Сибири соответственно), в отношении которых с 01.01.2019 действует режим НДД.

В части налога на прибыль

Отменено условие о периоде приобретения налогоплательщиками ценных бумаг / долей в уставном капитале («начиная с 01.01.2011») в целях применения нулевой ставки налога на прибыль в отношении доходов, получаемых от реализации акций / долей.

Доходы в виде ликвидационных выплат в размере, превышающем фактически оплаченную акционером / участником стоимость акций / долей, на уровне Налогового кодекса РФ квалифицированы в качестве дивидендов. Таким образом, сняты формальные ограничения (отсутствие решения о выплате дивидендов) на применение к ликвидационным выплатам нулевой ставки налога на прибыль.

В части акцизов

В рамках завершения налогового маневра:

- Уточнен порядок определения коэффициента, характеризующего региональные особенности рынков продуктов переработки нефтяного сырья ( $K_{рег}$ ), в целях расчета ставки акциза на нефтяное сырье.
- Внесены изменения в части налогообложения акцизом темного судового топлива.
- Скорректирован порядок расчета величины  $K_{ДЕМБ}$ , применяемой при расчете акцизного вычета по нефтяному сырью.

В части НДС

В формулу расчета показателя, характеризующего особенности добычи нефти ( $D_M$ ), введено новое дополнительное слагаемое  $K_{АБТД}$ , увеличивающее ставку НДС на нефть.

В иных областях

Уточнен порядок начисления пени:

- пеня за просрочку исполнения обязанности по уплате налога начисляется по день исполнения обязанности по его уплате включительно;
- сумма пеней, начисленных на недоимку, не может превышать размер этой недоимки.

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

ПАО «НК «Роснефть» осуществляет свою деятельность, связанную с использованием недр, в соответствии с законодательством о недрах на основании выданных лицензий. Компания проводит постоянный мониторинг изменений, вносимых в законодательство о недрах, а также оценивает складывающуюся правоприменительную практику.

Федеральным законом от 28.11.2018 № 443-ФЗ внесены изменения в статью 7 Федерального закона от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», согласно которым исключено положение о предоставлении в пользование участков недр континентального шельфа Российской Федерации без проведения аукционов. В этой связи участки недр континентального шельфа будут предоставляться в пользование по правилам, установленным в законодательстве о недрах, в том числе по результатам проведения аукциона на право пользования участками недр.

Указанные изменения будут учтены в дальнейшей деятельности Компании.

**Изменением правового регулирования в области земельного и градостроительного законодательства**

В ходе производственной деятельности ПАО «НК «Роснефть» осуществляет землепользование, лесопользование, а также владение и пользование объектами недвижимого имущества.

В отчетном периоде значимых изменений в правовом регулировании не происходило.

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

Производственная деятельность ПАО «НК «Роснефть» связана с необходимостью соблюдения требований промышленной безопасности, ограничений воздействия на окружающую среду. В ПАО «НК

*«Роснефть» функционирует система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, которая объединяет ресурсы и устанавливает процедуры, необходимые как для предупреждения, так и для реагирования на опасные события.*

*Компания осуществляет постоянный мониторинг изменений законодательства в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности, а также учитывает в своей деятельности тенденции правоприменительной практики.*

*Федеральным законом от 25.12.2018 № 496-ФЗ внесен ряд изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в области регулирования природоохранной деятельности.*

*Так, в Федеральный закон «Об экологической экспертизе» внесены изменения, в соответствии с которыми: а) уменьшен срок экологической экспертизы с 3 (трех) до 2 (двух) месяцев; б) из перечня объектов государственной экологической экспертизы федерального уровня исключена проектная документация буровых скважин, создаваемых на земельном участке, предоставленном пользователю недр и необходимом для регионального геологического изучения, геологического изучения, разведки и добычи нефти и природного газа, а также проектная документация ряда объектов, отнесенных законодательством в области охраны окружающей среды к объектам I категории.*

*Данные изменения в части объектов государственной экологической экспертизы вступают в силу с 01.01.2019.*

*С учетом того, что Компания осуществляет пользование природными ресурсами и в указанных целях, в том числе, выполняет строительство объектов различных категорий негативного воздействия, указанные изменения позволяют существенно снизить административную нагрузку при выполнении указанных работ.*

*Кроме того, федеральным законом от 25.12.2018 № 496-ФЗ уточнено, что разрешительная документация в области негативного воздействия на окружающую среду, полученная на объекты I и II категории до 01.01.2019, действует до дня истечения срока такой документации либо до дня получения комплексного экологического разрешения и представления декларации о воздействии на окружающую среду в течение срока действия такой документации.*

*Внесение указанных изменений позволит Компании обеспечить оформление необходимой разрешительной документации в области охраны окружающей среды в плановом режиме.*

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

*ПАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, Компания подвержена 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 Евразийского экономического союза, 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 правовых актов в сфере таможенного законодательства.*

*В IV квартале 2018 года приняты акты Правительства Российской Федерации, направленные на реализацию новелл законодательства в отношении особых формул расчета ставок вывозной таможенной пошлины на нефть сырую и освобождения от уплаты вывозной таможенной пошлины в рамках режима НДД, которые предусмотрены Федеральными законами от 19.08.2018 № 201-ФЗ, от 03.08.2018 № 305-ФЗ:*

- *постановление Правительства РФ от 25.12.2018 № 1667 "О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 марта 2013 г. № 277";*
- *постановление Правительства РФ от 25.12.2018 № 1668 "О порядке подтверждения получения (производства) нефти сырой (включая нефтегазоконденсатную смесь, получаемую вследствие технологических особенностей транспортировки нефти сырой и стабильного газового конденсата трубопроводным транспортом) при осуществлении деятельности по добыче углеводородного сырья на участке недр, отвечающем условиям, установленным подпунктом 7 пункта 1 статьи 35 Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе", и предоставлении освобождения от уплаты вывозных таможенных пошлин в отношении указанных товаров".*

*Принятые постановления Правительства РФ вступают в силу с 01.01.2019 одновременно с новыми нормами законодательства, что оценивается как положительный фактор для деятельности Компании, поскольку указанные Постановления регулируют практические вопросы таможенного декларирования при применении освобождения от уплаты вывозных таможенных пошлин в рамках НДД и порядок подтверждения факта добычи/получения (производства) нефти сырой на месторождениях/участках недр, к которым применяются особые формулы расчета ставок вывозной таможенной пошлины на нефть сырую или освобождение от уплаты вывозной таможенной пошлины в рамках режима НДД. Однако, сохраняется ряд практических вопросов, связанных с начальным*

периодом применения освобождения в рамках режима НДД и процедурой получения подтверждения факта добычи/получения (производства) нефти сырой. ПАО «НК «Роснефть» ведет работу по решению таких практических вопросов.

В отчетном периоде начато активное применение Федерального закона от 03.08.2018 № 289-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Федеральный закон №289-ФЗ), который вступил в силу с 04.09.2018 и направлен на реализацию на национальном уровне новелл Таможенного кодекса Евразийского экономического союза (далее – ТК ЕАЭС), вступившего в силу с 01.01.2018.

Принятие Федерального закона от 03.08.2018 № 289-ФЗ требует издания новых и (или) пересмотра действующих актов Правительства РФ в области таможенного дела, Минфина России и ФТС России, работа над которыми еще не завершена государственными органами. Одновременно в связи со вступлением в силу ТК ЕАЭС и принятием странами Евразийского экономического союза актов национального законодательства в его развитие продолжается работа по изданию новых и (или) пересмотру действующих решений Комиссии.

Несмотря на неясности и неопределенности, которые возникают в условиях масштабного изменения таможенного законодательства, в частности, из-за большого количества отсылочных норм к решениям Комиссии и актам национального законодательства, которые не приведены в соответствие с ТК ЕАЭС и с новыми федеральными законами, ПАО «НК «Роснефть» ведет работу по их устранению, а также минимизации рисков, связанных с последствиями изменений таможенного законодательства.

**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, ПАО «НК «Роснефть» 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**

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

## **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, 117997, Москва, Софийская набережная, 26/1, ПАО «НК «Роснефть»**

Телефон: **+7 (499) 517-88-11**



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

Изменилась информация о следующих филиалах (представительствах) эмитента:

***Изменился срок действия доверенности руководителей следующих филиалов (представительств):***

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: ***Представительство ПАО «НК «Роснефть» на Северном Кавказе***

Место нахождения: ***350610, г. Краснодар, ул. Красная, д. 54***

Дата открытия: ***14.02.2000***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Рысин Илья Юрьевич***

Срок действия доверенности: ***31.01.2020***

Наименование: ***Представительство ПАО «НК «Роснефть» в Ямало-Ненецком автономном округе***

Место нахождения: ***629830, г. Губкинский, микрорайон 10, д. 3***

Дата открытия: ***16.10.2006***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Габдулхаков Айдар Халилович***

Срок действия доверенности: ***31.01.2020***

Наименование: ***Представительство ПАО «НК «Роснефть» в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре***

Место нахождения: ***628309, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, д. 26***

Дата открытия: ***16.10.2006***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Татриев Хасан Курейшевич***

Срок действия доверенности: ***31.01.2020***

Наименование: ***Представительство ПАО «НК «Роснефть» в Республике Коми***

Место нахождения: ***169710, г. Усинск, ул. Приполярная, д. 1***

Дата открытия: ***16.10.2006***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Шульга Владимир Васильевич***

Срок действия доверенности: ***31.01.2020***

Наименование: ***Представительство ПАО «НК «Роснефть» в Дальневосточном федеральном округе***

Место нахождения: ***680000, г. Хабаровск, ул. Шевченко, д. 22***

Дата открытия: ***15.01.2014***

Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Кондратов Геннадий Анатольевич*  
Срок действия доверенности: *31.01.2020*

Наименование: *Филиал ПАО «НК «Роснефть» на территории Чеченской Республики*  
Место нахождения: *364051, г. Грозный, пр-т Революции, д. 7/84*  
Дата открытия: *13.04.2010*  
Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Барков Дмитрий Геннадьевич*  
Срок действия доверенности: *31.01.2020*

Наименование: *Представительство ПАО «НК «Роснефть» в Азиатско-Тихоокеанском регионе (г. Пекин)*  
Место нахождения: *КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоян, проспект Цзяньгомэньвай, 6А, Центральный международный торговый центр, баиня «Д», офис 3008.*  
Дата открытия: *14.06.2006*  
Руководитель филиала (представительства)  
ФИО: *Коробов Андрей Алексеевич*  
Срок действия доверенности: *31.01.2020*

### **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**

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

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

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

#### **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**

##### **I. 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 и купли-продажи. Объем передачи нефти на НПЗ Компании для целей производства нефтепродуктов в IV квартале 2018 года составил 26,81 млн. тонн, в т.ч. Уфимская группа НПЗ – 4,67 млн. тонн, АО «РНПК» - 4,07 млн. тонн, ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 2,67 млн. тонн, АО «АНХК» - 2,29 млн. тонн, АО «Новокуйбышевский НПЗ» - 2,07 млн. тонн, ОАО «Славнефть-ЯНОС» - 2,01 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,83 млн. тонн, АО «АНПЗ ВНК» - 1,81 млн. тонн, ПАО «Саратовский НПЗ» - 1,74 млн. тонн, АО «Сызранский НПЗ» - 1,67 млн. тонн, АО «Куйбышевский НПЗ» - 1,52 млн. тонн, ООО «ННПО» - 0,38 млн. тонн, ООО «КНПЗ» - 0,04 млн. тонн, ООО «Пурнефтепереработка» - 0,04 млн. тонн.*

*В IV квартале 2018 года объем свободной реализации нефти ПАО «НК «Роснефть» с поставкой на сторонние НПЗ России (Омский НПЗ, Афицкий НПЗ, Яйский НПЗ, ОрскНОС, Хабаровский НПЗ и др.) составил 2,68 млн. тонн нефти, включая 1,38 млн. тонн нефти, поставляемой по схеме взаимобменных операций, осуществляемых с целью экономии затрат на транспортировку нефти.*

Объем свободной реализации газового конденсата на внутреннем рынке в IV квартале 2018 года составил 0,02 млн. тонн.

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

В IV квартале 2018 года на внутреннем рынке Компания реализовала 15,59 млрд. куб. м природного, сухого отбензиненного и попутного газа. 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 сбытовых 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 «Башнефть-Розница»);

- в Северо-Западном федеральном округе (ПАО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Северо-Запад», 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 «РН-Черноземье», ПАО «Туланефтепродукт», АО «Калуганефтепродукт», ПАО «Рязаньнефтепродукт», АО «РН-Ярославль», ООО «Башнефть-Розница»);

- в Приволжском федеральном округе (АО «Пензанефтепродукт», АО «Самаранефтепродукт», АО «Ульяновскнефтепродукт», ПАО «Саратовнефтепродукт», ООО «Башнефть-Розница»);

- в Дальневосточном федеральном округе (ООО «РН-Востокнефтепродукт»).

Объем реализации нефтепродуктов ПАО «НК «Роснефть», включая поставки по договорам комиссии с Уфимской группы НПЗ на внутреннем рынке крупным оптом, в IV квартале 2018 года составил 3 665 тыс. тонн, в том числе на бирже было реализовано 1 370 тыс. тонн, что составляет 39% от всех крупнооптовых продаж Компании.

Нефтепродукты в объеме 2 116 тыс. тонн реализованы преимущественно в адреса крупных конечных потребителей: РЖД, Росрезерв, Мурманэнергосбыт, Министерство обороны, Мурманская ТЭЦ, Примтеплоэнерго, НЛМК, Алтай-Кокс, 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, Сибири и Дальнего Востока.

Общий объем реализации бункерного топлива в портах присутствия в IV квартале 2018 года составил 818,5 тыс. тонн.

Дальний Восток:

Объем реализации в IV квартале 2018 года составил 567,9 тыс. тонн. Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Приморья в IV квартале 2018 года: Находка, Восточный, Владивосток, Козьмино, Ванино, Славянка, Посьет.

Сахалин:

Объем реализации в IV квартале 2018 года составил 19,0 тыс. тонн.

Основной порт присутствия Компании на бункерном рынке Сахалина в IV квартале 2018 года - Корсаков.

Черноморский регион:

Объем реализации в IV квартале 2018 года составил 83,4 тыс. тонн. Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Чёрного моря в IV квартале 2018 года: Новороссийск, Туапсе, Кавказ, Тамань.

Северо-Западный регион:

Объем реализации в IV квартале 2018 года составил 93,3 тыс. тонн. Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Северо-Западного региона в IV квартале 2018 года:

Архангельск, Мурманск, Санкт-Петербург (Большой порт), Калининград, Усть-Луга.

Речные бункеровки:

Объем реализации в IV квартале 2018 года составил 54,9 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на рынке речных бункеровок в IV квартале 2018 года: речные порты Волго-Донского бассейна, рек Сибирского федерального округа и Дальнего Востока.

Бункеровка за пределами РФ:

Объем реализации в IV квартале 2018 года составил 0,025 тыс. тонн.

Порт поставки Livorno (Italy).

#### **5. Реализация авиатоплива на внутреннем рынке**

Реализация авиатоплива Компанией на внутреннем рынке в IV квартале 2018 года составила 836,0 тыс. тонн.

Структура потребителей на внутреннем рынке в IV квартале 2018 года:

- 548,0 тыс. тонн (66% от общего объема реализации на внутреннем рынке) - авиакомпании и ТЗК;

- 288,0 тыс. тонн (34% от общего объема реализации на внутреннем рынке) – прочие потребители, включая реализацию на бирже.

Реализация авиакомпаниям и ТЗК в IV квартале 2018 года составила 548,0 тыс. тонн, в том числе:

- авиакомпаниям – 469,0 тыс. тонн;

- в адрес ТЗК (опт) – 79,0 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	Москва (Внуково) Москва (Домодедово) Москва (Шереметьево) Раменское Владимир Иваново Сеща Мячково Ярославль
2.	Южный федеральный округ	Анапа Геленджик Кореновск Краснодар Ростов-на-Дону Сочи Элиста Симферополь
3.	Северо-Западный федеральный округ	Архангельск Санкт-Петербург (Пулково)
4.	Дальневосточный федеральный округ	Благовещенск Варфоломеевка Владивосток (Кневичи) Комсомольск-на-Амуре (Хурба) Комсомольск-на-Амуре (Дземги) Оха Хабаровск Центральная Угловая Южно-Сахалинск Якутск Черниговка

5.	Сибирский федеральный округ	Абакан Ванкор Игарка Иркутск Красноярск (Емельяново) Красноярск (Черемшанка) Чита Канск Улан-Удэ
6.	Уральский федеральный округ	Екатеринбург (Кольцово) Нижевартовск Новый Уренгой Нягань Тюмень (Рошино)
7.	Приволжский федеральный округ	Казань Саратов Самара Ижевск
8.	Северо-Кавказский федеральный округ	Магас 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 следующих видов битумной продукции: 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 IV квартале 2018 года объем реализации битумной продукции Компании составил 530,2 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке реализовано 510,0 тыс. тонн или 96%, реализация на экспорт составила 20,2 тыс. тонн или 4%.*

#### **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.*

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

*В IV квартале 2018 года объем реализации смазочных материалов составил 231,5 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке 147,3 тыс. тонн или 64%, на экспорт 84,2 тыс. тонн или 36%.*

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

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

**Основные схемы поставок нефти, используемые в IV квартале 2018 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).*

*- Трубопроводом в дальнее зарубежье на условиях: DAF - граница СНГ на условиях передачи на нефтеперекачивающей станции (НПС) Адамова Застава (назначением на Польшу и Германию), на НПС Будковце (назначением на Чехию, Словакию) и на НПС Фенешлитке (назначением на Венгрию).*

*- Трубопроводом в Республику Беларусь на условиях: DDU - НПЗ Республики Беларусь (ОАО «Нафтан», г. Новополюцк, 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 Сковородино-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. Червлённая до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «Нафтатранс») 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 «Нафтатранс») в систему КТК и доставкой с использованием системы КТК в порт Новороссийск (терминал КТК), с последующей перевалкой на танкеры покупателей.

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

### **1.3. Прочее:**

- Танкерами в дальнее зарубежье из терминала Варандей и продажи на условиях CIF - порты Японии/Южной Кореи из порта Де-Кастри.

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

Поставка нефтепродуктов на экспорт осуществляется с Комсомольского НПЗ, Туапсинского НПЗ, группы Самарских НПЗ, Ачинского НПЗ, Ангарского НХК, Рязанского НПЗ, Саратовского НПЗ, Ярославского НПЗ, Нижневартовского НПЗ, Краснотуркменского НПЗ, Зайкинского ГПП, Загорского УКПНГ, Покровского УПНГ, Бузулукского ГПП, Нефтегорского ГПЗ, Ставропольнефтегаз, Туймазинского ГПП, Шкаповского ГПП и Пурнефтепереработки, а также осуществлялись поставки по договорам комиссии с заводов ПАО АНК «Башнефть».

**Нефтепродукты с Комсомольского НПЗ** реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях поставки FOB через порт Находка (нафта, дизель и СМТ), Славянка (ВГО и СМТ), а также на базе FOB/СРТ Ванино (нафта, дизель и ВГО) 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 (нафта, ВГО, дизель и мазут) 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 Черного и Средиземного морей на базе FOB через порт Туапсе, Тамань и Кавказ, а также на базе СРТ в Южную Осетию, Белоруссию, Армению и по системе трубопроводов на базе DAP ЛПДС «8Н»;

- Нафта - на базе FOB с поставкой в порт Туапсе и Мурманск;

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

- Топливо судовое маловязкое - в страны Черного моря на базе FOB через порт Кавказ (танкер-накопитель) и Тамань;

- Бензин каталитического крекинга - на базе FOB с поставкой в порт Архангельск;

- Бензины автомобильные поставлялись на условиях СРТ в Грузию, Южную Осетию и Армению;
- Вакуумный газойль - на условиях FOB в страны Черного моря через порт Кавказ (танкер-накопитель), Новороссийск, Тамань и на условиях СРТ в страны Балтийского моря через порт Высоцк;
- Сжиженные газы и продукты нефтехимии на базе СРТ в страны Черного, Средиземного морей через порт Кавказ, а также в Польшу и Казахстан.

**Нефтепродукты с Ачинского НПЗ** реализовывались в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей на базе FOB через порты Туапсе (нафта и дизель) и Усть-Луга (ВГО и мазут), в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порт Находка (СМТ, нафта и дизель) и Славянка (СМТ). Помимо этого осуществлялись поставки на базе СРТ в Киргизию (бензин и дизель), Монголию (бензин и дизель), Узбекистан (СМТ) и Китай (продукты нефтехимии).

**Нефтепродукты с Ангарского НХК** реализовывались на условиях поставки FOB в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка (нафта, СМТ и дизель), Ванино (ВГО и нафта), Архангельск (бензин каталитического крекинга) и Славянка (СМТ и ВГО), а также осуществлялись поставки на условиях СРТ в страны Черного моря через порт Темрюк (продукты нефтехимии) и Туапсе (дизель), Средней Азии (продукты нефтехимии, бензин, дизель и СМТ), Монголию (бензин, дизель и сжиженные газы), Эстонию (продукты нефтехимии), Финляндию (продукты нефтехимии) и Китай (продукты нефтехимии).

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

- Дизельное топливо на базе FOB с поставкой в порт Приморск, куда продукт доставлялся преимущественно по системе магистральных нефтепродуктопроводов;
- Нафта на базе СРТ с поставкой в порт Усть-Луга;
- Поставки мазута осуществлялись на базе FOB в страны Балтийского моря через порт Усть-Луга и в страны Черного моря через порт Тамань;
- Бензины автомобильные поставлялись на базе СРТ в Белоруссию;
- ВГО на базе FOB в страны Черного моря через порт Новороссийск и на базе СРТ в страны Балтийского моря через порт Высоцк;
- СМТ на базе FOB через порт Архангельск;
- Сжиженные газы и нефтехимия поставлялись на базе СРТ в Польшу, Финляндию, Казахстан и Украину.

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

- Дизельное топливо поставлялось на базе СРТ в Республику Абхазию, Армению и страны Черного и Средиземного морей на условиях FOB через порты Тамань, Туапсе и Кавказ (танкер-накопитель) с доставкой до узла отгрузки речным транспортом;
- Нафта поставлялась на условиях FOB в порт Туапсе и Мурманск;
- Поставки мазута осуществлялись в страны Черного и Средиземного морей на базе FOB через порты Новороссийск, Тамань и Кавказ (танкер-накопитель) с доставкой до узла отгрузки речным транспортом;
- Бензины автомобильные поставлялись на базе СРТ в Республику Абхазию;
- Вакуумный газойль поставлялся в страны Черного и Средиземного морей на базе FOB через порты Новороссийск и Кавказ (танкер-накопитель) с доставкой до узла отгрузки речным транспортом;
- Продукты нефтехимии поставлялись на базе СРТ в Украину и Белоруссию.

**Нефтепродукты с Ярославского НПЗ** реализовывались в страны Балтийского моря через порты СРТ/FOB Автово (мазут), СРТ/FOB Усть-Луга (нафта и мазут), FOB Приморск (дизель), FOB Мурманск (нафта), а также в страны Черного моря на базе FOB через порт Туапсе (нафта) и на базе СРТ в Армению (бензин).

**Нефтепродукты с Нижневартовского НПЗ** реализовывались на базе FOB в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей через порты Новороссийск (дизель), Тамань (дизель), Туапсе (нафта) и Усть-Луга (нафта), Мурманск (нафта), а также на базе СРТ в страны Средней Азии (дизель), Монголию (дизель) и Китай (дизель).

**Нефтепродукты с Красноленинского НПЗ** реализовывались на базе FOB в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей через порты Усть-Луга (нафта), Новороссийск (дизель), а также на базе СРТ в Киргизию (дизель) и Китай (дизель).

**Нефтепродукты с Зайкинского ГПП, Загорского УКПНГ, Покровского УПНГ, Бузулукского ГПП, Нефтегорского ГПЗ, Ставропольнефтегаз, Туймазинского ГПП и Шкаповского ГПП** экспортировались по следующим направлениям:

- Нафта поставлялась на базе FOB через порт Мурманск, а также в страны Черного моря через порт Туапсе;
- Сжиженные газы поставлялись на условиях СРТ в страны Черного и Средиземного морей через порты Темрюк и Тамань, а также в Украину, Финляндию и Польшу.

**Нефтепродукты с Пурнефтепереработки** реализовывались в страны Черного и Средиземного морей на базе FOB через порты Туапсе (нафта) и Новороссийск (дизель), а также через порт Мурманск (нафта) и на базе СРТ в Киргизию (дизель).

*Также осуществлялись поставки по договорам комиссии с заводов ПАО АНК «Башнефть» Уфимского НПЗ, Ново-Уфимского НПЗ, Уфанефтехим и Уфаоргсинтез по следующим направлениям:*

*- Дизельное топливо поставлялось на базе СРТ в страны Средней Азии, Республику Абхазию и по системе трубопроводов на базе ДАР ЛПДС «8Н», а также на базе FOB в страны Балтийского моря железнодорожным транспортом и по системе магистральных нефтепродуктопроводов через порты Вентспилс и Приморск;*

*- Бензины автомобильные поставлялись на базе СРТ в страны Средней Азии, Республику Абхазия и Грузию;*

*- Бензины каталитического крекинга поставлялись на базе СРТ в Литву;*

*- Нафта поставлялась на базе FOB в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе;*

*- ВГО поставлялся в страны Черного и Средиземного морей на базе FOB через порт Кавказ, а также через порт Мурманск;*

*- Мазут поставлялся на базе FOB в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей через порты Тамань и Автово с доставкой до узла отгрузки речным транспортом;*

*- СМТ поставлялось на базе FOB в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей через порт Тамань и с доставкой до узла отгрузки речным транспортом через порты Автово, Кавказ (танкер-накопитель);*

*- Продукты нефтехимии поставлялись на базе СРТ в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей, Средней Азии, Прибалтики, а также в Белоруссию, Украину, Финляндию, Словакию, Польшу, Нидерланды, Кипр, Индию и Китай.*

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

### **I. 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, и, как следствие, ограничения со стороны ПАО «Газпром» приема в ГТС объемов газа Компании на величину нераспределенных объемов. Для обеспечения плановых объемов отбора газа Компания предпринимает меры по перераспределению объемов невыбранного газа между потребителями в целях минимизации остатков газа в ГТС, а для обеспечения эффективного сбора денежных средств за реализованный газ – ведет 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 осуществляется путем проведения технических мероприятий по доведению показателей качества газа до установленных стандартов.*

#### **3. Реализация нефтепродуктов**

*На региональных рынках реализации нефтепродуктов влияющими факторами могут выступить изменения баланса спроса и предложения, особенности логистики или логистические ограничения.*

*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;*
- наращивание базы участников новой программы лояльности;*
- 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;*
- оптимизация эксплуатационных затрат бизнеса;*
- внедрение системных действий по сохранности качества и количества нефтепродуктов по всей цепи доставки.*

### **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. № 6084 на бланке ГТ № 0106974**

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

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.07.2018**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.09.2022**

*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, специализированным обществом.*

### **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: Черпаюское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1835**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 61,069 тыс.т**

#### **2. Наименование месторождения: Хасырейское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 5998**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 140,87 тыс.т**

**3. Наименование месторождения: Наульское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 3743**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 166,724 тыс.т**

**4. Наименование месторождения: Лабаганское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 5796**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 189,984 тыс.т**

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 137, газ - 2**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 4,35 тыс.т**

**6. Наименование месторождения: Лебединское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, конденсат**

Размер доказанных запасов: **нефть - 573, газ - 159**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 50,993 тыс.т**

**7. 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 - 2565, газ - 838**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 110,787 тыс.т; конденсат 0,275 тыс.т**

**8. 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- 4436; газ - 446**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 162,473 тыс.т; конденсат 0,227 тыс.т**

**9. Наименование месторождения: Северо-Комсомольское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "СЕВКОМНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "СКН"**

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

ИНН: **4101150169**

ОГРН: **1124101001507**

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

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 67697, газ – 64603, ЖПГ - 764**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 71,893 тыс.т; конденсат 8,037 тыс.т; газ природный 32,107 млн.м3**

**10. Наименование месторождения: Комсомольское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 29718, газ – 17073, ЖПГ - 2850**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 290,418 тыс.т; конденсат 7,203 тыс.т**

**11. Наименование месторождения: Усть-Харампурское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 3431, газ - 519**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 12,75 тыс.т**

**12. Наименование месторождения: Барсуковское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 13567, газ – 28651, ЖПГ - 3944**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 199,216 тыс.т; конденсат 10,703 тыс.т**

**13. Наименование месторождения: Тарасовское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

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

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 28840, газ – 11975, ЖПГ - 1495**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 158,205 тыс.т; конденсат 0,829 тыс.т; газ природный 274,934 млн.м3**

**14. Наименование месторождения: Южно-Тарасовское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 341, газ – 61*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 17,84 тыс.т*

**15. 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 – 20163, газ – 12594, ЖПГ - 8742*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 146,842 тыс.т; конденсат 8,782 тыс.т; газ природный 11,876 млн.м3*

**16. Наименование месторождения: Губкинское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 8684, газ – 16053, ЖПГ - 1596*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 99,818 тыс.т; конденсат 12,687 тыс.т; газ природный 84,848 млн.м3*

**17. Наименование месторождения: Ново-Часельское**

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 – 2278, газ – 93033*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 10,716 млн.м3*

**18. Наименование месторождения: Западно-Часельское**

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 – 182, газ – 1750*

**19. Наименование месторождения: Фахировское**

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 – 4855, газ - 30249*

**20. Наименование месторождения: Восточно-Сургутское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 9069, газ - 652*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 150,628 тыс.т*

**21. Наименование месторождения: Ефремовское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2375, газ - 166*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 89,37 тыс.т*

**22. Наименование месторождения: Западно-Угутское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2259, газ - 76*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 164,826 тыс.т*

**23. Наименование месторождения: Киньяминское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8210, газ - 608*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 90,171 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 96888, газ - 6653*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2051,317 тыс.т*

**25. Наименование месторождения: Мамонтовское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 97411, ЖПГ - 106, газ - 8409*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1271,554 тыс.т*

**26. Наименование месторождения: Омбинское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 24787, газ - 2492*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 790,056 тыс.т*

**27. Наименование месторождения: Петелинское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 22577, газ - 3318*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 322,244 тыс.т*

**28. Наименование месторождения: Правдинское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 19154, ЖПГ - 138, газ - 1810*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 330,226 тыс.т*

**29. Наименование месторождения: Приобское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 630876, газ - 53043*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6460,675 тыс.т*

**30. Наименование месторождения: Приразломное**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 173328, газ - 10776*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2520,483 тыс.т*

**31. Наименование месторождения: Салымский (Лемпинская площадь) участок**

Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 17496, газ - 1235*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 134,783 тыс.т*

**32. Наименование месторождения: Северо-Салымское**

Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 1134, газ - 87*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 74,249 тыс.т*

**33. Наименование месторождения: Среднебалыкское (Основная часть)**

Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 4324, газ - 259*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 95,887 тыс.т*

**34. Наименование месторождения: Среднеугутское**

Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 6522, газ - 571*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 168,699 тыс.т*

**35. Наименование месторождения: Тепловское**

Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 6469, газ - 254*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 134,271 тыс.т*

**36. Наименование месторождения: Угутское**

Владелец прав на месторождение  
*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 24496, газ - 1394*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 365,76 тыс.т*

**37. Наименование месторождения: Усть-Балыкское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 22360, ЖПГ - 45, газ - 1398**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 430,547 тыс.т**

**38. Наименование месторождения: Фаинское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 5920, газ - 519**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 54,208 тыс.т**

**39. Наименование месторождения: Южно-Балыкское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 9240, газ - 650**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 343,867 тыс.т**

**40. Наименование месторождения: Южно-Сургутское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 30899, газ - 2137**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 312,421 тыс.т**

**41. Наименование месторождения: Средне-Балыкское (Южная часть)**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 11292, газ - 501**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 181,682 тыс.т**

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

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 6308, газ - 394**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 364,402 тыс.т**

**43. Наименование месторождения: Встречное**



Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1539, газ - 44*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 134,216 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 15429, газ - 414*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 728,461 тыс.т*

**45. Наименование месторождения: Анастасиевско – Троицкое**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3596, газ – 18723*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 50,933 тыс.т; конденсат 4,583 тыс.т; газ природный 399,838 млн.м3*

**46. 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 - 110018, газ - 208693*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*PRMS, объемным методом.*

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

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер условных ресурсов: нефть – 413438, газ – 88843*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*Классификация PRMS, объемным методом*

**48. Наименование месторождения: Санарское**

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*

### **49. 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 – 112394, газ – 53712*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3540,976 тыс.т; конденсат 76,429 тыс.т; газ природный 501,99 млн.м3*

### **50. Наименование месторождения: Ванкорское (участок Северо-Ванкорский)**

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 – 14223, газ – 1832*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 416,607 тыс.т; конденсат 0,046 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "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 – 41545, газ - 5415*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 614,553 тыс.т; конденсат 41,25 тыс.т*

### **52. Наименование месторождения: Катильгинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО "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 - 1211, газ - 66**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 48,928 тыс.т**

**53. Наименование месторождения: Лугинецкое**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО "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 - 3094, ЖПГ - 34, газ - 10271**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 37,525 тыс.т; конденсат 22,723 тыс.т**

**54. Наименование месторождения: Первомайское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО "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 - 5120, газ - 220**  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 69,82 тыс.т**

**55. Наименование месторождения: Игольско-Таловое**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**  
Сокращенное фирменное наименование: **АО "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 - 1498, газ - 105*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 48,549 тыс.т*

**56. Наименование месторождения: Западно-Катыльгинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "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 - 2079, газ - 117*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 49,759 тыс.т*

**57. Наименование месторождения: Крапивинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "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 - 4689, газ - 197*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 125,66 тыс.т*

**58. Наименование месторождения: Южно-Черемшанское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "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 - 1459, газ - 63*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 33,226 тыс.т*

**59. Наименование месторождения: Советское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "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 - 19215, газ - 967*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 195,674 тыс.т*

**60. Наименование месторождения: Вахское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "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 - 10765, газ - 645*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 194,253 тыс.т*

**61. Наименование месторождения: Димитровское**

Владелец прав на месторождение  
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Дагнефтегаз"*  
Сокращенное фирменное наименование: *АО "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 - 120, газ – 18929*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,129 тыс.т; конденсат 0,169 тыс.т; газ природный 25,623 млн.м3*

**62. Наименование месторождения: Ельниковское**

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 - 9275*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 105,638 тыс.т*

**63. 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 - 5954*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 99,895 тыс.т*

**64. 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 - 2528*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 47,046 тыс.т*

**65. 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 - 4040*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 80,734 тыс.т*

**66. Наименование месторождения: Чутырско-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 - 11965*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 180,139 тыс.т*

**67. 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 - 3385*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 52,046 тыс.т*

**68. Наименование месторождения: Аркутун-Дагинское**

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 – 5049, газ - 611*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 286,081 тыс.т*

**69. 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 – 2180, газ - 2590*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 169,631 тыс.т*

**70. 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 – 4951, газ – 33509*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 207,119 тыс.т*

**71. Наименование месторождения: *Бариновско-Лебяжинское***

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 – 10492, ЖПГ - 534, газ – 421*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 226,139 тыс.т*

**72. Наименование месторождения: *Верхне-Ветлянское***

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 – 2414, ЖПГ - 286, газ – 144*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 63,006 тыс.т*

**73. Наименование месторождения: *Дмитриевское***

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 – 4256, ЖПГ - 321, газ – 288*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 82,539 тыс.т*

**74. Наименование месторождения: *Кулешовское***

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 – 11328, ЖПГ - 1068, газ – 858*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 284,861 тыс.т*

**75. Наименование месторождения: Мухановское**

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 – 11782, ЖПГ - 778, газ – 911*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 204,075 тыс.т*

**76. Наименование месторождения: Покровское**

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 – 5355*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 52,757 тыс.т*

**77. Наименование месторождения: Южно-Орловское**

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 – 2751, ЖПГ - 49, газ - 40*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 189,412 тыс.т*

**78. Наименование месторождения: Участок недр: Верхнеичерский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть – 10881, газ - 4796*  
Методика предварительной оценки запасов месторождения:

*вероятностным методом*

**79. Наименование месторождения: Губкинское (участок Пласт ПК1)**

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 - 47451*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 1197,435 млн.м3*

**80. Наименование месторождения: Пырейное**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "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 - 647, газ - 25202*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 269,249 млн.м3*

**81. Наименование месторождения: Хадырьяхинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сибнефтегаз"*

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

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть - 416, газ - 67780*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 280,197 млн.м3*

**82. Наименование месторождения: Береговое месторождение (Береговой участок)**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "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 – 5082, газ – 277415*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 2,29 тыс.т; газ природный 2341,456 млн.м3*

**83. Наименование месторождения: Среднеботуобинское**

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 – 28400, газ - 2235*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 885,173 тыс.т; конденсат 5,471 тыс.т; газ природный 0,021 млн.м3*

**84. 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 - 354212, газ - 48178*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3576,461 тыс.т*

**85. 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 - 124646, газ - 10232*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1130,179 тыс.т*

**86. 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 - 148264, газ - 12431*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 559,975 тыс.т*

**87. 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 - 87924, газ - 45921*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 457,267 тыс.т*

**88. Наименование месторождения: Назымское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 544, газ - 34*

**89. 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 - 136739, газ - 44449*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 676,478 тыс.т*

**90. 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 - 31360, газ - 26267*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 212,307 тыс.т*

**91. 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 - 29560, газ - 12519*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 294,352 тыс.т*

**92. 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 - 4627, ЖПГ - 63, газ - 664*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 146,946 тыс.т*

**93. Наименование месторождения: Бахиловское**

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 - 7331, газ - 9766*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 68,77 тыс.т**

**94. 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 - 15509, газ - 5963**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 183,714 тыс.т**

**95. 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 - 22799, ЖПГ - 707, газ - 1057**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 296,752 тыс.т**

**96. 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 - 9674, ЖПГ - 580, газ - 329**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 225,135 тыс.т**

**97. 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 - 9777, ЖПГ - 1530, газ - 10775*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 67,675 тыс.т*

**98. 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 - 13191, ЖПГ - 1085, газ - 3711*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 235,705 тыс.т*

**99. 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 - 14084, ЖПГ - 354, газ - 563*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 305,425 тыс.т*

**100. Наименование месторождения: Урненское**

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 - 8662, газ - 231*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 222,631 тыс.т*

**101. 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 - 36243, газ - 983*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1112,842 тыс.т*

**102. Наименование месторождения: Северо-Даниловское**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 1371*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 5,379 тыс.т*

**103. Наименование месторождения: Верхнечонское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "ВЧНГ"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Иркутск*

ИНН: *3808079367*

ОГРН: *1023801017580*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 122245, газ - 35919*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2113,005 тыс.т; конденсат 4,035 тыс.т*

**104. Наименование месторождения: Восточно-Уренгойское+Сев-Есетинское**

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: *газ, конденсат*  
Размер доказанных запасов: *нефть -14111, ЖПГ - 4053, газ - 84265*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 7,839 тыс.т;*

**105. Наименование месторождения: Уренгойское (Ново-Уренгойский, Восточно-Уренгойский, Ресурсный)**

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*

Размер доказанных запасов: *нефть - 64363, ЖПГ - 26449, газ - 433882*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 361,765 тыс.т; газ природный 1690,352 млн.м3*

**106. Наименование месторождения: Русское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Тюменнефтегаз"*

Место нахождения: *625000, Российская Федерация, Тюменская область, Тюмень, улица Ленина, дом 67*

ИНН: *7202027216*

ОГРН: *1027200774974*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 165702, газ - 7348*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 78,356 тыс.тгаз природный 4,657 млн.м3*

**107. 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 - 4424, газ - 30796*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3,002 тыс.т*

**108. 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 - 7922, газ - 10722*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 103,888 тыс.т; конденсат 7,49 тыс.т; газ природный 58,334 млн.м3*

**109. 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 - 10831, ЖПГ - 403, газ - 472*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 152,66 тыс.т*

**110. 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 - 4078*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 388,295 тыс.т*

**111. 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 - 9626, газ - 1367*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 167,164 тыс.т*

**112. 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 - 7550, газ - 658*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 92,817 тыс.т*

**113. Наименование месторождения: Пермьяковское**

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 - 4326, газ - 202*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 69,478 тыс.т*

**114. 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 - 17111, газ - 881*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 115,141 тыс.т*

**115. 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 - 4824, газ - 538*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 147,774 тыс.т*

**116. 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 - 4628, ЖПГ - 85, газ - 158*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 126,9 тыс.т*

#### **117. 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 - 7342*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 278,469 тыс.т*

#### **118. 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 - 3290*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 117,467 тыс.т*

#### **119. 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, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2286*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 77,863 тыс.т*

**120. 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 - 10534, газ - 6690*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 58,516 тыс.т*

**121. 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 - 15768, газ - 12766*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 810,884 тыс.т*

**122. 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 - 39827, газ - 33084*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 362,127 тыс.т*

**123. Наименование месторождения: Западно-Мессояхское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Мессояханефтегаз"*

Место нахождения: *629305, Россия, ЯНАО, г.Новый Уренгой, ул.Магистральная, 14*

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1313*

**124. Наименование месторождения: Восточно-Мессояхское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "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 - 13324, газ - 2094*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 612,34 тыс.т*

**125. Наименование месторождения: Арланское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 79023, газ – 1314*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1106,518 тыс.т*

**126. Наименование месторождения: Туймазинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 12 421, ЖПГ - 231, газ – 227*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 154,659 тыс.т*

**127. Наименование месторождения: Манчаровское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: 0274051582  
ОГРН: 1020202555240

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 12501, газ – 113*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 153,318 тыс.т*

**128. Наименование месторождения: Илишевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: 0274051582

ОГРН: 1020202555240

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 6321, газ – 162*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 91,728 тыс.т*

**129. Наименование месторождения: Игровское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: 0274051582

ОГРН: 1020202555240

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 7 562, газ – 188*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 136,889 тыс.т*

**130. Наименование месторождения: Четырманское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: 0274051582

ОГРН: 1020202555240

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*  
Размер доказанных запасов: *нефть - 6 963, газ – 179*  
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 134,956 тыс.т*

**131. Наименование месторождения: Югомашевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 27 094, газ – 679*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 196,481 тыс.т*

**132. Наименование месторождения: Знаменское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7 980, ЖПГ - 141, газ – 217*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 152,126 тыс.т*

**133. Наименование месторождения: им. Р. Трбса**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Башнефть-Полюс"*

Место нахождения: *166000, Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, ул. Ленина, д.31.*

ИНН: *2983998001*

ОГРН: *1108383000549*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 12225, газ - 1466*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 213,721 тыс.т*

**134. Наименование месторождения: Татышлинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*



ОГРН: **1020202555240**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **Нефть - 5888, Газ - 190**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 113,501 тыс.т**

**135. Наименование месторождения: Сергеевское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **Нефть - 7799, Газ - 455**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 83,017 тыс.т**

**136. Наименование месторождения: Абдуловское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **Нефть - 4145, Газ - 85, ЖПГ - 62**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 90,469 тыс.т**

**137. Наименование месторождения: им А. Титова**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Башнефть-Полюс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Полюс"**

Место нахождения: **166000, Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, ул. Ленина, д.31.**

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 17163, газ - 488**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 62,607 тыс.т**

**138. Наименование месторождения: Соровское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Соровскнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Соровскнефть"*

Место нахождения: *625002, г. Тюмень, ул. Орджоникидзе, д. 5*

ИНН: *7202170632*

ОГРН: *1077203059548*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14 534, газ – 387*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 336,369 тыс.т*

#### **139. Наименование месторождения: Ай-Яунский**

Владелец прав на месторождение

*Эмитент*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Предварительная оценка запасов месторождения: *размер общих перспективных ресурсов: нефть и конденсат - 7427*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Вероятностным способом*

#### **140. Наименование месторождения: Кондинское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Нефтяная Компания "Конданефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "НК "Конданефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Ханты-Мансийск*

ИНН: *7718890240*

ОГРН: *1127746457794*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть – 29763, ЖПГ - 337, газ - 1803*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 593,546 тыс.т*

#### **141. Наименование месторождения: Северо-Демьянское**

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: *Нефть: АВ1С1 - 4987; В2С2 - 33739. Газ: АВ1С1 - 429; В2С2 - 3650.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения: *Классификация РФ*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,572 тыс.т*

**142. Наименование месторождения: Агалеевское**

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **7710007910**

ОГРН: **102880000855**

Вид полезного ископаемого: **Газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Газ: АВ1С1 - 1033; В2С2 - 97873.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Классификация РФ**

**143. Наименование месторождения: Мегионское**

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**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: В2С2 - 798. Газ: В2С2 - 44.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Классификация РФ**

**144. Наименование месторождения: им. Мазура**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ.**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: АВ1С1 - 3993; В2С2 - 35660. Газ: АВ1С1 - 498; В2С2 - 4462.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Классификация РФ**

**145. Наименование месторождения: им. Лисовского**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: АВ1С1 - 3475; В2С2 - 136375. Газ: АВ1С1 - 4908; В2С2 - 58442.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Классификация РФ**

**146. Наименование месторождения: Минховское**

Владелец прав на месторождение

**Эмитент**

Вид полезного ископаемого: **Газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Газ: АВ1С1 - 80206; В2С2 - 128113.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

**Классификация РФ**

**147. Наименование месторождения: Чапровское**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Нефтяная Компания "Конданефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "НК "Конданефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Ханты-Мансийск**

ИНН: **7718890240**

ОГРН: **1127746457794**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: АВ1С1 - 3784; В2С2 - 30564. Газ: АВ1С1 - 248; В2С2 - 1990.**

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

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**

**1. Номер лицензии: ИЖВ00134 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-26**

Срок действия лицензии: **2115-12-31**

**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: **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: **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**

## **2. Номер лицензии: ИЖВ00135 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-02**

Срок действия лицензии: **2070-10-20**

**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: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

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; 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: **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**

## **3. Номер лицензии: ИЖВ00137 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-25**

Срок действия лицензии: **2054-12-31**

**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**

**4. Номер лицензии: ИЖВ00138 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-25**

Срок действия лицензии: **2068-12-31**

**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: **для разведки и добычи полезных ископаемых**

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: **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*

**5. Номер лицензии: ИЖВ00139 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-25*

Срок действия лицензии: *2111-03-31*

***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: ***для разведки и добычи полезных ископаемых***

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: ***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*

**6. Номер лицензии: ИЖВ00140 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-26*

Срок действия лицензии: *2111-03-31*

***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: *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*

**7. 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

**8. Номер лицензии: ИЖВ00182 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1996-10-21

Срок действия лицензии: 2098-12-31

**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:

**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

**9. Номер лицензии: ИЖВ00183 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 1996-10-21

Срок действия лицензии: 2072-12-31

**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*

**10. Номер лицензии: ИЖВ00184 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-14*

Срок действия лицензии: *2096-12-31*

**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*

**11. Номер лицензии: ИЖВ00185 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-14*

Срок действия лицензии: *2126-12-31*

**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 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**

**12. Номер лицензии: ИЖВ00186 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-28**

Срок действия лицензии: **2147-12-31**

**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 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

**13. Номер лицензии: ИЖВ00187 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-28*

Срок действия лицензии: *2144-12-31*

**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

**14. Номер лицензии: ИЖВ00188 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-18*

Срок действия лицензии: *2057-12-31*

**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 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**

**15. Номер лицензии: ИЖВ00141 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-17**

Срок действия лицензии: **2044-12-31**

**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**

**16. Номер лицензии: ИЖВ00142 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-17**

Срок действия лицензии: **2075-12-31**

**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:

**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**

**17. Номер лицензии: ИЖВ00143 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **1996-10-17**

Срок действия лицензии: **2094-12-31**

**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*

**18. Номер лицензии: ИЖВ00 203 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-25*

Срок действия лицензии: *2091-12-31*

**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: *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*

**19. Номер лицензии: ИЖВ00213 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *1996-10-25*

Срок действия лицензии: *2078-12-31*

**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: *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, г.Ижевск**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

**20. Номер лицензии: ИЖВ 01973 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2017-01-19**

Срок действия лицензии: **2037-01-19**

Основание выдачи лицензии: **решение аукционной комиссии, приказ Приволжскнедра от 29.12.2016 №765**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Киенгонский 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**

**21. 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 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**

**22. Номер лицензии: КРД 05309 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-12-27**

Срок действия лицензии: **2073-12-31**

**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:

**Анастасиевско – Троицкое 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 "Дагнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г.Махачкала**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

**23. Номер лицензии: МАХ 00692 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-08-17

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:

**Димитровское 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**

**24. Номер лицензии: СМР02020НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-02-16

Срок действия лицензии: 2129-12-31

**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:

**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*

**25. Номер лицензии: СМР 02086НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-25*

Срок действия лицензии: *2127-12-31*

***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:

***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*

**26. Номер лицензии: СМР 01958 НР**

Дата выдачи лицензии: *2015-08-26*

Срок действия лицензии: *2100-12-31*

***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: **Акционерное общество "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**27. Номер лицензии: СМР02037 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-02**

Срок действия лицензии: **2095-12-31**

**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:

**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*

**28. Номер лицензии: СМР15983 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2127-12-31*

***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:

***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*

**29. Номер лицензии: СМР15987НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2099-12-31*

***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:

***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***

***30. Номер лицензии: СМР02070НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2016-03-25***

Срок действия лицензии: ***2097-12-31***

***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:

***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***

**31. Номер лицензии: СМР15984НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-02-08

Срок действия лицензии: 2114-12-31

**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:

**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, 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*

**32. 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*

**33. Номер лицензии: СМР15986НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2097-12-31*

***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:

***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*

**34. Номер лицензии: СМР02128НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-19*

Срок действия лицензии: *2107-12-31*

***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:

**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 "Самаранефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Самаранефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Самара,**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

**35. Номер лицензии: СМР01971НР**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-08**

Срок действия лицензии: **2083-12-31**

**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:

**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: *Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

**36. Номер лицензии: *ОРБ02896НЭ***

Дата выдачи лицензии: *2016-03-04*

Срок действия лицензии: *2126-06-30*

***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:

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*

**37. Номер лицензии: *ОРБ16013НЭ***

Дата выдачи лицензии: *2016-03-11*

Срок действия лицензии: *2071-12-31*

***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:

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**

**38. Номер лицензии: ОРБ02954НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-05-23**

Срок действия лицензии: **2075-12-31**

**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:

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**

**39. Номер лицензии: ОРБ16036НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-25**

Срок действия лицензии: **2066-12-31**

**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:

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*

**40. Номер лицензии: ОРБ16023НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-03-14*

Срок действия лицензии: *2098-06-30*

**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:

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**

**41. Номер лицензии: ОРБ16034НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-25**

Срок действия лицензии: **2137-12-31**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**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:

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**

**42. Номер лицензии: ОРБ02926НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-04-08**

Срок действия лицензии: **2084-12-31**

**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:

**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:

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*

**43. Номер лицензии: ОРБ02927НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-08*

Срок действия лицензии: *2057-12-31*

*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:

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*

**44. 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:

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**

**45. Номер лицензии: ОРБ02924НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-04-08**

Срок действия лицензии: **2058-12-31**

**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:

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

**46. Номер лицензии: ОРБ02933НР**

Дата выдачи лицензии: 2016-04-08

Срок действия лицензии: 2081-12-31

**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:

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

**47. Номер лицензии: ОРБ15970НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2015-12-28

Срок действия лицензии: 2078-12-31

**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:

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**

**48. Номер лицензии: ОРБ15966НР**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-28**

Срок действия лицензии: **2098-12-31**

**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:

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**

**49. Номер лицензии: ОРБ15995НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-08**

Срок действия лицензии: **2115-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст17.1**

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:

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**

**50. Номер лицензии: ОРБ16021НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-03-14**

Срок действия лицензии: **2067-12-31**

**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 работ 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:

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**

**51. Номер лицензии: ОРБ16025НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-03-14

Срок действия лицензии: 2089-12-31

**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:

**Ростаинский 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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Томскнефть" ВНК**

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**52. Номер лицензии: ТОМ 02243 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2018-07-01

Срок действия лицензии: 2145-12-31

**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:

**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:

**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: **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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Томскнефть" ВНК*

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

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

**53. Номер лицензии: *ТОМ 02232 НЭ***

Дата выдачи лицензии: *2018-07-01*

Срок действия лицензии: *2145-12-31*

***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:

***Кондаковский 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: ***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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Томскнефть" ВНК*

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

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

**54. Номер лицензии: *ТОМ 02225 НЭ***

Дата выдачи лицензии: *2018-07-01*

Срок действия лицензии: *2093-12-31*

***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:

***Западно-Катыльгинский 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: **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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Томскнефть" ВНК**

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**55. Номер лицензии: ТОМ 02233 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2018-07-01**

Срок действия лицензии: **2159-12-31**

**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:

**Крапивинский 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: **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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Томскнефть" ВНК**

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**56. Номер лицензии: ТОМ 02229 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2018-07-01**

Срок действия лицензии: **2114-12-31**

**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:

***Катыльгинский 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:

***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: ***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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Томскнефть" ВНК***

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

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

***57. Номер лицензии: ТОМ 02236 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2018-07-01***

Срок действия лицензии: ***2098-12-31***

***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:

***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:

***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: ***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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Томскнефть" ВНК***

Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*  
ИНН: 7022000310  
ОГРН: 1027001618918

**58. Номер лицензии: ТОМ 02227 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2018-07-01

Срок действия лицензии: 2099-12-31

**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:

**Игольско-Таловый 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: **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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Томскнефть" ВНК**

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

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

**59. Номер лицензии: ТОМ 02228 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2018-07-01

Срок действия лицензии: 2199-12-31

**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:

**Карайско-Моисеевский 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:

**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: **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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Томскнефть" ВНК**

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**60. Номер лицензии: ТОМ 02241 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2018-07-01**

Срок действия лицензии: **2053-12-31**

**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:

**Поньжевский 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:

**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: **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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Томскнефть" ВНК**

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**61. Номер лицензии: ТОМ 02240 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2018-07-01**

Срок действия лицензии: **2105-12-31**

**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:

**Первомайский 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: **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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Томскнефть" ВНК**

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**62. Номер лицензии: ТОМ 02247 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2018-07-01**

Срок действия лицензии: **2125-12-31**

**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:

**Южно-Черемшанский 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: **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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Томскнефть" ВНК**

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**63. Номер лицензии: ТОМ 02230 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2018-07-01**

Срок действия лицензии: **2093-12-31**

**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:

*Катыльгинский 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: *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*

**64. Номер лицензии: ЮСХ 01600 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-10-17*

Срок действия лицензии: *2056-12-31*

**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:

*нефтяное месторождение Одопту*

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: *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 "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*

**65. Номер лицензии: ЯКУ 11143 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2002-04-12*

Срок действия лицензии: *2130-12-31*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**центральный нефтяной блок Среднеботубинского 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: **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 "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**

**66. Номер лицензии: ЯКУ 14004 НР**

Дата выдачи лицензии: **2007-03-28**

Срок действия лицензии: **2130-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьей 13.1 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**

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

**Эмитент**

**67. Номер лицензии: НРМ 00804 НР**

Дата выдачи лицензии: **2017-03-20**

Срок действия лицензии: **2034-11-16**

**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:

**Лабаганский 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: **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**

**68. Номер лицензии: НРМ 00800 НР**

Дата выдачи лицензии: **2017-03-20**

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 вала Гамбурицева**

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: **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**

**69. Номер лицензии: НРМ 00802 НР**

Дата выдачи лицензии: **2017-03-20**

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 вала Гамбурцева**

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: **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: НРМ 00805 НР**

Дата выдачи лицензии: **2017-03-20**

Срок действия лицензии: **2036-05-05**

**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:

**Наульский 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: **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 "Башнефть-Полус"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Башнефть-Полюс"**

Место нахождения: **166000, Нарьян-Мар, Ненецкий автономный округ, ул. Ленина, д.31.**

ИНН: **2983998001**

ОГРН: **1108383000549**

**71. Номер лицензии: НРМ 15729 НР**

Дата выдачи лицензии: **2014-05-23**

Срок действия лицензии: **2036-02-11**

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: **Приказ МПР России Федерального агентства по недропользованию № 298 от 21.05.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**участок недр Федерального значения, включающий нефтяное месторождение и.м. Р. Трбса и и.м. А Титова.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации Изменения к лицензии; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения; срок начала проведения геологического изучения недр: не позднее 12 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр; Сроки выхода предприятия по добыче полезных ископаемых на проектную мощность определяются согласованным и утвержденным в установленном порядке техническим проектом разработки месторождения. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения 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. Дополнительные условия, определяемые формой предоставления права пользования недрами (конкурс): Пользователь недр обязан осуществлять в течение срока действия лицензии переработку углеводородного сырья в объеме не менее 42%, на перерабатывающих мощностях, принадлежащих Пользователю недр, а также реализовывать углеводородное сырьё на товарно-сырьевой бирже Российской Федерации (в объеме не менее 15%). Углеводородным сырьем, подлежащим переработке в соответствии с настоящим подпунктом, является нефть, удовлетворяющая требованиям ГОСТ Р 51858-2002 и принадлежащая Пользователю недр на праве собственности в объеме, эквивалентном не менее чем 42% от общего объема нефти, добытой Пользователем недр на участке недр. Принадлежащими Пользователю недр перерабатывающими мощностями, на которые будет поставляться для переработки указанное в настоящем подпункте углеводородное сырьё, признаются мощности перерабатывающих установок, принадлежащих Пользователю недр и/или аффилированным лицам Пользователя недр или его участников на праве собственности, праве владения и/или пользования на условиях аренды.**

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**

**72. Номер лицензии: ШОМ 16286 НР**

Дата выдачи лицензии: 2016-12-28

Срок действия лицензии: 2044-12-31

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования, приказ Роснедра от 07.12.2016 № 709*

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:

**Владелец лицензии обязан соблюдать сроки подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу: 1) подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 12 месяцев с даты государственной регистрации лицензии; 2) завершение работ по геологическому изучению участка недр, включающему поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, и представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее 31.12.2022; 3) подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых; 4) 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 открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев после завершения разведки; 5) подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 12 месяцев с даты утверждения результатов государственной экспертизы запасов полезных ископаемых по материалам разведочных работ.- Владелец лицензии обязан соблюдать сроки начала работ: 1) срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 24 месяцев с даты утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения полезных ископаемых; 2) срок ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений (или их частей): не позднее 60 месяцев с даты утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения. Владелец лицензии обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Владелец лицензии обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.- Владелец лицензии обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах».- Владелец лицензии несет обязательства по представлению интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений**

*полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующей ей первичной геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.*

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: **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**

**73. 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**

**74. 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**

**75. 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

**Эмитент**

**76. Номер лицензии: ШОМ 16314 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2017-02-09**

Срок действия лицензии: **2034-09-18**

**ст 10.1 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования, приказ Роснедр от 07.12.2016 № 709**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*участок недр федерального значения, включающий часть Лебединского нефтегазоконденсатного месторождения*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*- Владелец лицензии обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых, в целях разведки полезных ископаемых.*

*- Владелец лицензии несет обязательства по представлению геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах.*

*- Владелец лицензии обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Владелец лицензии обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.*

*- Владелец лицензии обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах».*

*- Владелец лицензии несет обязательства по представлению интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующей ей первичной геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершенных работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.*

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*

*77. Номер лицензии: ШОМ 16348 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2017-04-03*

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:

*Северный купол месторождения Одопту-море*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта ликвидации или*

*консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»: не позднее, чем за 1 год до планируемого срока завершения отработки месторождения. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.*

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*

**78. 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:

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

**79. 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:

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

**80. 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:

**Урненский 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: ***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:

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***

***81. 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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "СевКомНефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "СКН"***

Место нахождения: ***629830, Ямало-Ненецкий автономный округ, г.Губкинский, мкр.10, д3***

ИНН: ***4101150169***

ОГРН: ***1124101001507***

***82. Номер лицензии: СЛХ 16469 НЭ***

Дата выдачи лицензии: 2018-08-17

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-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: **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: СЛХ 02505 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2017-02-10

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:

**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

**Эмитент**

**84. Номер лицензии: СЛХ 02498 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-12-14

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:

**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: **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: СЛХ 02506 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2017-02-10

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:

**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: **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 "Харампурнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Харампурнефтегаз"**

Место нахождения: **629830, ЯНАО, г.Губкинский, территория панель 1, дом 3**

ИНН: **7536125117**

ОГРН: **1127536001262**

**86. Номер лицензии: СЛХ 16489 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2018-12-04

Срок действия лицензии: 2150-12-31

**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:

**Харампурский участок**

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: **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: СЛХ 02500 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-12-14

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:

**Губкинский 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:

**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: **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 «Мессояханефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Мессояханефтегаз"**

Место нахождения: **625048, Российская Федерация, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, 8Б**

ИНН: **8910002621**



ОГРН: 1028900622266

**88. Номер лицензии: СЛХ02556НР**

Дата выдачи лицензии: 2018-06-28

Срок действия лицензии: 2140-12-31

**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: **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 «Мессояханефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Мессояханефтегаз"**

Место нахождения: **625048, Российская Федерация, г.Тюмень, ул. 50 лет Октября, 8Б**

ИНН: **8910002621**

ОГРН: 1028900622266

**89. Номер лицензии: СЛХ16439НР**

Дата выдачи лицензии: 2018-02-02

Срок действия лицензии: 2027-12-31

**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: **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 "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

**90. Номер лицензии: СЛХ 02534 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2018-01-12**

Срок действия лицензии: **2021-02-28**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Пырейный 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: **Акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

**91. Номер лицензии: СЛХ 02535 НР**

Дата выдачи лицензии: **2018-01-12**

Срок действия лицензии: **2031-09-25**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Хадыряхинский 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: **Акционерное общество "Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сибнефтегаз"**

Место нахождения: **629300, ЯНАО, г. Новый Уренгой, ул. Таежная, д. 78 А**

ИНН: **8904005920**

ОГРН: **1028900619835**

**92. Номер лицензии: СЛХ 02536 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2018-01-12**

Срок действия лицензии: **2023-03-30**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Береговой 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: *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*

**93. Номер лицензии: *СЛХ02458НЭ***

Дата выдачи лицензии: *2015-12-21*

Срок действия лицензии: *2166-01-31*

**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: *разведка и добыча газа и конденсата*

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:

***"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*

**94. 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:

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**

**95. 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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Тюменнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Тюменнефтегаз"*  
Место нахождения: *РФ, Тюменская область, Тюмень*  
ИНН: *7202027216*  
ОГРН: *1027200774974*

**96. Номер лицензии: *СЛХ02503НЭ***

Дата выдачи лицензии: *2017-02-03*

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: ***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:

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***

**97. Номер лицензии: *СЛХ 00509 НЭ***

Дата выдачи лицензии: *1998-07-01*

Срок действия лицензии: *2040-12-31*

***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:

***сеноманская залежь пласта ПК1 Губкинского месторождения***

Вид лицензии: ***Добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Условия, определяющие виды и объемы работ, 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***

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: *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*

**98. 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

*Эмитент*

**99. Номер лицензии: СЛХ 02511 НР**

Дата выдачи лицензии: *2017-02-10*

Срок действия лицензии: *2039-10-06*

*В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона РФ "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Минховский участок недр федерального значения, включающий Минховское и Восточно-Минховское месторождения*

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

**Эмитент**

**100. Номер лицензии: СЛХ 02512 НР**

Дата выдачи лицензии: **2017-02-10**

Срок действия лицензии: **2059-12-31**

**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-западное окончание пласта БП-14 Тарасовского месторождения**

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

**Эмитент**

**101. Номер лицензии: СЛХ 02513 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2017-02-10**

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-Тарасовский участок**

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: **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**

**102. Номер лицензии: СЛХ 15398 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2012-07-31**

Срок действия лицензии: **2039-07-18**

**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: **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

**Эмитент**

**103. Номер лицензии: СЛХ 02514 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2017-02-10**

Срок действия лицензии: **2109-12-31**

**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-Харампурский участок**

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: **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**

**104. 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:

**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: **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**

**105. Номер лицензии: KPP 02895 НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-12-21**

Срок действия лицензии: **2150-12-31**

**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:

**Терско-Камовский участок южная часть**

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: *Акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Ванкорнефть"*

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

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

**106. 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 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:

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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

**107. 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 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 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 "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Востсибнефтегаз"**

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

ИНН: 7710007910

ОГРН: 102880000855

**108. Номер лицензии: KPP 02916 НР**

Дата выдачи лицензии: 2017-02-03

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 (Жодинский 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:

**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: **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 "Восточно-Сибирская нефтегазовая компания"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Востсибнефтегаз"*

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

ИНН: *7710007910*

ОГРН: *102880000855*

**109. Номер лицензии: KPP 02915 HP**

Дата выдачи лицензии: *2017-02-03*

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:

***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: ***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 "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *628606, РФ, ХМАО, Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

**110. 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:

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**

**111. Номер лицензии: KPP15932HЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-12-03**

Срок действия лицензии: **2083-12-31**

**На основании 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:

**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:

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**

**112. Номер лицензии: KPP12783 НР**

Дата выдачи лицензии: **2004-10-19**

Срок действия лицензии: **2166-12-31**

**На основании 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:

**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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Сузун"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сузун"**

Место нахождения: **660135, Российская Федерация, город Красноярск, улица Весны, дом 3"А"**

ИНН: **8401005829**

ОГРН: **1028400001189**

**113. Номер лицензии: KPP16330НР**

Дата выдачи лицензии: **2017-03-17**

Срок действия лицензии: **2031-08-01**

**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 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. 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 "Сузун"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сузун"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Красноярск**

ИНН: **8401005829**

ОГРН: **1028400001189**

**114. Номер лицензии: KPP02908HP**

Дата выдачи лицензии: **2016-12-27**

Срок действия лицензии: **2083-12-31**

**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:

**Восточно-Сузунский 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 "Сузун"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сузун"**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Красноярск**

ИНН: **8401005829**

ОГРН: **1028400001189**

**115. Номер лицензии: KPP02909HP**



Дата выдачи лицензии: **2016-12-27**

Срок действия лицензии: **2083-12-31**

**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:

**Южно-Сузунский 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**

**116. Номер лицензии: ИРК 03358 НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-11-14**

Срок действия лицензии: **2031-03-01**

**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:

**Восточно-Сугдинский 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

**Эмитент**

**117. Номер лицензии: ИРК 03359 НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-11-14**

Срок действия лицензии: **2031-08-01**

**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:

**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:

**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

**Эмитент**

**118. Номер лицензии: ИРК 03364 НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-11-14**

Срок действия лицензии: **2031-06-20**

**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:

**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:

**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

**Эмитент**

**119. Номер лицензии: ИРК 03360 НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-11-14**

Срок действия лицензии: **2031-06-20**

**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:

**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:

**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

**Эмитент**

**120. Номер лицензии: ИРК 03361 НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-11-14**

Срок действия лицензии: **2032-09-20**

**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:

**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:

**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: **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*

**121. Номер лицензии: ИРК16170 НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-10-21**

Срок действия лицензии: **2032-09-20**

**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:

**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:

**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: **Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Верхнечонскнефтегаз"**

Место нахождения: **Россия, г. Иркутск**

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

**122. Номер лицензии: ИРК 03185 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-05-27**

Срок действия лицензии: **2100-03-20**

**Срок действия лицензии продлен 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:

**Верхнечонский участок**

Вид лицензии: **разведка и добыча 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: **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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Томскнефть" ВНК**

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**123. Номер лицензии: ХМН 03448 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2018-07-12**

Срок действия лицензии: **2145-12-31**

**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:

**Вахский 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: **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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Томскнефть" ВНК**

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**124. Номер лицензии: ХМН03449 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2018-07-13**

Срок действия лицензии: **2145-12-31**

**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:

**Советский 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: **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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Томскнефть" ВНК**

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**125. Номер лицензии: ХМН 03447 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2018-07-12**

Срок действия лицензии: **2065-12-31**

**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:

**Нижневартовский 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: **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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Томскнефть" ВНК**

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

**126. Номер лицензии: ХМН 03445 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2018-07-12**

Срок действия лицензии: **2105-12-31**

***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:

***Первомайский 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: ***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***

***127. Номер лицензии: ХМН 03283НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2016-11-24***

Срок действия лицензии: ***2094-12-31***

***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:

***Восточно-Сургутский (южная часть) 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: ***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***

***128. Номер лицензии: ХМН 03306 НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2017-01-16***

Срок действия лицензии: ***2062-12-31***

***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:

***Восточно-Правдинский 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: **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**

**129. Номер лицензии: ХМН 03298 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-12-19**

Срок действия лицензии: **2048-12-31**

**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:

**Ефремовский 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: **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**

**130. Номер лицензии: ХМН 03279 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-11-23**

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:

**Западно-Угутский 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: *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*

**131. Номер лицензии: ХМН 03288 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-11-25**

Срок действия лицензии: **2118-12-31**

**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:

**Киняминский 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: *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*

**132. Номер лицензии: ХМН 03297 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-12-19**

Срок действия лицензии: **2086-12-31**

**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:

**Майский 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: *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*

**133. Номер лицензии: ХМН 03287 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-11-25**

Срок действия лицензии: **2077-12-31**

**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:

**Малобалыкский 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: **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*

**134. Номер лицензии: ХМН 03336 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2017-03-30**

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:

**Мамонтовский 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: **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**

**135. Номер лицензии: ХМН 03282 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-11-24

Срок действия лицензии: 2075-12-31

**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:

**Омбинский 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: **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**

**136. Номер лицензии: ХМН 03361 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2017-05-04

Срок действия лицензии: 2067-12-31

**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:

**Петелинский 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: **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**

**137. Номер лицензии: ХМН 16316 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2017-02-09

Срок действия лицензии: 2120-12-31

**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:

**Правдинский 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: **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**

**138. Номер лицензии: ХМН 16317 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2017-02-09**

Срок действия лицензии: **2113-12-31**

**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:

**Приобский 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

**Эмитент**

**139. Номер лицензии: ХМН 03284 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-11-24**

Срок действия лицензии: **2111-12-31**

**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:

**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*

*140. Номер лицензии: ХМН 03289 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2016-11-25*

Срок действия лицензии: *2100-12-31*

*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:

*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:

*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: *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*

*141. Номер лицензии: ХМН 03305 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2017-01-16*

Срок действия лицензии: *2070-12-31*

*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-Салымский 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: **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: ХМН 03285 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-11-25**

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:

**Среднебалыкский (основная часть) 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: **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**

**143. Номер лицензии: ХМН 03281 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-11-24**

Срок действия лицензии: **2098-12-31**

**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:

**Среднегутский 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: **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**

**144. Номер лицензии: ХМН 03304 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2017-01-13**

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:

**Тепловский 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: **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**

**145. Номер лицензии: ХМН 03280 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-11-23**

Срок действия лицензии: **2100-12-31**

**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:

**Угутский 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: **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*

**146. Номер лицензии: ХМН 03326 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2017-02-09

Срок действия лицензии: 2075-06-21

**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-Балыкский 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: **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*

**147. Номер лицензии: ХМН 03335 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2017-03-30

Срок действия лицензии: 2080-12-31

**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:

**Фаинский 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: **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*

**148. Номер лицензии: ХМН 03360 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2017-05-04



Срок действия лицензии: **2093-12-31**

**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:

**Южно-Балыкский 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: **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**

**149. Номер лицензии: ХМН 03358 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2017-05-03**

Срок действия лицензии: **2108-12-31**

**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:

**Южно-Сургутский 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: **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**

**150. Номер лицензии: ХМН 03286 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-11-25**

Срок действия лицензии: **2095-12-31**

**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:

**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:

**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

**Эмитент**

**151. Номер лицензии: ХМН 16172 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-10-21**

Срок действия лицензии: **2020-12-31**

**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:

**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:

**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

**Эмитент**

**152. Номер лицензии: ХМН 16164 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-10-03**

Срок действия лицензии: **2084-12-31**

**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:

**Встречный 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

**Эмитент**

**153. Номер лицензии: ХМН 03327НР**

Дата выдачи лицензии: **2017-02-09**

Срок действия лицензии: **2022-11-25**

**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:

**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:

*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

**Эмитент**

**154. Номер лицензии: ХМН 03334 НР**

Дата выдачи лицензии: **2017-03-29**

Срок действия лицензии: **2059-12-31**

**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:

**Южно-Тепловский 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

**Эмитент**

**155. Номер лицензии: ХМН 16407 НР**

Дата выдачи лицензии: **2017-09-01**

Срок действия лицензии: **2042-12-31**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст. 2.1, 10.1 и 13.1 Закона РФ "О недрах" и на основании распоряжения Правительства РФ от 04.08.2017 №1684-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Эргинский участок федерального значения, включающий часть Приобского месторождения**

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. Подготовка и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки месторождения - не позднее 31.08.2018. Срок ввода месторождения полезных ископаемых в разработку - не позднее 31.08.2019г. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Осуществлять переработку всего объема углеводородного сырья, добываемого на участке недр, на российских нефтеперерабатывающих предприятиях с высокой глубиной переработки, имеющих достаточные производственные мощности. В случае проведения работ в пойменной зоне р. Иртыш выполнять меры по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания при осуществлении деятельности по геологическому изучению, разведке и добыче углеводородного сырья в соответствии с нормативными документами.*

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 «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ННП»*

Место нахождения: *Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089941*

ОГРН: *1028600944250*

**156. Номер лицензии: ХМН16306НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2017-01-25*

Срок действия лицензии: *2162-01-01*

**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: ***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 "РН-Няганьнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*

Место нахождения: *РФ, ХМАО-Югра, Нягань*

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

**157. 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: ***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:

***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:

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*

**158. 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 реоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Талинский участок Краснотеннинского 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:

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*

**159. 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 Краснотеннинского 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:

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**

**160. Номер лицензии: ХМН16089НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-06-24**

Срок действия лицензии: **2075-12-31**

**Срок действия лицензии продлен на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**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:

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**

**161. 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:

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**

**162. Номер лицензии: ХМН15170НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2011-06-23**

Срок действия лицензии: **2117-12-31**

**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:

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*

**163. Номер лицензии: ХМН16058НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-05-04*

Срок действия лицензии: *2151-12-31*

**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:

***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:

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*

**164. 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:

***Бахировский 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: *Публичное акционерное общество «Варьеганнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Варьеганнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ- Югра, город Радужный*

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

**165. 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:

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*

**166. Номер лицензии: ХМН03171НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-13*

Срок действия лицензии: **2134-12-31**

**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:

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**

**167. Номер лицензии: ХМН03164НР**

Дата выдачи лицензии: **2016-02-18**

Срок действия лицензии: **2149.12.31**

**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:

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*

**168. Номер лицензии: ХМН03172НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-04-14*

Срок действия лицензии: *2134-12-31*

**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:

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*

**169. 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:

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*

**170. Номер лицензии: ХМН03200НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-06-21*

Срок действия лицензии: *2080-12-31*

**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:

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*

**171. 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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "ННП"***

Место нахождения: ***628616, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск***

ИНН: ***8603089941***

ОГРН: ***1028600944250***

***172. Номер лицензии: ХМН03356НЭ***

Дата выдачи лицензии: ***2017-04-13***

Срок действия лицензии: ***2079-12-31***

***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:

***Колик-Еганский 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:

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*

**173. 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:

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*

**174. 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: **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**

**175. Номер лицензии: ХМН02953НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2014-03-13**

Срок действия лицензии: **2031-09-22**

**На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах"**,

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Южно-Гавриковский 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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

**Эмитент**

**176. Номер лицензии: ХМН 16326 НР**

Дата выдачи лицензии: **2017-03-01**

Срок действия лицензии: **2042-02-14**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**



Основание выдачи лицензии: *Статья 13.1 Закона "О недрах", приложения 1 к Приказу Федерального агентства по недропользованию от 02.09.2016 № 536 и на основании Протокола №2 итогового заседания Конкурсной комиссии от 27.12.2016*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Назымский 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

**Эмитент**

**177. Номер лицензии: ХМН 16327 НР**

Дата выдачи лицензии: **2017-03-01**

Срок действия лицензии: **2042-02-14**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: *Статья 13.1 Закона "О недрах", приложения 1 к Приказу Федерального агентства по недропользованию от 02.09.2016 № 537 и на основании Протокола №2 итогового заседания Конкурсной комиссии от 27.12.2016*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Ай-Яунский 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: *Акционерное общество "Нефтяная компания "Конданефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "НК "Конданефть"*

Место нахождения: *628002, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Сутормина, д.16*

ИНН: *7718890240*

ОГРН: *1127746457794*

**178. Номер лицензии: ХМН 15869 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2015-04-15*

Срок действия лицензии: *2025-05-21*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Чапровский 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 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: *Акционерное общество "Нефтяная компания "Конданефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "НК "Конданефть"*

Место нахождения: *628002, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Сутормина, д.16*

ИНН: *7718890240*

ОГРН: *1127746457794*

**179. Номер лицензии: ХМН 15868 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2015-04-15*

Срок действия лицензии: *2025-05-21*

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кондинский 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 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: **Акционерное общество "Нефтяная компания "Конданефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "НК "Конданефть"**

Место нахождения: **628002, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Сутормина, д.16**

ИНН: **7718890240**

ОГРН: **1127746457794**

**180. Номер лицензии: ХМН 15870 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2015-04-15**

Срок действия лицензии: **2025-05-21**

**В соответствии со ст.10 Закона РФ "О недрах"**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10 и 17.1 Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западно-Эргинский 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: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

**181. Номер лицензии: УФА 02280 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-10-13**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 06.09.2016 № 236-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Илишевский, расположенный в Илишевском муниципальном районе Республики Башкортостан.**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- **геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;**
- **Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;**
- **Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;**
- **Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;**
- **право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

**182. Номер лицензии: УФА 16108 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-07-11**

Срок действия лицензии: **2038-12-31**

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию № 400 от 14.06.2016.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Знаменский, расположенный в в Бижбулякском и Ермекеевском районах Республики Башкортостан.**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;
- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;
- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;
- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;
- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: - Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями; Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

**183. Номер лицензии: УФА 02343 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2017-04-21**

Срок действия лицензии: **2091-12-31**

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 31-м от 20.01.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Арланская и Николо-Березовская площади Арланского месторождения.**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.**

**- Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

**- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.**

**- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;**

**- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, - по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а 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: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: 0274051582  
ОГРН: 1020202555240

**184. Номер лицензии: УФА 02281 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-10-13

Срок действия лицензии: 2080-12-31

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу № 249-М от 09.09.2016.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Югомашевский, расположенный в Янаульском, Татышлинском муниципальных районах Республики Башкортостан.**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;**

**- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;**

**- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;**

**- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;**

**- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: 0274051582  
ОГРН: 102020255240

**185. Номер лицензии: УФА 02333 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2017-04-21

Срок действия лицензии: 2099-12-31

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 30-м от 20.01.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Туймазинское**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;**

**- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем, которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей**

**- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.**

**- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;**

**- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а 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: **Публичное акционерное общество "Акционерная**



**нефтяная Компания "Баинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Баинефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

**186. Номер лицензии: УФА 16100 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-07-11**

Срок действия лицензии: **2070-12-31**

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию № 400 от 14.06.2016.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Четырманский, расположенный в Татышлинском и Янаульском районах Республики Башкортостан.**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены**

**Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;**

- **геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;**

- **Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;**

- **Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;**

- **Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;**

- **право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по представлению в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами, а также за нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.**

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

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**187. Номер лицензии: УФА 16257 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-12-12*

Срок действия лицензии: *2095-01-01*

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию № 670 от 17.11.2016.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Манчаровский участок недр, расположенный в Дюртюлинском, Илишевском и Чекмагушевском районах Республики Башкортостан.*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах.*

*- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.*

*- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со ст. 32 Закона РФ «О недрах».*

*- Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном ст. 36.1 Закона РФ «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершенных работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.*

*- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*

*- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по представлению в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий*

*территориальный фонд интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующую ей первичную геологическую информацию о недрах.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *102020255240*

**188. Номер лицензии: УФА 16106 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-07-117*

Срок действия лицензии: *2033-06-01*

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию № 400 от 14.06.2016.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Игровский, расположенный в Янаульском районе Республики Башкортостан.*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*

*- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*

*- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*

*- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*

*- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о*

*недрах, по сохранности первичной геологической информации, за нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *- Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *102020255240*

**189. Номер лицензии: УФА 02329 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2017-04-21*

Срок действия лицензии: *2036-12-31*

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 33-м от 20.01.2016*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Ново-Хазинская площадь Арланского нефтяного месторождения.*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*

*- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем, которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей*

*- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*

*- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*

*- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о*

*недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**190. Номер лицензии: ТАТ 16140 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-08-08**

Срок действия лицензии: **2099-01-01**

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию № 405 от 21.06.2016.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Западная часть Туймазинского участка в Бавлинском и Ютазинском районах Республики Татарстан.**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;**

**- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;**

**- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;**

**- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;**

**- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае**

*нарушения Пользователем недр обязательств по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, за нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**191. Номер лицензии: УФА 02345 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2017-04-21**

Срок действия лицензии: **2027-12-31**

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу №15-м от 20.01.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Илишевский-1.**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах;**

**- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем, которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;**

**- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, предоставлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;**

**- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;**

**- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или**

*ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**192. Номер лицензии: УФА 02338 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2017-04-21*

Срок действия лицензии: *2070-12-31*

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 32-м от 20.01.2016*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Юсуповская площадь Арланского нефтяного месторождения.*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах;*

*- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем, которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*

*- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*

*- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**193. Номер лицензии: УФА 02256 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-10-10*

Срок действия лицензии: *2068-12-31*

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 16.09.2016 № 256-М.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Знаменский-1, расположенный в Бижбулякском муниципальном районе Республики Башкортостан.**

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*

*- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*

*- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в*



*пользование участку недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*  
*- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*  
*- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, за нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**194. Номер лицензии: УФА 16272 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-12-26**

Срок действия лицензии: **2079-01-01**

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию № 684 от 29.11.2016.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Вениаминовский участок недр Арланского месторождения, расположенный в Калтасинском районе Республики Башкортостан.**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах;**

**- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Владелец лицензии обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его**

*территориального органа;*

*- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со ст. 32 Закона РФ «О недрах»;*

*- Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном ст. 36.1 Закона РФ «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершенных работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше;*

*- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*

*- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по представлению в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр, по представлению федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующую ей первичную геологическую информацию о недрах.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**195. Номер лицензии: УФА 16298 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2017-01-24**

Срок действия лицензии: **2040-01-01**

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: **Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Калегинская площадь Арланского нефтяного месторождения.**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керны, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах».**

**- Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется Пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.**

**- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.**

**- Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1  
ИНН: 0274051582  
ОГРН: 102020255240

**196. Номер лицензии: УФА 16210 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 2016-12-16

Срок действия лицензии: 2070-01-01

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию от 14.11.2016 № 667.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Кувакинский участок Арланского месторождения, расположенный в Краснокамском районе Республики Башкортостан.**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

**Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.**

**- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керн, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.**

**- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со ст. 32 Закона РФ «О недрах».**

**- Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется Пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном ст. 36.1 Закона РФ «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.**

**- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.**

**- Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п. 2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по представлению в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр, по представлению в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующую ей первичную геологическую информацию о недрах.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**197. Номер лицензии: УФА 02377 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2017-04-28*

Срок действия лицензии: *2075-01-01*

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: *приказ № 69-м от 11.04.2017 о переоформлении лицензии на право пользования недрами Шариповского участка Арланского месторождения*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Шариповский участок Арланского нефтяного месторождения.***

Вид лицензии: ***Добыча нефти и растворенного газа на Шариповском участке Арланского месторождения.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.***

***- Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.***

***- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.***

***- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.***

***- Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст. 20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов***

*инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *102020255240*

**198. Номер лицензии: УФА 02229 НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-09-15*

Срок действия лицензии: *2091-12-31*

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 01.09.2016 № 226-м.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Вениаминовский, расположенный в Калтасинском, Краснокамском, Янаульском муниципальных районах Республики Башкортостан.***

Вид лицензии: ***На геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***-Подготовка и утверждение проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр;***

***Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;***

***- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;***

***- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;***

***- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;***

***- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или***

*ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр сроков: а) подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы, б) представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых, в) подготовки и утверждения в установленном порядке документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы, з) представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей), д) подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения для открываемых месторождений (или их частей), е) представления в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах; обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей; сроков начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей); сроков ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями; Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**199. Номер лицензии: УФА 02239 НР**

Дата выдачи лицензии: *2016-09-16*

Срок действия лицензии: *2077-12-31*

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 01.09.2016 № 117-М.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

***Шульгановский, расположенный в Татышлинском, Бураевском муниципальном районах Республики Башкортостан.***

Вид лицензии: ***Геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых.***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

***Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и***

*территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*

- *Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*
- *Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*
- *Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*
- *право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр сроков подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу, а именно: а) подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы для открываемых месторождений, б) представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых для открываемых месторождений, в) подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения в соответствии с ФЗ «О недрах» для открываемых месторождений (и их частей), г) представления в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр; в случае нарушения обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах в установленном порядке, по сохранности первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей; в случае нарушения сроков начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений, сроков ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений.*

*Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*

*Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 «Соровскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Соровскнефть»**

Место нахождения: **625002, г. Тюмень, ул. Орджоникидзе, д. 5**

ИНН: **7202170632**

ОГРН: **1077203059548**

**200. Номер лицензии: ХМН 14537 НР**

Дата выдачи лицензии: **2008-07-30**

Срок действия лицензии: **2032-09-20**

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**



Основание выдачи лицензии: **Приказ МПР России Федеральное агентство по недропользованию № 646 от 29.07.2008**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Восточно-Вуемский, расположенный на территории в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.**

Вид лицензии: **Геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- **Пользователь недр обязан соблюдать сроки подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей), представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей), для подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей), а также сроки начала проведения геологического изучения недр, проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей), ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений (или их частей), подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»;**

- **Пользователь недр обязан представлять в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке геологическую информацию о недрах;**

- **Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;**

- **Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;**

- **Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;**

- **право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случаях нарушения Пользователем недр сроков подготовки проектной документации, представления в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр, в случае нарушения обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах в установленном порядке, по сохранности первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей, в случае нарушения сроков начала работ, нарушения требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых**

*месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**201. Номер лицензии: УФА 02278 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-10-13*

Срок действия лицензии: *2070-12-31*

*ст.10 Закона РФ "О недрах".*

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Сергеевский Участок, Сергеевского месторождения*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*
- *Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*
- *Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*
- *Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*
- *право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**202. Номер лицензии: УФА 02302НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-11-21*

Срок действия лицензии: *2075-01-01*

*ст.10 Закона РФ "О недрах".*

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Сергеевский участок*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*
- *Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*
- *Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*
- *Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*
- *право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям

лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**203. Номер лицензии: УФА 16237 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-12-23*

Срок действия лицензии: *2081-01-01*

*ст.10 Закона РФ "О недрах".*

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ о недрах*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Абдуловская площадь Абдуловского месторождения*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*
- *Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*
- *Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*
- *Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*
- *право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: - *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование*

*недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**204. Номер лицензии: УФА 16230 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-12-23*

Срок действия лицензии: *2081-01-01*

*ст.10 Закона РФ "О недрах".*

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ о недрах*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Березовская площадь Абдуловского месторождения*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*
- *Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*
- *Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*
- *Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с пользованием недрами;*
- *право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы*

*соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями; Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *102020255240*

**205. Номер лицензии: УФА 16276 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-12-26*

Срок действия лицензии: *2081-01-01*

*ст.10 Закона РФ "О недрах".*

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ о недрах*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Рятамакская площадь Абдуловского месторождения*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*
- *Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*
- *Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*
- *Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*
- *право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены*

*Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**206. Номер лицензии: УФА 16271 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-12-26*

Срок действия лицензии: *2081-01-01*

*ст.10 Закона РФ "О недрах".*

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ о недрах*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Суллинская площадь Абдуловского месторождения*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*

*- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*

*- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*

*- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*

*- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ,*

*платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**207. Номер лицензии: УФА 16253 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-12-26*

Срок действия лицензии: *2075-12-31*

*ст.10 Закона РФ "О недрах".*

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ о недрах*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Тумбарлинская площадь Абдуловского месторождения*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*

*- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*

*- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*

*- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*

*- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*



Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**208. Номер лицензии: УФА 16302 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2017-01-24*

Срок действия лицензии: *2075-01-01*

*ст.10 Закона РФ "О недрах".*

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ о недрах*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Южно-Троицкая площадь Абдуловского месторождения*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*
- *Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*
- *Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*
- *Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*
- *право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: - *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*  
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*

Место нахождения: *450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

**209. Номер лицензии: УФА 02268 НЭ**

Дата выдачи лицензии: *2016-10-12*

Срок действия лицензии: *2049-12-31*

*ст.10 Закона РФ "О недрах".*

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ о недрах*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

*Рятамакский -1 участок Абдуловского месторождения*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- *геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;*
- *Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;*
- *Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;*
- *Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*
- *право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены*

*Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Северо-Варьганское"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Северо-Варьганское"**

Место нахождения: **628611, РФ, ХМАО-Югра, Нижневартовск, улица Кузоваткина, дом 14**

ИНН: **8603157278**

ОГРН: **1088603006942**

**210. Номер лицензии: ХМН15170НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2011-06-23**

Срок действия лицензии: **2117-12-31**

**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-Варьганский 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 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: **Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

**211. Номер лицензии: УФА 16102 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-07-11**

Срок действия лицензии: **2078-01-01**

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: **ст.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Татышлинский**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

- геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;
- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;
- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;
- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;
- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями; Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Акционерная нефтяная Компания "Башнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Башнефть"**

Место нахождения: **450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

**212. Номер лицензии: УФА 02300 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **2016-11-21**

Срок действия лицензии: **2053-12-31**

**В соответствии с абз. 7 ст.10 Закона РФ "О недрах".**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 31-м от 20.01.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

**Казачковский**

Вид лицензии: **для разведки и добычи полезных ископаемых.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

*- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.*

*- Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.*

*- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.*

*- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;*

*- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, - по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними 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 (если не указано иное): 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»  
ООО «РН-Бузулукское ГПП»  
АО «Оренбургнефть» (УКПНГ «Загорская»)  
ООО «РН-Пурнефтегаз»  
АО «НГПЗ»  
НПЗ Rosneft Deutschland GmbH (Германия)  
АО «РНПК»  
ПАО «Саратовский НПЗ»  
ЧАО «ЛИНИК»  
ОАО «Славнефть-ЯНОС»  
ООО «КНПЗ»  
ООО «ННПО»  
ООО «Пурнефтепереработка»  
ПАО АНК «Башнефть»

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 01.01.2018 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.).

На ТНПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные;
- бензин прямогонный;
- дизельное топливо экспортное;
- вакуумный газойль;
- мазут топочный марки М-100.

В IV квартале 2018 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 2 666 тыс. тонн.

**Комсомольский нефтеперерабатывающий завод**

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2018 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 8,3 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;
- бензин газовый стабильный;
- бензин автомобильный АИ-80-К5;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- бензин автомобильный АИ-98-К5;
- топливо для реактивных двигателей ТС-1;
- дизельное топливо летнее (контрактное);
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5;
- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;
- дизельное топливо арктическое ДТ-А-К5;
- топливо судовое маловязкое I вида (ТСМ)

- топливо судовое дистиллятное DMF вид I, вид III;
- топливо нефтяное тяжелое экспортное вид I;
- топливо судовое остаточное RME 180 II вид;
- топливо судовое остаточное RMG 380 II вид;
- мазут топочный марки М-100;
- кокс нефтяной анодный, вид III;
- сера техническая газовая гранулированная;

В IV квартале 2018 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1 843 тыс. тонн.

#### **Ачинский нефтеперерабатывающий завод**

АО «АНПЗ ВНК» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2018 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.

На АО «АНПЗ ВНК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- бензин газовый стабильный;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- топливо дизельное летнее ДТ-Л-К5, зимнее ДТ-З-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;
- топливо судовое маловязкое I вида;
- фракция ШФЛУ марки Б;
- топливо нефтяное тяжелое экспортное вид I;
- мазут топочный марки 100;
- топливо судовое остаточное RMG 380 II вид;
- нефтяные битумы;
- сера техническая гранулированная.

В IV квартале 2018 года объем переработки нефти на АО «АНПЗ ВНК» составил 1 807 тыс. тонн.

#### **Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод**

АО «НК НПЗ» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2018 проектная мощность по первичной переработке нефти составила 7,95 млн. тонн/год.

На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки нефти: АВТ-9 (введена 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 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 1,75%.

На АО «НК НПЗ» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты в ассортименте:

- бензин газовый стабильный;
- бензины автомобильные АИ-92-К5;
- бензины автомобильные АИ-95-К5;
- топливо для реактивных двигателей марки РТ;
- топливо дизельное летнее ДТ-Л-К5, зимнее ДТ-З-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;

- топливо судовое маловязкое III вида;
- фракция ШФЛУ марки Б;
- нефтяные битумы;
- топливо нефтяное тяжелое экспортное вид III;
- мазут топочный марки М-100.
- кислота серная техническая;
- кокс нефтяной анодный;

В IV квартале 2018 года объем переработки нефти в АО «НК НПЗ» составил 2 064 тыс. тонн.

#### **Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод**

АО «КНПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2018 мощность по первичной переработке нефти - 7,0 млн. тонн/год.

На предприятии эксплуатируются 2 установки по первичной переработке нефти:

- комбинированная установка ЭЛОУ-АВТ-4 (1976 г.).
- установка ЭЛОУ-АВТ-5 (строительство 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 2011г. реконструированы установки: риформинга, висбрекинга, гидроочистки керосина и дизельного топлива, легкого гидрокрекинга.

В рамках программы модернизации производства на Куйбышевском НПЗ построены и введены в эксплуатацию установки изомеризации и производства водорода с блоком короткоциклового адсорбции, блоки выделения бензолсодержащей фракции и производства азота.

В 2016 г. завершено строительство установки каталитического крекинга с объектами общезаводского хозяйства в составе комплекса FCC и установки по производству высокооктанового компонента автобензинов МТБЭ.

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;
- фракция ШФЛУ марки Б;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- бензолсодержащая фракция;
- бензин каталитического крекинга;
- МТБЭ;
- топливо дизельное летнее ДТ-Л-К5, зимнее ДТ-З-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;
- мазут топочный марки М-100;
- сера техническая газовая комовая;
- сырье для производства битумов СБ 20/40.

В IV квартале 2018 года объем переработки на АО «КНПЗ» составил 1 520 тыс. тонн.

#### **Сызранский нефтеперерабатывающий завод**

АО «СНПЗ» относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2018 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 введена в эксплуатацию 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 рамках программы модернизации в 2016 г. завершено строительство установки короткоциклового адсорбции.

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 углеводородные сжиженные;
- фракция ШФЛУ марки Б;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- бензин газовый стабильный;
- бензолсодержащая фракция;
- топливо дизельное летнее ДТ-Л-К5, зимнее ДТ-З-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;



- топливо нефтяное тяжелое экспортное вид III;
- мазут топочный марки М-100;
- топливо судовое остаточное RMG-380 вид III;
- топливо судовое маловязкое (ТСМ) I вида;
- нефтяные битумы;
- кислота серная контактная техническая.

В IV квартале 2018 года объем переработки на АО «СНПЗ» составил 1 646 тыс. тонн.

#### **Ангарская нефтехимическая компания**

АО «АНХК» является предприятием топливно-масляного профиля со схемой глубокой переработки и развитым нефтехимическим производством. На 01.01.2018 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 рамках программы модернизации производства на АНХК построены и введены в эксплуатацию установка каталитического риформинга легкой прямогонной нефти, вторая очередь производства водорода, автоматизированная станция смешения бензинов, часть объектов общезаводского хозяйства.

В 2015 году завершено строительство установки по производству высокооктанового компонента автобензинов МТБЭ.

В АО «АНХК» вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные;
- бензин газовый стабильный;
- бензин каталитического крекинга;
- бензин автомобильный АИ-80-К2;
- бензин автомобильный АИ-92-К2; АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- бензин автомобильный АИ-98-К5;
- МТБЭ;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- дизельное топливо зимнее внеклассовое;
- дизельное топливо летнее (контрактное);
- дизельное топливо зимнее ДТ-3-К5; летнее ДТ-Л-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;
- топливо судовое маловязкое (вид I, II, III);
- нефтяные битумы;
- топливо нефтяное тяжелое экспортное вид I;
- мазут топочный марки М-100;
- топливо судовое остаточное RME 180 вид II;
- топливо судовое остаточное RMG 380 вид II;;
- кокс нефтяной анодный;
- масла;
- кислота серная контактная техническая.

В IV квартале 2018 года объем переработки нефти на АО «АНХК» составил 2 302 тыс. тонн.

#### **Стрежевской нефтеперерабатывающий завод**

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля со схемой неглубокой переработки нефти. На 01.01.2018 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. введен в эксплуатацию дополнительный резервуарный парк с узлом компаундирования бензинов, что позволило начать производство высокооктановых бензинов и обеспечить качество всего объема товарных бензинов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51105.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

- бензин автомобильный АИ-80-К5;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- топливо моторное среднестиллятное.

В IV квартале 2018 года объем переработки нефти в ООО «Стрежевской НПЗ» (доля ПАО «НК «Роснефть») составил 42,9 тыс. тонн, объем переработки нефти без возвратного продукта

составил 18,3 тыс. тонн.

#### **Ангарский завод полимеров**

АО «Ангарский завод полимеров» оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки.

Основные продукты, выпускаемые АО «Ангарский завод полимеров»:

- этилен;
- пропилен;
- бензол;
- стирол;
- этилбензол;
- полистирол;
- полиэтилен высокого давления.

В процессе хозяйственной деятельности в IV квартале 2018 года принято в переработку давальческого сырья в объеме -205 632,574 тонн, в том числе:

- бензин прямогонный (сырье для пиролиза) - 169 007,513 тонн,
- сжиженные углеводородные газы - 36 625,061 тонн.

Произведено товарной продукции 159 738,189 тонн (товарной для завода с учетом передачи на АНХК) и 132 544,087 тонн (товарной для Роснефти без учета передачи на АНХК и ННК).

#### **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.

В процессе хозяйственной деятельности в течение IV квартала 2018 года:

- взято в переработку углеводородного сырья, в объеме - 218 150 тонн;
- произведено товарной продукции - 205 702 тонн.

#### **Нефтегорский ГПЗ**

АО «Нефтегорский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов АО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов АО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 441 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 – IV квартал 2018 года объем переработки сырья составил - 117,628 млн. куб. м, в том числе:

- от АО «Самаранефтегаз» - 97,184 млн. куб. м;
- от АО «Оренбургнефть» - 20,444 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа произведено 141,471 тыс. тонн продукции.

#### **Отраденский ГПЗ**

АО «Отраденский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов АО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов АО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 360 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 – IV квартал 2018 года объем переработки сырья составил 72,013 млн. куб. м, в том числе:

- от АО «Самаранефтегаз» - 72,013 млн. куб. м.  
В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа произведено 76,697 тыс. тонн продукции.

#### **ООО «РН-Бузулукское ГПП»**

ООО «РН-Бузулукское ГПП» осуществляет переработку попутного нефтяного и природного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов АО «Оренбургнефть», и нестабильного газового конденсата (далее НГК) с Ростаинской УУГ АО «Оренбургнефть».

Проектная мощность Зайкинского ГПП:

по ПНГ – 2 200 млн. куб. м/год;

по НГК – 500 тыс. тонн/год (220 млн. куб. м/год в пересчете на ПНГ)

Проектная мощность Покровской УКПП – 426 млн. куб. м/год.

За отчетный период – IV квартал 2018 года объем переработки сырья составил:

#### **Зайкинского ГПП**

- попутного нефтяного газа – 163,935 млн. куб. м;

- природного газа – 38,603 млн. куб. м;

- НГК – 22,414 тыс. тонн, в пересчете на ПНГ 10,358 млн. куб. м.

В процессе переработки ПНГ и природного газа, а также НГК, получены и реализованы следующие виды продукции:

- пропан технический – 17,739 тыс. тонн;

- бутан технический – 15,497 тыс. тонн;

- (смешением пропана и бутана) пропан-бутан технический – 5,025 тыс. тонн;

- бензин газовый стабильный – 8,945 тыс. тонн;

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 181,060 млн. куб. м;

- электроэнергии – 20 967,82 тыс. кВт\*ч.

#### **Покровской УКПП**

- попутного нефтяного газа – 87,060 млн. куб. м;

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены и реализованы следующие виды продукции:

- пропан-бутан технический – 27,369 тыс. тонн;

- бензин газовый стабильный – 7,276 тыс. тонн;

- сера газовая коловая – 0,812 тыс. тонн;

- газ горючий сухой отбензиненный – 61,738 млн. куб. м.

- электроэнергии – 5 211,10 тыс. кВт\*ч.

#### **АО «Оренбургнефть» (УКПНГ «Загорская»)**

АО «Оренбургнефть» (УКПНГ «Загорская») является дочерним Обществом ПАО «НК «Роснефть» и осуществляет переработку попутного нефтяного газа.

Проектная мощность УКПНГ «Загорская» – 426 млн. куб. м/год.

За отчетный период – IV квартал 2018 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 26,524 млн. куб. м.

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены следующие виды продукции:

- ШФЛУ - 11,799 тыс. тонн.

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 21,264 млн. куб. м.

Переданы ПАО «НК «Роснефть» для реализации следующие виды продукции:

- ШФЛУ - 11,803 тыс. тонн.

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 17,951 млн. куб. м.

#### **ООО «РН-Пурнефтегаз»**

ООО «Пурнефтегаз» является нефтегазодобывающим дочерним Обществом-оператором ПАО «НК «Роснефть» и осуществляет также переработку газа.

Проектная мощность установки подготовки газа ДКС Комсомольская – 2300 млн. куб. м/год.

За отчетный период – IV квартал 2018 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 481,076 млн. куб. м.

- природного газа – 29,200 млн. куб. м.

В процессе переработки газа, получены следующие виды продукции:

- ФЛУ - 29,836 тыс. тонн.

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 502,019 млн. куб. м.

Переданы ПАО «НК «Роснефть» для реализации следующие виды продукции:

- ФЛУ – 29,734 тыс. тонн.

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 502,019 млн. куб. м.

#### **НПЗ Rosneft Deutschland GmbH (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. В 2015 году акционерами СП ROG было принято решение о разделении СП. В течение 2016 года в рамках подготовки к закрытию сделки, Роснефтью была создана операционная компания в Германии, Rosneft Deutschland GmbH, которая после завершения разделения СП ROG 31.12.2016 осуществляет прямое управление долями в НПЗ Bayernoil, MiRO и PCK Schwedt.

Таким образом, с 1 января 2017 года ПАО «НК «Роснефть» перешло к прямому управлению нефтеперерабатывающими активами в Германии с общим объемом переработки 12,5 млн т в год (что составляет 12% всех нефтеперерабатывающих мощностей Германии) и стало третьим по величине нефтепереработчиком на немецком рынке.

В IV квартале 2018 года объем переработки нефти на НПЗ Rosneft Deutschland GmbH с учетом общей доли в PCK Raffinerie GmbH составил 2,63 млн. тонн.

Произведено 2,75 млн. тонн товарной продукции.

#### **Рязанская нефтеперерабатывающая компания**

АО «РНПК» относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти.

На 01.01.2018 мощность по первичной переработке нефти составила 17,087 млн. тонн/год (форма БМ).

На предприятии эксплуатируются четыре установки первичной переработки нефти: ЭЛОУ-АВТ-1 (введена в эксплуатацию в 1960 г.), ЭЛОУ-АВТ-3 (введена в 1963 г.), ЭЛОУ-АВТ-4 (введена в 1964 г.) и ЭЛОУ-АТ-6 (введена в 1968 г.). Установка АВТ-2 (12/1,5М) (введена в эксплуатацию в 1961 г.) в настоящее время находится на капитальном ремонте.

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 2015 году введены в эксплуатацию установка КЦА, комплекс установки низкотемпературной изомеризации.

На Рязанской НПК вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- бензин автомобильный АИ-98-К5;
- бензин автомобильный АИ-100-К5;
- бензин газовый стабильный
- компонент бензиновый высокооктановый;
- растворители;
- бензол нефтяной для синтеза;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5 и зимнее ДТ-З-К5;
- топливо судовое маловязкое (вид III);
- топливо судовое дистиллятное DMF вид I;
- мазут топочный марки М-100;
- топливо нефтяное тяжелое экспортное вид III;
- газойль каталитический тяжелый;
- нефтяные битумы;
- серная кислота техническая.

В IV квартале 2018 года объем переработки нефти в АО «РНПК» составил 4 066 тыс. тонн.

#### **Саратовский нефтеперерабатывающий завод**

ПАО «Саратовский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. Введен в эксплуатацию в 1934 г. На 01.01.2018 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 АИ-92-К5;

- бензин автомобильный АИ-95-К5;

- бензин газовый стабильный;

- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5; летнее ДТ-Л-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;

- мазут топочный марки М-100;

- топливо нефтяное тяжелое экспортное;

- нефтяные битумы;

- сера техническая комовая.

В IV квартале 2018 года объем переработки сырья на ПАО «Саратовский НПЗ» составил 1 727 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. Строительство установок, реконструкции, модернизации:

АВТ-3 (ввод в эксплуатацию 1963г.); 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 (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.

IA-1M (каталитический крекинг). Ввод в эксплуатацию: 1967 г. Реконструкция: 1998-2002 гг. - монтаж нового лифта - 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. С 2001 г. С-200 переведена на процесс деасфальтизации и селективной очистки N-метил-пирролидоном. 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;
- бензины автомобильные АИ-92-К5, АИ-95-К5, АИ-98-К5;
- бензин газовый стабильный
- бензол, толуол, фракция ароматических углеводородов;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5; летнее ДТ-Л-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;
- мазут топочный марки М-100;
- газойль каталитический тяжелый;
- нефтяные битумы;
- масла;
- серная кислота и сера.

В IV квартале 2018 года объем переработки нефти в ОАО «Славнефть-ЯНОС» составил 2 008 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 I 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.

Структура продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС);
- дизельные топлива по контрактной спецификации (экспорт);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1.

В IV квартале 2018 года объем переработки нефти в ООО «КНПЗ» составил 72 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 39 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

**Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение**

ООО «Нижневартовское НПО» относится к заводам топливного профиля. ООО «ННПО» образовано в 1998 г.

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 IV квартале 2018 года объем переработки нефти в ООО «ННПО» составил 1 335 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 378 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 прямогонный;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- дизельные топлива по контрактной спецификации (экспорт);
- топливо моторное среднестиллятное.

В IV квартале 2018 года объем переработки нефти в ООО «Пурнефтепереработка» составил 82 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 37 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

**НПЗ ПАО АНК «Башнефть»**

ПАО АНК «Башнефть» осуществляет переработку нефти на собственных мощностях филиала «Башнефть-Уфанефтехим».

Мощность на 01.01.2018 г. согласно Форме № 1-натура-БМ, тыс. тонн нефти/год

«Башнефть-УНПЗ»	6 600
«Башнефть-Новойл»	7 402
«Башнефть-Уфанефтехим»	9 500
<i>Итого по НПЗ</i>	<i>23 502</i>

Для переработки нефти используются основные процессы:

Производственная площадка УНПЗ

Обессоливание и обезвоживание нефти, первичная переработка нефти, висбрекинг, каталитическое риформирование, изомеризация, производство серы, гидроочистка дистиллятов, каталитическое крекирование, производство водорода, производство МТБЭ, газофракционирование, гидроочистка бензина каталитического крекинга.

Производственная площадка Новойл

Обессоливание и обезвоживание нефти, первичная переработка нефти, каталитический риформинг, гидроочистка дистиллятов, изомеризация, коксование замедленное, термическое крекирование, деасфальтизация, производство нефтебитума, производство серы, газофракционирование, селективная очистка масел, депарафинизация масел, вторичная разгонка бензина, сернокислотное алкилирование, производство водорода.

Производственная площадка Уфанефтехим

Обессоливание и обезвоживание нефти, первичная переработка нефти, висбрекинг, деасфальтизация, каталитическое крекирование, гидрокрекинг, каталитическое риформирование, гидроочистка дистиллятов, вторичная разгонка бензинов, экстракция платформата, термогидродеалкилирование толуола, трансалкилирование и диспропорционирование ароматических углеводородов, адсорбция ароматических углеводородов, изомеризация ксилолов, ректификация бензола и толуола, выделение ортоксилола, газофракционирование, сбор прямогонных газов, производство нефтебитума, производство и грануляция серы, производство водорода, коксование замедленное, гидроочистка бензина каталитического крекинга, изомеризация легких бензиновых фракций.

ООО «Шкаповское ГПП» и ООО «Туймазинское ГПП» (подконтрольные эмитенту организации, косвенный контроль), осуществляют переработку попутного нефтяного газа (ПНГ), поставляемого с нефтегазодобывающих промыслов ООО «Башнефть-Добыча», и широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ, ФЛУ) с получением следующего ассортимента продукции:

- смесь пропана и бутана технических;
- фракция изобутановая;
- фракция нормального бутана;
- бензин газовый стабильный.

Для переработки используются следующие основные процессы:

- аминовая очистка ПНГ от сероводорода и меркаптанов;
- абсорбционно-десорбционное извлечение целевых продуктов (хемосорбция);
- фракционирование ШФЛУ (ректификация).

В IV квартале 2018 года ЕНПЗ ПАО АНК «Башнефть» было переработано 4 662 тыс. тонн нефтяного сырья.

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт: Экспорт нефти и продуктов переработки нефти производится в соответствии с Таможенным кодексом Евразийского экономического союза, Федеральными законами от 08.12.2003 № 164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», от 03.08.2018 № 289-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и иными нормативно-правовыми актами.

Реализация на экспорт продуктов переработки нефти, попадающих под действие Федерального закона «Об экспортном контроле» № 183-ФЗ от 18.06.1999г., осуществляется на основании разрешений или заключений, выдаваемых уполномоченными государственными органами.

Для реализации нефти, газа и нефтепродуктов на внутреннем рынке Российской Федерации ПАО «НК «Роснефть» не требуется наличие разрешений государственных органов. В отношении поставок продукции для государственных нужд действующим законодательством предусмотрены квоты на обязательную продажу объемов нефтепродуктов (Федеральный закон от 13.12.1994 № 60-ФЗ «О поставках продукции для федеральных государственных нужд»).



### **3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи**

*Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи*

### **3.3. Планы будущей деятельности эмитента**

*18 декабря 2017 года Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» одобрил Стратегию «Роснефть-2022», ориентированную на качественное изменение бизнеса Компании за счет внедрения передовых управленческих подходов, новых технологий и повышения маржинальности по всей цепочке создания стоимости.*

*Стратегия «Роснефть-2022» синхронизирована с положениями послания Президента Российской Федерации В.В. Путина Федеральному Собранию в феврале 2018 года и Указа от 07.05.2018 №204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года». Компания направит максимальные усилия на достижение целей и реализацию инициатив, определенных Президентом Российской Федерации, в первую очередь, по развитию кадрового потенциала, по социальному развитию регионов деятельности Компании, по активной поддержке пенсионеров, по формированию комфортной среды «городов будущего» за счет новых сервисов на АЗС, использования энергоэффективных решений и «зеленых» сервисов в городах присутствия Компании.*

*Стратегия «Роснефть-2022» полностью отвечает современным вызовам энергетической отрасли и предусматривает увеличение доходности бизнеса и повышение эффективности существующих активов, реализацию ключевых проектов в срок и в рамках бюджета, достижение целевых синергий и изменение управленческой модели, что позволит ускоренно тиражировать новые технологии и перевести Компанию на качественно новый уровень с учетом вызовов цифровой эпохи.*

*Основой Стратегии является построение бизнеса, учитывающего самые высокие требования в области экологии, промышленной безопасности и охраны окружающей среды. В этой связи ПАО «НК «Роснефть» принимает на себя обязательства к 2022 году войти в первую четверть списка мировых нефтегазовых компаний по основным показателям в этой области.*

*Достижение поставленных перед Компанией целей зависит от реализации ряда стратегических инициатив, предполагающих:*

**1. Удержание лидерства среди конкурентов по удельным затратам в добыче.** *В части оптимизации операционных затрат Компания намерена обеспечивать их снижение на 2-3% в год в сопоставимых условиях.*

*По удельным капитальным затратам на добычу углеводородов Компания сохраняет уверенное лидерство по самому низкому уровню в сравнении с ключевыми российскими и международными игроками и в перспективе планирует удержать лидирующие позиции за счет реализации сбалансированного инвестиционного портфеля, оптимизации проектов по всем сегментам бизнеса и привлечения технологических партнеров на высокорисковые и капиталоемкие проекты.*

**2. Восполнение запасов на уровне не менее 100% с ростом успешности поисково-разведочного бурения на суше Российской Федерации и максимально быстрым вовлечением запасов в разработку с учетом их рентабельности.**

**3. Создание устойчивого технологического преимущества и интенсификация добычи.** *Органический рост добычи жидких углеводородов до 250 млн т к 2022 году будет обеспечен через эффективное управление базовой добычей и выполнение геолого-технических мероприятий по восстановлению добычи, активную разработку месторождений Западной Сибири, включая проекты Юганскнефтегаза и стимулирование разработки Самотлорского месторождения, ввод в эксплуатацию ряда новых перспективных проектов в плановые сроки и бюджет (в их числе Ванкорский кластер, Эргинский кластер, Русское, Юрубчено-Тохомское месторождения, проект Таас-Юрях), рост добычи на ТРИЗ, а также оптимизацию системы разработки месторождений на суше Российской Федерации (рост доли горизонтальных скважин).*

**4. Развитие эффективного и высокотехнологичного сервисного бизнеса.** *Компания продолжит улучшать производственные показатели сервисного бизнеса, в том числе за счет сокращения на 10% сроков строительства скважин, увеличения на 20-30% времени полезного использования буровых установок и повышение уровня утилизации оборудования (снижение непроизводительного времени).*

**5. Развитие газового бизнеса.** *Реализация основных проектов по добыче газа в рамках бюджета и установленных сроков позволит ПАО «НК «Роснефть» к 2022 году увеличить добычу газа до показателей свыше 100 млрд куб. м за счет ввода в эксплуатацию ряда новых перспективных проектов, таких как Роспан и Харампур. Важным условием для повышения экономической эффективности*

реализации газа является формирование благоприятной регуляторной среды, включая равные условия по доступу к инфраструктурным мощностям и потребителям.

Также предусматривается повышение технологичности производства газа за счет освоения залежей турона, повышения уровня полезного использования попутного нефтяного газа (в том числе за счет развития собственной генерации и нефтегазохимии) и развитие производства сжиженных углеводородных газов и широкой фракции легких углеводородов.

В перспективе планируется реализация проектов по монетизации газа Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе путем развития газохимии.

**6. Развитие нефтепереработки и нефтегазохимии.** Стратегией предусматривается значительный рост прибыльности бизнеса за счет завершения текущей программы развития НПЗ в России, раскрытия потенциала активов через реализацию проектов по расшивке узких мест (преодоление производственных и технических ограничений), реализации программы повышения операционной эффективности и оптимизации операционных затрат.

Потенциальными опциями развития являются строительство в России современных комплексов по конверсии мазута в светлые нефтепродукты и крупных нефтегазохимических гринфилд-проектов в России в трех кластерах (при наличии проектного финансирования), а также укрепление позиций на быстрорастущих рынках Азии (включая проекты по строительству новых нефтеперерабатывающих и нефтехимических комплексов).

**7. Коммерция и логистика.** Стратегические цели блока Коммерция и логистика направлены на повышение маржинальности бизнеса трейдинга и специальных нефтепродуктов (B2B), рост производительности труда (на ~20% к 2022 году) а также на оптимизацию логистических затрат за счет повышения эффективности коммерческой реализации продукции и выхода на конечных потребителей как на внутреннем рынке, так и на экспортных направлениях; расширения и диверсификации сбытовых каналов (авиатопливо, судовые топлива, смазочные материалы); изменения продуктового портфеля в соответствии с рыночными трендами – производство новых марок продукции (в т.ч. до 700 тыс. т в год по судовым топливам к 2022 году).

**8. Повышение эффективности розничного бизнеса, реализация пилотного проекта по переходу розницы на холдинговую структуру управления.** Акцент на сильном бренде ПАО «НК «Роснефть» и высоких стандартах обслуживания, развитии клиентского предложения на АЗС (программы лояльности, увеличение продаж фирменных топлив), расширении нетопливного бизнеса (внедрение новых категорий товаров, рост количества кафе), дифференциации каналов продаж и развитие мелкого опта. Розничный бизнес является пилотным проектом в рамках инициативы по переходу ПАО «НК «Роснефть» на холдинговую систему управления – выделение розничного бизнеса в отдельный субхолдинг с привлечением стратегического инвестора позволит существенно повысить его финансовые результаты.

**9. Технологический прорыв и цифровизация.** Важным элементом Стратегии является цифровизация и технологический прорыв во всех областях деятельности Компании, прежде всего, за счет ускоренного тиражирования апробированных цифровых решений, локализации производства, формирования технологических партнерств, развития собственного научно-проектного комплекса. Реализуемые программы «цифровое месторождение», «цифровой завод», «цифровая цепочка поставок», «цифровая АЗС» позволят перейти на качественно новый уровень современного информационного бизнеса, повысить надежность и экономичность производств, сократить потери. Фокус на внедрении цифровых технологий позволит повысить прозрачность, управляемость и скорость принятия решений по всей производственной цепочке Компании, а также укрепить основу развивающейся цифровой экономики в России.

**10. Повышение эффективности корпоративного управления.** Предусматривается развитие организационных компетенций и людских ресурсов, переход к новым формам управления и организации бизнеса, в том числе на холдинговую структуру, приверженность высоким этическим принципам ведения бизнеса.

**11. Усиление качества инвестиционного и проектного управления.** Будет продолжена работа по повышению качества проектного управления на основе лучших мировых практик, что подразумевает реализацию ключевых проектов в рамках бюджета и установленных сроков с обеспечением запланированного качества и достижением целевых синергий, повышение инвестиционной дисциплины и оптимизацию как отдельных проектов, так и инвестиционного портфеля в целом по всей цепочке создания стоимости.

**12. Акцент на обеспечении промышленной безопасности и охране окружающей среды.** Стратегическими целями ПАО «НК «Роснефть» являются достижение мирового лидерства в области обеспечения безаварийной производственной деятельности, безопасных условий труда работников, сохранения здоровья населения, проживающего в районах деятельности Компании, а также в минимизации воздействия на окружающую среду. Предусматривается непрерывное улучшение

ключевых показателей по снижению травматизма, целостности, экологии, прозрачности отчетности, дорожной аварийности.

**13. Обеспечение высокого уровня доходности акционеров.** Компания увеличила уровень дивидендных выплат до 50% от чистой прибыли по МСФО. Компания будет обеспечивать уровень дивидендных выплат в соответствии с Дивидендной политикой.

20 декабря 2018 года Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» утвердил стратегические принципы и позицию Компании «Роснефть»: вклад в реализацию целей ООН в области устойчивого развития». Начиная с 2010 года «Роснефть» является членом Глобального договора Организации Объединенных Наций (ООН), разделяя его основные принципы. Договор призывает участников поддержать цели устойчивого развития ООН, направленные на улучшение благосостояния настоящего и будущего поколений. Совет директоров одобрил стратегию «Роснефти» в части приверженности 17 целям устойчивого развития ООН. При этом, в соответствии с практикой работы международных мейджоров, Компания определила пять приоритетных целей, достижению которых она будет способствовать в ходе своей основной деятельности, включая «Хорошее здоровье и благополучие», «Недорогостоящая и чистая энергия», «Достойная работа и экономический рост», «Борьба с изменениями климата», «Партнерство в интересах устойчивого развития».

Позиция «Роснефть»: вклад в реализацию целей ООН в области устойчивого развития» соответствует принципам открытости, прозрачности и информирования акционеров, инвесторов и прочих заинтересованных сторон.

#### **3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях**

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Союз «Российско-Германская Внешнеторговая палата» («Российско-Германская ВТП»)**

Срок участия эмитента: **2012**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

**ПАО «НК «Роснефть» является членом Союза «Российско-Германская Внешнеторговая палата» («Российско-Германская ВТП»).**

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Торгово-Промышленная палата Российской Федерации (ТПП РФ)**

Срок участия эмитента: **2003**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

**ПАО «НК «Роснефть» является членом Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации (ТПП РФ).**

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству (РНКТЭС)**

Срок участия эмитента: **2003**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

**ПАО «НК «Роснефть» является членом Российского Национального Комитета по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству (РНКТЭС).**

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков (АНН)**

Срок участия эмитента: **1995**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

**ПАО «НК «Роснефть» является членом Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков (АНН).**

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»**

Срок участия эмитента: **2015**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

**ПАО «НК «Роснефть» является членом Союза организаций нефтегазовой отрасли «Российское**

*газовое общество».*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Ассоциация организаций в области недропользования «Национальная ассоциация по экспертизе недр» (АООН «НАЭН»)*

Срок участия эмитента: *2006*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*ПАО «НК «Роснефть» является членом Ассоциации организаций в области недропользования «Национальная ассоциация по экспертизе недр» (АООН «НАЭН»).*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Некоммерческое партнерство «Российский национальный комитет содействия Программе ООН по окружающей среде» (НП «ЮНЕПКОМ»)*

Срок участия эмитента: *2012*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*ПАО «НК «Роснефть» является членом Некоммерческого партнерства «Российский национальный комитет содействия Программе ООН по окружающей среде» (НП «ЮНЕПКОМ»)*

Наименование группы, холдинга или ассоциации: *Ассоциация «Некоммерческое партнерство «Объединение корпоративных юристов» (Ассоциация «НП «ОКЮР»)*

Срок участия эмитента: *2014*

Роль (место) и функции эмитента в организации:

*ПАО «НК «Роснефть» является членом Ассоциации «Некоммерческое партнерство «Объединение корпоративных юристов» (Ассоциация «НП «ОКЮР»).*

### **3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение**

Полное фирменное наименование: *Роснефть Трейдинг С.А. / Rosneft Trading S.A.*

Сокращенное фирменное наименование: *Роснефть Трейдинг С.А. / Rosneft Trading S.A.*

Место нахождения

*Швейцария, Пляс дю Лак 2, 1204 Женева / Place du Lac 2, 1204 Geneva, Switzerland*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *косвенный контроль*

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

*ООО «РН-Иностранные проекты» --> Rosneft Holdings LTD S.A.*

*Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РН-Иностранные проекты»,*

*место нахождения: Российская Федерация, город Москва,*

*ИНН 7705933009,*

*ОГРН 1107746925692.*

*Полное фирменное наименование: Роснефть Холдингс Лтд. С.А. / Rosneft Holdings LTD S.A.,*

*место нахождения: Аллея Маркони, 16, Люксембург, 2120 / L-2120 Luxembourg, 16, Allee Marconi.*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

*Оптовая торговля нефтью и нефтепродуктами*

Органы управления

Наименование органа управления: *Совет директоров*

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Касимиро Дидье (председатель)	0.0043	0.0043
Ришар Даниэль	0	0

Наименование органа управления: *Генеральный директор*

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Купер Маркус	0	0

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Ванкорнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Ванкорнефть"*

Место нахождения

*Россия, село Туруханск*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: *50.1%*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: *50.1%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

*Добыча углеводородного сырья. АО "Ванкорнефть" является одним из поставщиков углеводородов для реализации их эмитентом.*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица	Доля принадлежа
-----	-------------------	-----------------

	в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Лазеев Андрей Николаевич	0.0019	0.0019
Жерж Игорь Александрович	0	0
Минченко Дмитрий Александрович	0	0
Пригода Артем Владимирович	0.0004	0.0004
Прокудин Леонид Николаевич	0	0
Соколов Александр Анатольевич	0.0003	0.0003
Эдель Сергей Иванович	0	0
Рао Пасала Кришна	0	0
Хунтия Пранаб Кумар	0	0
Рой Бисвайджит	0	0
Дебашис Рой	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Чернов Владимир Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения

*Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *косвенный контроль*

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

*1) Rosneft Industrial Holdings Limited --> Rosneft International Holdings Limited --> NOVY*

*INVESTMENTS LIMITED --> АО «РН Холдинг»;*

*2) АО «РН Холдинг»*

*Полное фирменное наименование: Роснефть Индастриал Холдингс Лимитед / Rosneft Industrial Holdings Limited,*

*место нахождения: Эсперидон 5, Эсперидес Билдинг, 3-й этаж, Стрволок, 2001, Никосия, Кипр /*

*Esperidon 5, Esperides Building, 3rd floor, P.C. 2001, Strovolos, Nicosia, Cyprus.*

*Полное фирменное наименование: Роснефть Интернэшнл Холдингс Лимитед / Rosneft International Holdings Limited, место нахождения: Эсперидон 5, Эсперидес Билдинг, 3-й этаж, Строволос, 2001, Никосия, Кипр / Esperidon 5, Esperides Building, 3rd floor, P.C. 2001, Strovolos, Nicosia, Cyprus.*

*Полное фирменное наименование: НОВЫЙ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД / NOVY INVESTMENTS LIMITED, место нахождения: Эсперидон 5, Эсперидес Билдинг, 3-й этаж, Строволос, 2001, Никосия, Кипр / Esperidon 5, Esperides Building, 3rd floor, P.C. 2001, Strovolos, Nicosia, Cyprus.*

*Полное фирменное наименование: Акционерное общество «РН Холдинг», место нахождения: Россия, Тюменская область, г. Тюмень  
ИНН 7225004092,  
ОГРН 1047200153770.*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%

Описание основного вида деятельности общества:

*Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

*Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен*

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мамаев Валентин Геннадьевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

*Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Оренбургнефть"*

Место нахождения

*Россия, Оренбургская область, город Бузулук*

ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *косвенный контроль*

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

*1) Rosneft Industrial Holdings Limited --> Rosneft International Holdings Limited --> NOVY*

**INVESTMENTS LIMITED --> АО «РН Холдинг»;**

**2) АО «РН Холдинг»;**

**3) Rosneft Industrial Holdings Limited --> Rosneft International Holdings Limited --> NOVY INVESTMENTS LIMITED.**

**Полное фирменное наименование: Роснефть Индастриал Холдингс Лимитед / Rosneft Industrial Holdings Limited, место нахождения: Эсперидон 5, Эсперидес Билдинг, 3-й этаж, Строволос, 2001, Никосия, Кипр / Esperidon 5, Esperides Building, 3rd floor, P.C. 2001, Strovolos, Nicosia, Cyprus.**

**Полное фирменное наименование: Роснефть Интернэшнл Холдингс Лимитед / Rosneft International Holdings Limited, место нахождения: Эсперидон 5, Эсперидес Билдинг, 3-й этаж, Строволос, 2001, Никосия, Кипр / Esperidon 5, Esperides Building, 3rd floor, P.C. 2001, Strovolos, Nicosia, Cyprus.**

**Полное фирменное наименование: НОВЫЙ ИНВЕСТМЕНТС ЛИМИТЕД / NOVY INVESTMENTS LIMITED, место нахождения: Эсперидон 5, Эсперидес Билдинг, 3-й этаж, Строволос, 2001, Никосия, Кипр / Esperidon 5, Esperides Building, 3rd floor, P.C. 2001, Strovolos, Nicosia, Cyprus.**

**Полное фирменное наименование: Акционерное общество «РН Холдинг», место нахождения: Россия, Тюменская область, г. Тюмень ИНН 7225004092, ОГРН 1047200153770.**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

**Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прокудин Леонид Николаевич	0	0
Гиниатуллин Рамиль Рафаэлович	0.000009	0.000009
Пригода Артем Владимирович	0.0004	0.0004
Горобец Евгений Александрович	0	0
Матвеев Илья Павлович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Худяков Денис Леонидович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

**Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен**



Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*

Место нахождения

*450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: *57.66%*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: *69.28%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

*Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа*

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Павел Сергеевич (председатель)	0	0
Шишкин Андрей Николаевич	0.0036	0.0036
Латыпов Урал Альфретович	0	0
Касимиرو Дидье	0.0043	0.0043
Каримов Отабек Кучкарович	0	0
Кристоф Неринг	0	0
Пригода Артем Владимирович	0.0004	0.0004
Завалеева Елена Владимировна	0.00006	0.00006
Полстовалов Олег Владимирович	0	0
Хамитов Рустэм Закиевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шишкин Андрей Николаевич	0.0036	0.0036

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шишкин Андрей Николаевич (председатель)	0.0036	0.0036
Минчева Наталия Александровна	0	0
Судаков Андрей Викторович	0	0
Лазеев Андрей Николаевич	0.0019	0.0019
Нырков Денис Юрьевич	0	0
Латыш Ростислав Ростиславович	0.0007	0.0007
Лобачев Сергей Вячеславович	0	0

Полное фирменное наименование: ***Роснефть Дойчланд ГмбХ / Rosneft Deutschland GmbH***  
Сокращенное фирменное наименование: ***Роснефть Дойчланд ГмбХ / Rosneft Deutschland GmbH***

Место нахождения

***Германия, Берлин, Береништрассе 18, 101177 / Behrenstraße 18, 10117 Berlin***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

***ООО «РН-Иностранные проекты» --> Rosneft Holdings LTD S.A.***

***Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РН-Иностранные проекты»,***

***место нахождения: Российская Федерация, город Москва,***

***ИНН 7705933009,***

***ОГРН 1107746925692.***

***Полное фирменное наименование: Роснефть Холдингс Лтд. С.А. / Rosneft Holdings LTD S.A.,***

***место нахождения: Аллея Маркони, 16, Люксембург, 2120 / L-2120 Luxembourg, 16, Allee Marconi.***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0%***

Описание основного вида деятельности общества:

***приобретение, транспортировка, переработка нефти и другого углеводородного сырья, реализация нефтепродуктов.***

Органы управления

Наименование органа управления: ***Управляющие директора***

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

	эмитента, %	ых акций эмитента, %
Кислицын Андрей Владимирович	0	0
Честерман Брайан Артур	0	0

### **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**

Не указывается в отчете за 4 квартал

## **Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

### **4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента**

Не указывается в отчете за 4 квартал

### **4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств**

Не указывается в отчете за 4 квартал

### **4.3. Финансовые вложения эмитента**

Не указывается в отчете за 4 квартал

### **4.4. Нематериальные активы эмитента**

Не указывается в отчете за 4 квартал

### **4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований**

Не указывается в отчете за 4 квартал

### **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 2017 году добычу нефти в Российской Федерации осуществляли 7 вертикально интегрированных нефтяных компаний (ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Лукойл», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Татнефть», ПАО «НГК «Славнефть», АО «Нефтегазхолдинг» - до сентября 2017 АО «Независимая нефтяная компания»), ПАО НК «РуссНефть», ПАО «Газпром», ПАО «Новатэк», 4 компании-оператора СРП и другие добывающие организации.*

*В 2017 году добыча нефти в России практически не изменилась по сравнению с 2016 годом и составила 546,8 млн т (-0,1%) или 1,498 млн т/сут. (+0,1%) (547,5 млн т или 1,496 млн т/сут. в высокосном 2016 году). Сокращение добычи на 0,1% по сравнению с уровнем 2016 г. связано с участием Российской Федерации в соглашении об ограничении добычи совместно со странами ОПЕК и другими производителями нефти в 2017-2018 гг. (Россия обязалась сократить добычу на 300 тыс. барр./сут<sup>1</sup>. относительно уровня добычи в октябре 2016 г.).*

*В 2017 г. в промышленную эксплуатацию были введены месторождения ПАО «НК «Роснефть» - Кондинское Эргинского кластера (ХМАО), Северо-Тямкинское, Косухинское и Северо-Тамаргинское Уватской группы месторождений (Тюменская обл.), начата эксплуатация Юрубчено-Тохомского*

<sup>1</sup> Данные в баррелях указаны с учетом переводного коэффициента Минэнерго РФ.

месторождения (Красноярский край) в режиме комплексного технологического опробования, месторождения ПАО «Газпром нефть» Отдельное (ХМАО) и Северо-Самбургское (опытно-промышленная добыча, ЯНАО). Достижение уровня добычи нефтяного сырья в 2017 г. было обеспечено ростом нефтедобычи на месторождениях, разрабатываемых дочерними предприятиями ПАО «НК «Роснефть» ООО «РН-Юганскнефтегаз» в ХМАО-Югра и ООО «РН-Ванкор» в Красноярском крае (Ванкорский кластер); на месторождениях в ЯНАО, включая Восточно-Мессояхское (разрабатываемое АО «Мессояханефтегаз», совместным предприятием ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть»), Новопортовское (разрабатываемом дочерним предприятием ПАО «Газпром нефть» ООО «Газпромнефть-Ямал») и Пяяхинское (разрабатываемом предприятием ПАО «ЛУКОЙЛ» ТПП «Ямалнефтегаз»); на месторождениях в акватории Каспийского моря, разрабатываемых дочерним предприятием ПАО «ЛУКОЙЛ» ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» (месторождения имени В.Филановского и имени Ю.Корчагина).

Проходка в разведочном бурении в 2017 году увеличилась на 10,4% по сравнению с 2016 г. до 1 009 тыс. м, в эксплуатационном бурении – на 12,6% до 27 800 тыс. м.

В 2017 году доля скважин, дающих продукцию, составила 86,0% эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин составила 14,0%, что на 1,5 п.п. выше, чем в 2016 году. В 2017 году введено в эксплуатацию 8 185 новых нефтяных скважин, что на 1 039 скважин (на 14,5%) больше, чем в 2016 году.

В 2018 году добычу нефти в Российской Федерации осуществляли 7 вертикально интегрированных нефтяных компаний (ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Лукойл», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Татнефть», ПАО «НГК «Славнефть», АО «Нефтегазхолдинг»), ПАО НК «РуссНефть», ПАО «Газпром», ПАО «Новатэк», 4 компании-оператора СРП и другие добывающие организации.

В 2018 году добыча нефти в России увеличилась на 1,7% по сравнению с 2017 годом и составила 555,9 млн т или 1,523 млн т/сут. Рост добычи в Российской Федерации был связан с принятым в июне 2018 г. решением стран-участниц соглашения ОПЕК+ о частичном увеличении добычи нефти для компенсации недостаточного предложения (включая сокращение предложения нефти в связи с санкциями США в отношении Ирана) на рынке нефти.

В 2018 г. ПАО «НК «Роснефть» был обеспечен поэтапный ввод в эксплуатацию второй очереди Среднеботуобинского месторождения (республика Саха, Якутия), Русского месторождения (ЯНАО), Тагульского (Красноярский край) и Куломбинского месторождения (Красноярский край), которое разрабатывается ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», совместным предприятием ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть», в эксплуатацию было введено Тальцийское месторождение группы Уватских месторождений (Тюменская область), а также Соровское месторождение в пределах Восточно-Салымского лицензионного участка (ХМАО); введены в промышленную эксплуатацию нефтяные залежи Яро-Яхинского нефтегазоконденсатного месторождения в ЯНАО, разрабатываемого АО «Арктикгаз» (совместное предприятие ПАО «НОВАТЭК» и ПАО «Газпром нефть»).

Достигнутый уровень добычи нефтяного сырья в 2018 г. был обеспечен ростом нефтедобычи на месторождениях, разрабатываемых дочерними предприятиями ПАО «НК «Роснефть» ООО «РН-Юганскнефтегаз» и АО «НК «Конданефть» в ХМАО-Югра, АО «Востсибнефтегаз» и ООО «Тагульское» в Красноярском крае, ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» на территории Республики Саха (Якутия), ООО «РН-Уватнефтегаз» в Тюменской области; на месторождениях в ЯНАО, включая Восточно-Мессояхское (разрабатываемое АО «Мессояханефтегаз», совместным предприятием ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть»), Новопортовское (разрабатываемое дочерним предприятием ПАО «Газпром нефть» ООО «Газпромнефть-Ямал»); на месторождениях в акватории Каспийского моря, разрабатываемых дочерним предприятием ПАО «ЛУКОЙЛ» ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть» (месторождения имени В.Филановского и имени Ю.Корчагина); на реализуемом консорциумом иностранных компаний совместно с ПАО «НК «Роснефть» проекте СРП «Сахалин-1».

Проходка в разведочном бурении в 2018 году увеличилась на 5,7% по сравнению с 2017 г. до 1067 тыс. м, в эксплуатационном бурении – снизилась на 0,6% до 27 635 тыс. м.

В 2018 году доля скважин, дающих продукцию, составила 87,4% эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин составила 12,6%, что на 1,4 п.п. ниже, чем в 2017 году. В 2018 году введено в эксплуатацию 7 946 новых нефтяных скважин, что на 239 скважин (на 2,9%) меньше, чем в 2017 году.

### **Переработка нефти**

Переработка нефти в 2017 году составила 280,0 млн т, что на 0,2% ниже уровня 2016 года. Глубина переработки нефти составила 81,3%, увеличившись на 2,3 п.п. к уровню 2016 года.

Производство автобензинов в 2017 году составило 39,2 млн т, сократившись на 1,9% к уровню 2016 года. Доля высокооктановых автобензинов в общем объеме производства автобензинов увеличилась с 95,7% в 2016 году до 96,3% в 2017 году.

Производство дизельного топлива в 2017 году составило 76,9 млн т, что на 0,7% выше уровня

2016 года. Производство топочного мазута снизилось в 2017 году на 10,1% з/г до 51,2 млн т, в том числе производство товарного топочного мазута – на 9,4% з/г до 49,8 млн т.

В 2018 переработка нефти году увеличилась на 2,5% по сравнению с 2017 г. и составила 287,0 млн т. Глубина переработки нефти достигла 83,4%, увеличившись на 2,1 п.п. к уровню 2017 года.

Производство автобензинов в 2018 году увеличилось на 0,6% к уровню 2017 года до 39,5 млн т. При этом доля высокооктановых бензинов в общем выпуске увеличилась с 96,3% в 2017 году до 97,5% в 2018 году.

Производство дизельного топлива в 2018 году составило 77,5 млн т, что на 0,8% выше уровня 2017 года. Производство топочного мазута сократилось в 2018 году на 9,3% з/г до 46,4 млн т (в т.ч. производство товарного топочного мазута - на 9,3% з/г до 45,1 млн т).

#### **Экспорт нефти**

По данным ЦДУ ТЭК, в 2017 году экспорт нефти из России увеличился по сравнению с 2016 годом на 1,1% и составил 257,0 млн т. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2017 году 47,0% (в 2016 году – 46,4%). В том числе экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2017 году составил 238,9 млн т, увеличившись на 1,2% относительно уровня 2016 года (236,1 млн т). Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2017 году составил 18,1 млн т, сократившись на 0,4% з/г в связи со снижением поставок в Белоруссию (на 0,7% з/г до 18,0 млн т). Около 68 тыс. т нефти в 2017 г. было экспортировано в Узбекистан.

В 2018 году экспорт нефти из России увеличился на 0,3% по сравнению с 2017 годом и составил 257,7 млн т. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2018 году 46,4%. В том числе экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2018 году увеличился на 0,3% относительно уровня 2017 года до 239,7 млн т. Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2018 году составил 18,0 млн т, сократившись на 0,2% з/г в связи со снижением поставок в Узбекистан (на 47,2% з/г до 36,0 тыс. т). Объем поставок нефти в Белоруссию в 2018 г. практически не изменился по сравнению с 2017 г. и составил 18 млн т.

#### **Цены на нефть**

Анализ цен на нефть представлен в разделе 4.7. «Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента».

#### **Добыча газа**

В 2017 году добычу природного и попутного нефтяного газа (ПНГ) в Российской Федерации осуществляли ПАО «Газпром», 7 вертикально интегрированных нефтяных компаний (ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Лукойл», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Татнефть», ПАО «НГК «Славнефть», АО «Нефтегазхолдинг» - до сентября 2017 АО «Независимая нефтяная компания»), ПАО «НОВАТЭК», ПАО «НК «РуссНефть», компании -операторы СРП и другие добывающие организации.

По данным ЦДУ ТЭК, в 2017 году добыча природного и попутного нефтяного газа в России увеличилась на 7,9% по сравнению с 2016 годом и достигла 691,1 млрд м<sup>3</sup> (640,2 млрд м<sup>3</sup> в 2016 г.). В среднесуточном исчислении добыча природного и попутного нефтяного газа увеличилась на 8,2% з/г до 1,89 млрд м<sup>3</sup>/сут. (1,75 млрд м<sup>3</sup>/сут. в високосном 2016 году).

По итогам 2018 года добыча природного и попутного газа в России увеличилась, по данным ЦДУ ТЭК, на 4,9% по сравнению с 2017 годом и достигла 725,2 млрд м<sup>3</sup>. Основной объем добычи газа в стране в 2018 году был обеспечен ПАО «Газпром», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «НОВАТЭК», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Лукойл». ПАО «НК «Роснефть» в 2018 г. обеспечило около 9% добычи газа в стране – 64,4 млрд м<sup>3</sup>.

Основными потребителями газа на внутреннем рынке Российской Федерации являются предприятия электроэнергетики, население, нефтяная промышленность, металлургическая и агрохимическая промышленность. На их долю приходится около 80 % всего потребления газа в стране.

ПАО «НК «Роснефть» осуществляет поставки газа промышленным и коммунально-бытовым предприятиям, а также населению.

Газ, добываемый ПАО «НК «Роснефть», реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации.

#### **Экспорт газа**

Экспорт природного газа из России в 2017 году составил 226,1 млрд м<sup>3</sup>, увеличившись на 5,8% по сравнению с 2016 годом. 210,2 млрд м<sup>3</sup> газа было экспортировано ПАО «Газпром» по трубопроводам<sup>2</sup>, из которых экспорт в дальнее зарубежье составил 175,9 млрд м<sup>3</sup> (+6,8 % з/г), экспорт в страны СНГ составил 34,3 млрд м<sup>3</sup> (+0,8% з/г). В виде СПГ было экспортировано, в основном участниками СРП<sup>4</sup>

2 В соответствии с Федеральным законом РФ от 18.07.2006 №117-ФЗ «Об экспорте газа» исключительное право на экспорт природного газа в газообразном состоянии предоставляется организации – собственнику Единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу с 100% долей участия.

3 Здесь и далее по данным Федеральной таможенной службы РФ.

4 Соглашение о разделе продукции

«Сахалин-2», 15,9 млрд м<sup>3</sup> природного газа<sup>5</sup>.

Экспорт природного газа из России за январь-сентябрь 2018 г. составил 184,1 млрд м<sup>3</sup>, увеличившись на 12,0% по сравнению с аналогичным периодом 2017 г. 165,9 млрд м<sup>3</sup> природного газа было экспортировано ПАО «Газпром» по трубопроводам. В виде СПГ было экспортировано, (в основном участниками СРП<sup>7</sup> «Сахалин-2» и «Ямал СПГ») 18,2 млрд м<sup>3</sup> природного газа.

#### Цены на газ

Цены реализации газа ПАО «НК «Роснефть», поставляемого конечным потребителям, не подлежат государственному регулированию и определяются на основании достигнутых соглашений. В качестве ценового ориентира используются оптовые цены на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными компаниями, реализуемый потребителям Российской Федерации. Цены устанавливаются приказами антимонопольной службы Российской Федерации (ФАС) (далее - регулируемая цена на газ).

Регулируемая цена на газ дифференцируется между субъектами Российской Федерации. При этом цена, как правило, увеличивается по мере удаления региона от основного центра добычи газа в Ямало-Ненецком округе.

Информация о средней цене реализации газа приведена в разделе 4.7

#### Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2013-2018 годах

Наименование показателя	Отчетный период					
	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Добыча нефти, млн т	523,3	526,8	534,2	547,5	546,8	555,9
Изменение к предыдущему году, %	1,0	0,7	1,4	2,5	-0,1	1,7
Проходка в разведочном бурении, тыс. м	817	994	818	914	1 009	1067
Проходка в эксплуатационном бурении, тыс. м	20 840	19 777	22 065	24 680	27 800	27 635
Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.	166,0	168,3	170,2	173,1	175,3	177,5
Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.	144,1	146,3	148,7	151,5	150,8	155,0
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	13,2	13,1	12,6	12,5	14,0	12,6
Ввод новых скважин, ед.	6 454	6 065	6 292	7 146	8 185	7 946
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,1	9,1	8,9	8,8	8,8	9,0*
Средний дебит новых скважин, т/сут	36,8	34,0	34,0	37,7	36,2	37,5*
Переработка нефти, млн т	272,7	288,9	282,9	280,6	280,0	287,0
Изменение к предыдущему году, %	2,6	6,0	-2,1	-0,8	-0,2	2,5
Глубина переработки нефти, %	71,2	72,3	74,2	79,0	81,3	83,4
Производство автобензинов, млн т	38,7	38,3	39,2	40,0	39,2	39,5
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	94,1	95,0	94,9	95,7	96,3	97,5
Экспорт нефти, млн т	234,9	221,6	242,3	254,2	257,0	257,7
Изменение к предыдущему году, %	-2,0	-5,6	9,3	4,9	1,1	0,3
Добыча газа, млрд м <sup>3</sup>	668,2	642,1	635,5	640,2	691,1	725,2
Изменение к предыдущему году, %	2,1	-3,9	-1,0	0,7	7,9	4,9
Экспорт газа, млрд м <sup>3</sup>	211,1	187,2	200,2	213,6	226,1	184,1*
в т.ч. в виде СПГ, млрд м <sup>3</sup>	14,7	14,6	14,7	14,9	15,9	18,2*

\* - данные за январь-сентябрь 2018 г.

Источник: ЦДУ ТЭК, ФТС РФ

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.

<sup>5</sup> Здесь и далее по данным ЦДУ ТЭК с использованием коэффициента перевода 1 млн т СПГ = 1,36 млрд м<sup>3</sup>.

<sup>6</sup> В соответствии с Федеральным законом РФ от 18.07.2006 №117-ФЗ «Об экспорте газа» исключительное право на экспорт природного газа в газообразном состоянии предоставляется организации – собственнику Единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу с 100% долей участия.

<sup>7</sup> Соглашение о разделе продукции

#### **4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента**

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 к евро, темпы инфляции;
3. налоги, в первую очередь, налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), акцизы, и экспортные пошлины;
4. изменение тарифов естественных монополий (на трубопроводный и железнодорожный транспорт);
5. выполнение обязательств в рамках договоренностей по сокращению добычи нефти стран-членов ОПЕК и крупных производителей нефти, не являющихся членами ОПЕК (Соглашение ОПЕК+) в 2017-2018 году;
6. изменение цен на электроэнергию.

#### **Изменение ключевых макроэкономических параметров**

##### **Цены на нефть, нефтепродукты и газ**

12 месяцев 2018 года характеризовались ростом мировых цен на нефть и нефтепродукты относительно соответствующего периода 2017 года. Средняя цена нефти марки BRENT составила 71,1 долл./барр., а цена нефти марки URALS – 69,8 долл./барр., что соответственно на 16,8 долл./барр. и 16,7 долл./барр. выше уровня цен 12 месяцев 2017 года.

Средние цены на нефтепродукты в Северо-Западной Европе за 12 месяцев 2018 года изменились в следующих диапазонах относительно 12 месяцев 2017 года и составили: дизельное топливо – 631 долл./т (+35,0%), авиакеросин – 686 долл./т (+36,2%), прямогонный бензин - 602 долл./т (+34,9%) и мазут - 388 долл./т (+37,8%). 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, рост мировых цен на нефть, помимо увеличения выручки, приводит к существенному росту 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, что приводит к дополнительному снижению налоговой нагрузки в соответствующий налоговый период.

Ориентиром внутренних оптовых цен на газ являются регулируемые государством цены, по которым реализуется газ, добытый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами. С 1 июля 2017 года индексация регулируемой цены на газ, предназначенный для последующей реализации всем группам потребителей, составила 3,9%.

Индексация регулируемой цены на газ, предназначенный для последующей реализации всем группам потребителей, в 2018 г. составила 3,4% (с июля – в части цены для реализации населению, с 21 августа – в части цены для промышленных потребителей).

Средняя цена реализации газа в РФ за 12 месяцев 2018 года выросла на 1,8% относительно 12 месяцев 2017 года и составила 3,39 тыс. руб./тыс. куб.м.

##### **Обменный курс рубля к доллару США и к евро, темпы инфляции**

Изменение курса рубля к доллару США и Евро, а также 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 12 месяцев 2018 года средний обменный курс доллара США вырос до 62,7 руб./долл. или на +7,5% относительно аналогичного периода 2017 года (58,4 руб./долл.). Курс доллара на конец 12 месяцев 2018 года составил 69,5 руб./долл. против 57,6 руб./долл. на конец 12 месяцев 2017 года.

За 12 месяцев 2018 года средний обменный курс ЕВРО по отношению к рублю вырос до 74,0 руб./ЕВРО или на +12,2% относительно аналогичного периода 2017 года (65,9 руб./ЕВРО). Курс ЕВРО на конец 12 месяцев 2018 года составил 79,5 руб./долл. против 68,9 руб./долл. на конец 12 месяцев 2017 года.

За 12 месяцев 2018 года инфляция потребительских цен составила 4,3%, что на 1,8 п.п. выше аналогичного показателя 12 месяцев 2017 года (среднегодовой индекс потребительских цен за 12 месяцев 2018 года составил 2,9%), индекс цен производителей промышленных товаров составил 11,7 %, что на 3,3 п.п. выше аналогичного показателя 12 месяцев 2017 года (среднегодовой индекс цен производителей промышленных товаров за 12 месяцев 2018 года составил 11,9%).

### Налогообложение

На ПАО «НК «Роснефть» и его дочерние и зависимые общества существенное влияние оказывает действующий режим налогообложения, в т.ч.:

#### НДПИ на нефть

Ставка НДПИ на нефть рассчитывается на основе мировых цен на нефть «Юралс» в долларах США за баррель нефти и среднего за месяц значения курса доллара США к рублю.

В 2018 и 2017 годах ставка НДПИ определялась по следующей формуле:

$919 \times K_{\text{ц}} - 559 \times K_{\text{ц}} \times K_{\text{кльгот}} + K_{\text{к}}$ , где

919 – 919 руб./тонну, базовая налоговая ставка,

$K_{\text{ц}}$  – коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, равный  $(C - 15) \times P / 261$ , где «C» – средняя цена нефти марки «Юралс» за баррель в долларах США, «P» – средний курс рубля к доллару США, установленный Центральным Банком Российской Федерации (далее – ЦБ РФ) за соответствующий месяц;

$K_{\text{кльгот}}$  – понижающий коэффициент, определяемый как разность единицы и произведения коэффициентов, характеризующих степень выработанности конкретного участка недр, конкретной залежи углеводородного сырья, величину запасов конкретного участка недр, степень сложности добычи, регион добычи и свойства нефти;

$K_{\text{к}}$  – дополнительный показатель, увеличивающий ставку НДПИ, введен на период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2021 года, в размере 306 руб. на 2017 год, 357 руб. – на 2018 год, 428 руб. – на 2019–2021 годы.

В условиях роста мировой цены на нефть, а также повышения показателя  $K_{\text{к}}$  относительно 2017 года средняя ставка НДПИ на нефть за 12 месяцев 2018 года составила 12 468 руб./т, что на 53,3 % выше аналогичного периода 2017 года.

В 2018 году Компания применяет различные льготы и специальные налоговые режимы по НДПИ на нефть:

- 1) нулевую ставку для нефти из залежей баженовской, абалакской, хадумской, доманиковой свит;
- 2) уменьшение ставки НДПИ на показатель, характеризующий особенности добычи нефти («Дм»):
  - для участков недр, расположенных:
    - на территории Иркутской области, Республики Саха (Якутия) и Красноярского края для первых **25 млн тонн** накопленной добычи на месторождении;
    - на территории Ненецкого автономного округа, Ямало-Ненецкого автономного округа для первых **15 млн тонн** нефти;
    - на шельфе Охотского моря для первых **30 млн тонн** нефти;
  - для участков недр с выработанностью запасов более 80%;
  - для участков недр с величиной начальных извлекаемых запасов менее 5 млн тонн;
  - для участков недр, содержащих сверхвязкую нефть **более 200 мПа Хс и менее 10 000 мПа Хс** (в пластовых условиях);
  - для нефти из залежей с проницаемостью менее  $2 \times 10^{-3}$  мкм<sup>2</sup> и залежей тюменской свиты;
- 3) налоговый вычет:
  - при добыче нефти на участках недр, расположенных на территории Республики Башкортостан;
  - при добыче нефти на участках недр, расположенных полностью в границах Нижневартовского района ХМАО – Югры, начальные извлекаемые запасы нефти каждого из которых составляют 450 млн



тонн или более по состоянию на 1 января 2016 года Указанный вычет применяется для участков недр, отнесенных к Самотлорскому месторождению. Сумма вычета по НДСИ определяется в совокупности по указанным участкам недр и составляет 2 917 млн руб. за налоговый период (календарный месяц);

4) специальный налоговый режим для шельфовых проектов в РФ. Предусматривается разделение участков шельфа на четыре категории сложности, для каждой категории ставка НДСИ устанавливается в размере от 5% до 30% от цены углеводородного сырья;

5) специальный налоговый режим, не предусматривающий уплаты НДСИ, по соглашению о разделе продукции по проекту Сахалин-1.

### **НДСИ на природный газ и газовый конденсат**

#### **Ставка НДСИ на природный газ.**

За 12 месяцев 2018 года средняя фактическая ставка НДСИ на природный газ по Компании составила 551 руб. за тыс. куб. м, за 12 месяцев 2017 года - 521 руб. за тыс. куб. м.

#### **Ставка НДСИ на газовый конденсат.**

По ряду месторождений к объемам газового конденсата применяется ставка НДСИ на нефть, поскольку подготовка газового конденсата проводится совместно с нефтью. В случае отдельной подготовки газового конденсата применяется ставка НДСИ на газовый конденсат.

Основные объемы конденсата, облагаемые по ставке НДСИ для газового конденсата, добываются на месторождениях Роспана, для которого ставка НДСИ за 12 месяцев 2018 года составила 4 309 руб. за тонну, за 12 месяцев 2017 года - 3 747 руб. за тонну.

В соответствии с расчетной формулой базовая ставка НДСИ для природного газа в размере 35 руб. 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. С 1 января 2017 года для расчета ставки НДСИ на газовый конденсат применяется корректирующий повышающий коэффициент 6,5.

В 2018 году Компания применяет следующие понижающие коэффициенты:

- в размере 0,5 для участков недр с определенными характеристиками глубины залегания углеводородного сырья для Уренгойского и Русско-Реченского месторождений, 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 участков недр со степенью выработанности запасов более 70%.

### **Акцизы на нефтепродукты**

В соответствии с налоговым законодательством ставки акцизов на нефтепродукты дифференцированы по видам нефтепродуктов и экологическому классу (в части моторных топлив).

В представленной таблице приведены ставки акцизов на нефтепродукты.

<b>Акцизы (руб. за тонну)</b>	<b>2017</b>	<b>с 1 января по 31 мая 2018</b>	<b>С 1 июня по 31 декабря 2018</b>
<i>Автомобильный бензин</i>			
- не соответ. классу 5	13 100	13 100	13 100
- соответ. классу 5	10 130	11 213	8 213
<i>Прямогонный бензин</i>	13 100	13 100	13 100
<i>Дизельное топливо</i>	6 800	7 665	5 665
<i>Моторные масла</i>	5 400	5 400	5 400
<i>Авиационный керосин</i>	2 800	2 800	2 800
<i>Бензол, параксилол, ортоксилол</i>	2 800	2 800	2 800
<i>Средние дистилляты</i>	7 800	8 662	6 665

Компания как собственник сырья в предусмотренных законодательством случаях применяет вычеты акцизов на отдельные виды нефтепродуктов с повышающим коэффициентом.

#### **Экспортная пошлина**

Средняя фактическая ставка экспортной пошлины на нефть за пределы таможенной территории ЕАЭС за 12 месяцев 2018 года составила 128,5 долл./т, что на 48,2% выше уровня 12 месяцев 2017 года.

Ставки экспортных пошлин на нефтепродукты, исчисляемые в процентах от предельной ставки пошлины на нефть сырую, за полугодие 2018 года составили:

- для легких и средних дистиллятов экспортная пошлина (установлена на уровне 30% от ставки пошлины на нефть) 38,5 долл./т, что на 48,3% выше уровня аналогичного периода 2017 года;
- для прямогонного бензина - (55% от ставки пошлины на нефть) 70,6 долл./т, что на 48,3% выше уровня аналогичного периода 2017 года;
- для товарного бензина - (30% от ставки пошлины на нефть) 38,5 долл./т, что на 48,3 % выше уровня аналогичного периода 2017 года;
- для мазута, битума нефтяного, прочих отработанных нефтепродуктов (100% от ставки пошлины на нефть) 128,5 долл./т, что на 48,2% выше уровня аналогичного периода 2017 года.

#### **Изменение тарифов естественных монополий**

Рост транспортных тарифов естественных монополий оказывает значительное влияние на уровень операционных затрат Компании.

«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.

#### **Изменения тарифов ПАО «Транснефть» по нефти.**

С 1 января 2018 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составила 3,95%.

#### **Изменения железнодорожных тарифов ОАО «РЖД».**

В январе 2018 года железнодорожные тарифы проиндексированы на 5,4% к тарифу декабря 2017 года. В 2018 году ОАО «РЖД» принят ряд решений по применению к действующим тарифам понижающих коэффициентов при перевозке грузов Компании на определенных направлениях.

#### **Значимые события за 12 месяцев 2018 года и после отчетной даты**

1. 21 июня 2018 г. годовое Общее собрание акционеров ПАО «НК «Роснефть» утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2017 года в сумме 70,5 млрд руб., или 6,65 руб. на одну акцию, что соответствует 50% чистой прибыли Компании по стандартам МСФО (с учетом выплаты дивидендов за первое полугодие 2017 года).

28 сентября 2018 года состоялось внеочередное Общее собрание акционеров ПАО «НК «Роснефть». Акционерами принято решение о выплате дивидендов по результатам I полугодия 2018 года в размере 14 руб. 58 коп. на одну обыкновенную акцию Общества, что позволит направить на дивиденды 50% чистой прибыли по МСФО, относящейся к акционерам Общества. Общая сумма средств, которая будет направлена ПАО «НК «Роснефть» на выплату дивидендов, составит 154,5 млрд руб.

В ноябре 2018 года ПАО «НК «Роснефть» и Китайская национальная химическая корпорация (China National Chemical Corporation, ChemChina) на полях первого Российско-китайского энергетического бизнес-форума подписали контракт на поставку нефти. Контракт предусматривает поставку нефти сорта ВСТО в течение года в объеме до 2,4 млн тонн через порт Козьмино.

#### 4.8. Конкуренты эмитента

Доказанные запасы углеводородов ПАО «НК «Роснефть» на 31.12.2018 по классификации SEC составили 41 431 млн барр. н.э. (5 597 млн т н.э.)<sup>8</sup>. Запасы углеводородов по сравнению с запасами на конец 2017 г. увеличились на 1 524 млн барр. н.э. (202 млн т н.э.) или на 4%. Аудит, предусматривающий оценку запасов до конца срока рентабельной разработки месторождений, проведен компанией DeGolyer&MacNaughton.

По итогам 2018 года обеспеченность ПАО «НК «Роснефть» доказанными запасами углеводородов по классификации SEC составила более 20 лет. Коэффициент замещения доказанных запасов углеводородов в 2018 году по классификации SEC составил 173%<sup>9</sup>.

На протяжении ряда лет ПАО «НК «Роснефть» с заметным отрывом лидирует среди крупнейших публичных международных нефтегазовых компаний по уровню обеспеченности доказанными запасами по классификации SEC и коэффициенту замещения доказанных запасов. При этом Компания демонстрирует самые низкие затраты на поиск и разработку запасов углеводородов среди международных компаний - конкурентов.

По классификации PRMS (Система управления углеводородными ресурсами) на 31.12.2018 запасы углеводородов по категории 1P составили 47 045 млн барр. н.э. (6 368 млн т н.э.), 2P – 84 094 млн барр. н.э. (11 388 млн т н.э.), по категории 3P – 121 165 млн барр. н.э. (16 426 млн т н.э.).

НК «Роснефть» в течение многих лет стабильно обеспечивает высокие уровни покрытия текущей добычи приростом запасов. В 2019-2022 гг. Компания намерена замещать не менее 100% добываемых углеводородов. Одновременно предполагается ускоренное вовлечение запасов в разработку с сокращением сроков подготовки проектов, перевод ресурсов в запасы с учетом их рентабельности, повышение успешности поисково-разведочного бурения в Российской Федерации. В среднесрочной перспективе интенсификация добычи на зрелых месторождениях и активная разработка новых перспективных нефтяных и газовых проектов, включая Ванкорский кластер, Эргинский кластер, Русское, Среднеботубинское, Харампурское, Северо-Комсомольское, Северо-Даниловское, Юрубчено-Тохомское месторождения, Роспан, позволит наращивать объемы добычи Компании за счет органического роста.

Важной вехой в рамках диверсификации портфеля добывающих активов и развития проектов по разведке и добыче Компании за рубежом стало открытие в I полугодии 2018 г. нового месторождения Салман в Ираке на блоке 12 по результатам бурения первой поисковой скважины. «Роснефть» продолжает развивать сотрудничество с Курдским регионом республики Ирак. В мае 2018 г. ПАО «НК «Роснефть» и Правительство Курдского региона Республики Ирак подписали соглашение о развитии газового бизнеса в регионе, включая разработку комплексного плана развития и проведение предварительного проектирования строительства и эксплуатации газопровода в Иракском Курдистане. Ранее, 18 октября 2017 года вступили в силу соглашения о разделе продукции (СРП) в отношении пяти добычных блоков, расположенных на территории Иракского Курдистана. Также стороны объявили о начале совместной реализации инфраструктурного проекта по эксплуатации нефтепровода в Курдском регионе Республики Ирак.

Участие в разработке уникального добывающего актива Zohr совместно с мировыми мейджорами и стратегическими партнерами «Роснефти» – Eni (50%) и BP (10%) позволило «Роснефти» существенно нарастить добычу газа за рубежом в короткий срок и выйти на газовый рынок Египта с перспективой дальнейшего развития деятельности в стране и регионе в целом. В июне 2018 года к проекту также присоединилась компания Mubadala Petroleum. В 2018 году «Роснефть» совместно с партнерами и египетскими нефтегазовыми компаниями ввела в эксплуатацию 7 новых добывающих скважин, 4 линии установки комплексной подготовки газа, а также второй транспортный газопровод от месторождения до УКПГ. С учетом достигнутого темпа ввода новых объектов, уровень добычи в объеме более 74 млн куб. м газа в сутки может быть достигнут уже в 2019 г.

«Роснефть» является крупнейшим переработчиком в Российской Федерации – ее доля достигает 36 %, в состав перерабатывающего блока Компании входят 13 крупных НПЗ, а также нефтехимические, газоперерабатывающие предприятия, расположенные в 5 Федеральных округах – Центральном, Приволжском, Южном, Сибирском и Дальневосточном. Деятельность Компании в области нефтепереработки, в первую очередь, направлена на выполнение стратегической задачи по обеспечению

<sup>8</sup> Включая топливный газ

<sup>9</sup> Коэффициент замещения рассчитан в тоннах нефтяного эквивалента. Коэффициент замещения в баррелях нефтяного эквивалента составил 175%.

внутреннего рынка высококачественными нефтепродуктами, включая удаленные регионы страны. Так, Ачинский, Комсомольский НПЗ и Ангарская НХК являются ключевыми поставщиками моторных топлив для районов Восточной Сибири и Дальнего Востока, гарантируя бесперебойное снабжение и сдерживая рост цен, который неизбежно наблюдался бы в случае поставок нефтепродуктов с НПЗ Центральной России.

В целом, в отличие от основной части других российских производителей, для нефтеперерабатывающих предприятий Компании характерна значительная, в силу географического расположения, удаленность от экспортных рынков, что ограничивает экономическую эффективность переработки, в то же время продолжается работа по подключению НПЗ Компании к системе магистральных продуктопроводов ПАО «Транснефть».

На протяжении последних лет ПАО «НК «Роснефть» реализует наиболее масштабную программу модернизации перерабатывающих мощностей в стране, направленную на улучшение качества выпускаемой продукции, повышение ее конкурентоспособности и исполнение обязательств Компании по 4-х стороннему соглашению.

В ходе указанной программы был обеспечен переход на 100 % выпуск моторных топлив класса Евро-5 для внутреннего рынка РФ, в соответствии с требованиями Технического регламента. В 2018 г. Компания приступила к промышленному выпуску и реализации в Российской Федерации высокооктановых бензинов марок АИ-95-К5 «Евро 6» и АТUM – 95 «Евро 6». Компания – активный участник рынка нефти и нефтепродуктов как в России, так и за ее пределами.

«Роснефть» является крупнейшим экспортером нефти в Российской Федерации. Экспорт нефти осуществляется в страны Европы, Азиатско-Тихоокеанского региона и СНГ, нефть реализуется на международном рынке и поставляется на переработку на нефтеперерабатывающие заводы в Российской Федерации и зарубежные НПЗ.

Развитие сотрудничества с ключевыми партнерами по поставке нефти является базовым компонентом усиления конкурентных позиций Компании на международном нефтяном рынке. В условиях растущей конкуренции на нефтяном рынке Компания уделяет особое внимание увеличению объемов экспортных поставок по долгосрочным контрактам, включая поставки нефти по контрактам с КННК (CNPC), а также поставки по прямым договорам в Европу. ПАО «НК «Роснефть» и Китайская национальная химическая корпорация (China National Chemical Corporation, ChemChina) в ноябре 2018 г. подписали контракт, предусматривающий поставку нефти сорта ВСТО в течение года в объеме до 2,4 млн тонн через порт Козьмино. Заключение контракта дает возможность увеличить прямые поставки нефти на стратегический для Компании рынок КНР.

Обществом Группы в феврале 2017 года заключен контракт с Правительством Курдского автономного региона Республики Ирак на покупку и продажу нефти на период с 2017 по 2019 гг. Выполнение этого контракта расширит трейдинговые возможности Компании и позволит увеличить эффективность поставок сырья на зарубежные НПЗ Компании.

Укреплению конкурентных позиций Компании на европейском рынке способствует переработка нефти на НПЗ, расположенных в Германии. С 1 января 2017 г. в результате реструктуризации СП ROG с BP Plc увеличились косвенные доли участия ПАО «НК «Роснефть» в НПЗ Bayernoil – до 25% (с 12,5%); НПЗ MiRO – до 24% (с 12%); НПЗ PCK (Шведт) – до 54,17% (с 35,42%), контроль над НПЗ Gelsenkirchen полностью перешел к BP Plc. ПАО «НК «Роснефть» последовательно реализует планы по расширению своего присутствия на рынках АТР. В августе 2017 г. «Роснефть» успешно завершила стратегическую сделку по приобретению 49% акций Essar Oil Limited (с июня 2018 г. Nayara Energy Limited). Приобретение доли в первоклассном активе со значительным потенциалом развития позволило Компании выйти на рынок нефтепереработки Индии - один из наиболее динамично развивающихся мировых рынков. 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. В настоящее время разрабатывается программа развития НПЗ Вадиар, включая организацию нефтехимического производства и выход на индийский нефтехимический рынок.

Наряду с ПАО «НК «Роснефть» поставки российской нефти на внешний рынок осуществляют российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть». При этом поставки нефти на экспорт всех российских производителей осуществляются на основании графика транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации, основанного 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. «Роснефть» является одним из крупнейших участников оптового рынка автомобильных бензинов и дизельного топлива в Российской Федерации. «Роснефть» имеет крупнейшую сеть розничных продаж (2 901 АЗС) в России. Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах РФ. Компания располагает значительной собственной и привлеченной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС / АЗК), которая учитывает емкость региональных рынков и наличие платежеспособного спроса. Товарный знак ПАО «НК «Роснефть» является одним из самых узнаваемых на рынке нефтепродуктов в регионах деятельности Компании и ассоциируется у потребителей с высоким уровнем качества топлива, продаваемого на АЗС. С ноября 2018 года «Роснефть» неукоснительно соблюдает договоренности, достигнутые в рамках Соглашения по стабилизации ситуации на топливном рынке. Соглашение подписали компании «Роснефть», Газпром, Лукойл, Газпром нефть, Сургутнефтегаз, Татнефть, Русснефть, Новый поток, Нефтегазхолдинг, ТАИФ-НК. Экспорт нефтепродуктов, также как и нефти, осуществляется в страны Европы, Азиатско-Тихоокеанского региона и СНГ. Конкурентным преимуществом Компании является умение поддерживать стабильные отношения с зарубежными партнерами, включая расширение и возобновление контрактов по поставке нефтепродуктов. В развитие существующих партнерских отношений между Petrosas Energy (компания группы НК «Роснефть») и Motor Oil Hellas (Греция) в 4 кв. 2017 г. подписано трехстороннее соглашение о намерениях в области поставок нефти и нефтепродуктов между ПАО «НК «Роснефть», Petrosas Energy и Motor Oil Hellas Corinth Refineries в течение последующих 5 лет, включая возможность увеличения объемов поставок до 7,5 млн тонн в год. Расширение географии поставок нефтепродуктов является важным приоритетом Компании. В 1 кв. 2017 г. ПАО «НК «Роснефть» и турецкая Demiroren Group Companies подписали Соглашение о поставках нефтепродуктов в период 2018 – 2020 гг. Соглашение определяет намерения сторон подписать дополнительный контракт на поставку до 4,6 млн т нефтепродуктов до 2020 г., в том числе до 3,6 млн т дизельного топлива со сверхнизким содержанием серы 10 ppm и до 1,0 млн т сжиженного углеводородного газа. Последующее подписание контракта позволит «Роснефти» существенно укрепить свои позиции на рынке Турции – Компания сможет обеспечить поставки дополнительных 11,3% импортируемого и около 6% всего потребляемого дизельного топлива в стране. Кроме того, ПАО «НК «Роснефть» и BA Gas Enerji Sanayive Ticaret A.S. подписали Соглашение о сотрудничестве с целью организации поставок до 6 млн т нефтепродуктов в год, в том числе производства «Роснефти», конечным потребителям в Турции. В 1 полугодии 2018 г. подписаны долгосрочные контракты на поставку бензинов и дизельного топлива с крупнейшими монгольскими импортерами нефтепродуктов. Общая стоимость контрактов – 2,1 млрд долл. США. За 10 лет присутствия на монгольском топливном рынке доля НК «Роснефть» выросла до 80%. В январе 2018 года Rosneft Deutschland начала маркетинг и продажи битума в Германии и соседних странах, предоставляя производственные объемы дорожного битума с НПЗ РСК, Bayernoil и MiRO. Подписан контракт с BITUMINA Handel GmbH & Co. KG на производство полимерно-модифицированных битумных продуктов по рецептуре Роснефти (Альфабит). В результате успешно проведенной работы в 2018 году по созданию собственного направления маркетинга Rosneft Deutschland в январе 2019 г. в полном объеме начала осуществлять маркетинг и продажи нефтепродуктов в Германии и теперь выступает не только одним из крупнейших нефтепереработчиков, но и ведущим оптовым поставщиком нефтепродуктов на этом рынке. Таким образом, в соответствии с планом был завершен переходный период, последовавший за расформированием СП ROG. Компания поставляет нефтепродукты напрямую с 3-х НПЗ в Германии с долей участия НК «Роснефть», а также с более чем 30 отгрузочных терминалов на территории Германии, используя автомобильный, железнодорожный и речной транспорт. Клиентская база компании насчитывает более 500 предприятий в Германии, Польше, Чехии, Швейцарии, Австрии и Франции.

Наряду с ПАО «НК «Роснефть» продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке осуществляются такими крупными компаниями, как ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Татнефть» и другими.

На внешнем рынке основными конкурирующими поставщиками нефтепродуктов являются такие крупнейшие международные нефтегазовые компании, как Shell, BP, Total, ExxonMobil, Chevron и другие. Компания уделяет особое внимание развитию газового бизнеса, в том числе повышению

технологичности производства, эффективной монетизации газа, включая формирование долгосрочного портфеля контрактов на поставку, участие в проектах по производству СПГ, программе развития газомоторного топлива в Российской Федерации, а также работе по созданию равных условий по доступу к инфраструктурным мощностям и потребителям.

Развитие сети АГНКС в России является одним из ключевых приоритетов «Роснефти» в розничном бизнесе и одним из важнейших направлений, позволяющих расширить конкурентные преимущества Компании на внутреннем рынке. ПАО «НК «Роснефть» и Beijing Gas Group Company Limited (далее Beijing Gas) в ноябре 2018 г. соглашение по созданию совместного предприятия по строительству и эксплуатации в России сети автомобильных газонаполнительных компрессорных станций (АГНКС) на базе ООО «Ванкорское УТТ». По условиям соглашения Beijing Gas получит долю 45%. Стороны построят в России около 170 АГНКС, а также рассмотрят возможности использования СПГ в качестве моторного топлива.

«Роснефть» также наращивает трейдинговый потенциал и трейдинговые компетенции на международном рынке СПГ.

## **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: **Шрёдер Герхард**

(председатель)

**Независимый член совета директоров**

Год рождения: **1944**

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	Nord Stream AG (Швейцария)	Председатель Комитета акционеров
2016	настоящее время	Nord Stream 2 AG (Швейцария)	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	Hannover 96 GmbH&Co. KG (Германия)	Председатель Наблюдательного совета
2016	настоящее время	Herrenknecht AG (Германия)	Заместитель Председателя Наблюдательного совета
2017	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров, независимый директор

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	Общественная организация "Всероссийская федерация волейбола"	Заместитель Председателя Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Главный исполнительный

	время		директор, Председатель Правления, член Совета директоров, с 2013 - заместитель Председателя Совета директоров
2012	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров, 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"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова"	Член Попечительского совета
2013	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение высшего образования и науки "Санкт-Петербургский национальный исследовательский Академический университет Российской академии наук"	Председатель Попечительского совета
2013	настоящее время	Фонд поддержки научно-проектной деятельности студентов, аспирантов и молодых ученых "Национальное интеллектуальное развитие"	Член Попечительского совета
2014	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский государственный университет"	Член Попечительского совета
2014	настоящее время	Институт "Высшая школа менеджмента" СПбГУ	Член Попечительского совета
2014	2015	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2017	АО "СПбМТСБ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2017	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский горный университет"	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Российская академия образования"	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Московский государственный институт международных отношений (университет) Министерства иностранных	Член Попечительского совета



		дел Российской Федерации»	
2017	настоящее время	Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество"	Член Попечительского совета
2017	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Федерация бокса России"	Член Высшего наблюдательного совета
2018	настоящее время	Университетская гимназия (школа-интернат) Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Варниг Маттиас**

**Независимый член совета директоров**

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 Aktiengesellschaft (Германия)	Член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	GAZPROM Schweiz AG (Швейцария)	Член Административного совета (до 2015 - Председатель Административного совета)
2011	настоящее время	ПАО "Транснефть"	Член Совета директоров (до 2015 - Председатель Совета директоров)
2011	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, с 2014 - Заместитель Председателя Совета директоров, с 2016 - независимый директор (с 2011 по 2014 независимый директор)
2012	2018	United Company RUSAL Plc (Джерси)	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров, независимый неисполнительный директор
2013	настоящее время	Gas Project Development Central Asia AG (Швейцария)	Председатель Административного Совета
2013	2017	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)	Исполнительный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0009**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0009**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными

обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Алсуваиди Файзал**

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		
2012	2018	Qatar Foundation	Президент по научно-исследовательским разработкам
2017	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2018	настоящее время	Qatar Investments Authority	Представитель

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Белосов Андрей Рэмович**

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)
2012	2013	Министерство экономического развития Российской Федерации	Министр экономического развития Российской Федерации
2012	настоящее время	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк) "	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов"	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	Администрация Президента Российской Федерации	Помощник Президента Российской Федерации
2014	настоящее время	Благотворительный фонд "Фонд поддержки слепоглухих "Со-единение"	Член Попечительского совета (с 2015 – Заместитель Председателя Попечительского совета)
2015	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, до 2017 года - Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров

	время		
2015	настоящее время	Государственная корпорация по космической деятельности "Роскосмос"	Член Наблюдательного совета
2016	2018	АО "Российский экспортный центр"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Государственная Третьяковская галерея	Член Попечительского совета
2017	настоящее время	Религиозная организация "Свято-Троицкий Серафимо-Дивеевский женский монастырь Нижегородской Епархии Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)"	Член Попечительского совета
2017	2018	Свято-Троицкая Сергиева Лавра	Член Попечительского совета
2017	настоящее время	Религиозная организация "Свято-Успенский мужской монастырь Саровская пустынь г. Саров Нижегородской области Нижегородской Епархии Русской православной церкви (Московский патриархат)"	Член Попечительского совета по возрождению Саровской пустыни и Дивеевской обители
2018	настоящее время	Автономная некоммерческая организация «Цифровая экономика»	Председатель Наблюдательного совета

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2002	настоящее время	Фонд "Центр стратегических разработок"	Член Совета Фонда
2007	настоящее время	Национальный исследовательский университет "Высшая школа экономики"	Профессор Школы финансов Факультета экономических наук
2007	2016	ПАО "МДМ-Банк"	Председатель Совета директоров
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
2010	настоящее время	НАУФОР	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	настоящее время	НКО АО НРД	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета до 2018 года
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)
2015	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор
2016	2017	ПАО "БИНБАНК"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	Фонд поддержки молодежного предпринимательства "АГАТ"	Член Совета Фонда
2017	настоящее время	ООО "Сколково-Венчурные Инвестиции"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ПАО Московская Биржа	Член Наблюдательного

	время		совета, независимый директор, с 2018 – Председатель Наблюдательного совета
2017	настоящее время	ПАО "САФМАР Финансовые инвестиции"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2017	настоящее время	ПАО "Юнипро"	Член Совета директоров, независимый директор

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: ***Глазенберг Айван***

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		
2002	настоящее время	Glencore International AG	Главный исполнительный директор
2007	2018	United Company RUSAL Plc (Джерси)	Член Совета директоров, неисполнительный директор
2011	настоящее время	Glencore plc	Главный исполнительный директор
2011	2013	АО "Зарубежнефть"	Член Совета директоров, неисполнительный директор
2014	2015	Pirelli&C. S.p.A.	Член Совета директоров, независимый неисполнительный директор
2017	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: *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	ВР р.л.с.	Директор и член Совета директоров (с 2010 - Президент группы компаний ВР)
2011	настоящее время	Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество"	Член Попечительского совета
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по стратегическому планированию	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

*Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: *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"	Член Совета директоров
2016	2018	Petrocor AG	Член Совета директоров
2016	настоящее время	GQO Consultants LTD	Директор

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: *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		
2011	2013	Государственная компания "Российские автомобильные дороги"	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Министр энергетики Российской Федерации
2012	настоящее время	Госкорпорация "Росатом"	Член Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ФГАОУ ВО "Сибирский федеральный университет"	Член Попечительского совета
2014	настоящее время	ФГБОУ ВО "НИУ "МЭИ"	Председатель Попечительского совета
2015	2017	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "Россети"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "Газпром"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ПАО "Транснефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	Ассоциация "РНК МИРЭС"	Председатель
2016	настоящее время	Федерация мотоциклетного спорта России	Член Попечительского совета
2017	настоящее время	Всероссийская федерация легкой атлетики	Глава Попечительского совета

*Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Рудлофф Ханс-Йорг**

**Независимый член совета директоров**

Год рождения: **1940**

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		
1990	настоящее время	International Center for Monetary and Banking Studies (ICMB)	Член Совета
1993	2014	Landeskreditbank Baden - Wurttemberg	Член Консультативного Совета
1995	настоящее время	TBG Holdings NV (Thyssen-Bornemisza Group)	Член Консультативного Совета
1998	2014	Barclays Capital	Председатель Правления
2000	2012	EnBW Energie Baden-Wurttemberg	Члена Совета
2003	настоящее время	ABD Capital S.A.	Исполнительный директор
2002	настоящее время	Marcuard Holding	Председатель Правления
2007	2014	New World Resources N.V.	Член Совета директоров
2014	настоящее время	Decolef	Член Совета директоров

	время		
2014	настоящее время	Guardian Capital	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ABD Capital Eastern Europe S.A.	Президент
2018	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Совета директоров, независимый директор

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту	Да
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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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***

## 5.2.2. 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		
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	Общественная организация "Всероссийская федерация волейбола"	Заместитель Председателя Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Главный исполнительный директор, Председатель Правления, член Совета директоров, с 2013 - заместитель Председателя Совета директоров
2012	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров, 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"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова"	Член Попечительского совета
2013	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение высшего образования и науки "Санкт-Петербургский национальный исследовательский Академический университет Российской академии наук"	Председатель Попечительского совета
2013	настоящее время	Фонд поддержки научно-проектной деятельности студентов, аспирантов и молодых ученых "Национальное интеллектуальное развитие"	Член Попечительского совета
2014	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский государственный университет"	Член Попечительского совета
2014	настоящее время	Институт "Высшая школа менеджмента" СПбГУ	Член Попечительского совета
2014	2015	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров, Председатель Совета

			директоров
2014	2017	АО "СПбМТСБ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2017	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский горный университет"	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Российская академия образования"	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Московский государственный институт международных отношений (университет) Министерства иностранных дел Российской Федерации»	Член Попечительского совета
2017	настоящее время	Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество"	Член Попечительского совета
2017	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Федерация бокса России"	Член Высшего наблюдательного совета
2018	настоящее время	Университетская гимназия (школа-интернат) Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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*

### 5.2.3. 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		
2008	2012	Правительство Российской Федерации	Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2009	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	настоящее время	Общественная организация "Всероссийская федерация волейбола"	Заместитель Председателя Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ООО "ПХК ЦСКА"	Председатель Наблюдательного совета
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Главный исполнительный директор, Председатель Правления, член Совета директоров, с 2013 - заместитель Председателя Совета директоров
2012	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Член Совета директоров, 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"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2013	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова"	Член Попечительского совета
2013	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение высшего образования и науки "Санкт-Петербургский национальный исследовательский Академический университет Российской академии наук"	Председатель Попечительского совета
2013	настоящее время	Фонд поддержки научно-проектной деятельности студентов, аспирантов и	Член Попечительского совета



		молодых ученых "Национальное интеллектуальное развитие"	
2014	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский государственный университет"	Член Попечительского совета
2014	настоящее время	Институт "Высшая школа менеджмента" СПбГУ	Член Попечительского совета
2014	2015	ОАО "ДЦСС"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2017	АО "СПбМТСБ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2017	Pirelli & C. S.p.A.	Член Совета директоров
2015	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский горный университет"	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Российская академия образования"	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Московский государственный институт международных отношений (университет) Министерства иностранных дел Российской Федерации»	Член Попечительского совета
2017	настоящее время	Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество"	Член Попечительского совета
2017	настоящее время	Общероссийская общественная организация "Федерация бокса России"	Член Высшего наблюдательного совета
2018	настоящее время	Университетская гимназия (школа-интернат) Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова	Член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.1273**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.1273**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **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		
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Вице-президент, вице-президент по кадровым и социальным вопросам, с 2013 - 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
2017	настоящее время	ООО "РН-Разведка и добыча"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Коммерция"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Ресурс"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Переработка"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0019**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0019**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **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		
2012	2013	Администрация Президента Республики Башкортостан	Советник Президента Республики Башкортостан
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	С 2013 по 2015 - Советник Президента, с 2015 по 2016 - Руководитель Службы внутреннего аудита и контроля, Руководитель Службы внутреннего аудита, с 2016 - вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита, член Правления
2015	настоящее время	Автономная некоммерческая организация "Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов"	Член Ревизионной комиссии
2016	настоящее время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ"	Генеральный директор (с мая по июль 2016 - ВРИО Генерального директора), член Совета директоров

2016	2016	АО "Банкорнефть"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО "Интер РАО"	Председатель Ревизионной комиссии
2017	настоящее время	Фонд развития интернет-инициатив	Председатель Ревизионной комиссии
2017	настоящее время	АНО "Хоккейный клуб "Салават Юлаев"	Член Правления
2018	настоящее время	РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина	Председатель Наблюдательного совета

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: ***Завалева Елена 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		
2008	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Заместитель директора - начальник управления по работе с федеральными органами власти Департамента по взаимодействию с органами

			государственной власти и управления с 2013, с 2014 - 1-ый заместитель директора Департамента по взаимодействию с органами государственной власти и управления, и.о. директора Департамента, с 2017 - директор Департамента по взаимодействию с органами государственной власти и управления, Статс-секретарь - вице-президент, с 2018 - член Правления
2016	настоящее время	ПАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "Реестр-РН"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2018	настоящее время	ООО «РН-Переработка»	Член Совета директоров
2018	настоящее время	ООО «РН-Разведка и добыча»	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00006**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00006**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Касимиро Дидье**

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		
2012	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Член Правления, вице-президент, вице-президент по коммерции и логистике, с 2015 - вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике
2012	2017	ООО "РН-ГАЗ"	Член Совета директоров, по 2016 - заместитель Председателя Совета директоров
2012	2014	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
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	2018	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, с 2013 по 2015 - 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	ПАО "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	2017	Lanard Holdings Limited	Член Совета директоров
2013	2016	Ruhr Oel GmbH	Заместитель Председателя Комитета по поставкам и маркетингу
2013	настоящее время	SIA "ITERA Latvija"	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	2017	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Ереван"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Коммерция"	Генеральный директор до 2017, с 2017 - член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	ЗАО "Авиационно-топливная компания"	Член Совета директоров
2016	2017	ЗАО "ТЗС"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"- МЗ "Нефтепродукт"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	ПАО "Самаранефтехимпроект"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	АО "АНХП"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	ЧАО "ЛИНИК"	Член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2016	2017	ЗАО "Топливоно-заправочный комплекс "Славнефть-Туношна"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО АНК "Башнефть"	Член Совета директоров
2017	2018	ООО "РН-Ресурс"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Иностранные проекты"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Переработка"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2018	настоящее время	Nayara Energy Limited	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0043**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0043**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или



зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Курилин Юрий Игоревич**

Год рождения: **1972**

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	2014	BP Америка (США)	Работал в области планирования и управления эффективностью деятельности подразделения закупок
2014	2017	Би Пи Эксплорэйшн Оперейтинг Компани Лимитед (Великобритания), г. Москва	Директор по корпоративным вопросам и взаимодействию с бизнес-партнерами
2017	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Вице-президент – руководитель Аппарата Компании, член Правления
2017	настоящее время	Банк "ВБРР" (АО)	Член Наблюдательного совета
2017	настоящее время	ООО "РН-ГАЗ"	Член Совета директоров
2018	настоящее время	ООО "РН-Разведка и добыча"	Член Совета директоров

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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"	Начальник отдела вексельных и инвестиционных программ Финансового департамента, с 2002 - заместитель директора Департамента - начальник отдела ценных бумаг Финансового департамента, с 2004 - руководитель Казначейства, с 2012 - Финансовый директор, с 2011 - член Правления
2005	2014	ООО "РН-Трейд"	Член Совета директоров
2007	2017	ООО "Инвест-М-ком"	Генеральный директор
2008	2015	АО "Финанс-М-ком"	Генеральный директор
2010	настоящее время	НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета Фонда, с 2011 - Председатель Совета Фонда
2012	2014	ОАО "ВБРР"	Председатель Наблюдательного совета, с 2013 - член Наблюдательного совета
2012	2017	ООО "Нефтепромлизинг"	Член Совета директоров, Председатель 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	2016	TOC Investments Corporation Limited	Член Совета директоров
2013	2016	Taihu Limited	Член Совета директоров
2013	2017	ООО "РН-ГАЗ"	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	2018	АО "НПФ "НЕФТЕГАРАНТ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Иностранные проекты"	Генеральный директор, с 2017 - член Совета директоров
2016	2017	ООО "Пурсатком"	Член Совета директоров
2016	2017	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО "ДЦСС"	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО "ЦСД"	Член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2016	2017	ЗАО "Манойл"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	ЗАО "ТЭК-Торг"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Разведка и добыча"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Коммерция"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Актив"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Ресурс"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0042**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0042**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **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"	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	2017	ОАО "Удмуртнефть"	Член Совета директоров, по 2016 - Председатель Совета директоров

2013	2014	ОАО "Корпорация Юганефть"	Член Совета директоров
2013	2015	ООО "Таас-Юрях Нефтегазодобыча"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2015	ООО "Оренбургская буровая компания"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров
2014	2017	ПАО "Оренбургнефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2017	ПАО "Варьеганнефтегаз"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2014	2017	ОАО "Томскнефть" ВНК	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Разведка и добыча"	Генеральный директор до 2017, с 2017 - член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	АО "Корпорация Юганефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	ОАО "Грознефтегаз"	Член Совета директоров
2016	2017	АО "Мессояханефтегаз"	Член Совета директоров
2016	2017	ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"	Член Совета директоров
2016	2017	ПАО "НК "Роснефть" -Дагнефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	ОАО "РН "Ингушнефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	АО "ВЧНГ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2016	АО "Ванкорнефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-ГАЗ"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Ресурс"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Иностранные проекты"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0051**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0051**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **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		
2012	настоящее время	ПАО "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	ПАО "НГК "Славнефть"	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО "Роснефть-Сахалин"	Председатель Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета
2013	2018	ООО "Арктический Научный Центр"	Член Совета директоров
2013	настоящее время	ЗАО "Росшельф"	Член Совета директоров
2013	2015	ООО "РН-Эксплорейшн"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2015	ЗАО "Арктикшельфнефтегаз"	Член Совета директоров
2013	2015	АО "РН-Астра"	Член Наблюдательного совета
2013	настоящее время	АО "РН-Шельф-Дальний Восток"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2015	АО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"	Член Совета директоров
2013	2017	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, Председатель Наблюдательного совета
2016	настоящее время	АО "ДЦСС"	Член Совета директоров
2016	2017	ООО "Венинефть"	Член Совета директоров
2016	2017	ООО "СНГТ"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Иностранные проекты"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-ГАЗ"	Член Совета директоров
2018	настоящее время	ООО "РН-Коммерция"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0036**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Русакова Влада Вилориковна**

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		
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Вице-президент, с 2017 - член Правления
2013	настоящее время	ООО "РН-ГАЗ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	настоящее время	SIA "ITERA Latvija"	Член Совета, с 2017- Председатель Совета
2014	2017	АО "Сибнефтегаз"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	2016	ООО "РН-Печора СПГ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	Союз организаций нефтегазовой отрасли "Российское газовое общество"	Член Наблюдательного совета
2018	настоящее время	ООО "РН-Иностранные проекты"	Член Совета директоров
2018	настоящее время	ООО "РН-Переработка"	Член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00004**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00004**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или



зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **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	2016	ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"	Член Совета директоров
2012	настоящее время	ПАО "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 - член Правления.
2012	2017	ООО "РН-ЦИР"	Член Совета директоров
2012	2015	Русэнерго Фонд	Член Совета директоров
2013	2015	АО "Охинская ТЭЦ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2013	2016	ПАО "Россети"	Член Совета директоров
2013	2017	АО "ОСК"	Член Совета директоров
2013	2016	Ассоциация НП "Совет рынка"	Член Наблюдательного совета
2013	2017	Ассоциация "РНК МИРЭС"	Член Президиума
2014	настоящее время	RIG Research Pte. Ltd.	Член Совета директоров, с 2014 по 2017 - Председатель Совета директоров

2014	2017	ООО "Национальный нефтяной консорциум"	Член Совета директоров
2014	настоящее время	ПАО "РусГидро"	Член Совета директоров
2015	настоящее время	ООО "РН-Актив"	Генеральный директор, с 2017 - член Совета директоров
2015	настоящее время	АО "ДЦСС"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	настоящее время	РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина	Член Попечительского совета
2016	настоящее время	АО "82 СРЗ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	2017	SARAS S.p.A.	Член Совета директоров
2016	настоящее время	АО "Охинская ТЭЦ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	АО "ЦКБ "Лазурит"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	Antares Singapore Pte. Ltd.	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ООО "Звезда Морские Технологии"	Член Совета директоров
2016	2018	ООО "Арктический Научный Центр"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	настоящее время	ПАО АНК "Башнефть"	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2016	2018	ПАО "Гипротюменнефтегаз"	Член Совета директоров
2016	2018	ОАО "ВНИПИнефть"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "СНГТ"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ОАО "ТомскНИПИнефть"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "Звезда-Хёндэ"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Разведка и добыча"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Коммерция"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ООО "РН-Переработка"	Член Совета директоров
2017	настоящее время	ОАО НПО "Буровая техника"	Член Совета директоров
2018	настоящее время	Национальная ассоциация трансфера технологий	Член Наблюдательного совета
2018	настоящее время	АО "ОСК"	Член Совета директоров

	время	
--	-------	--

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0036**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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	2018, 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	215 345 238
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0

**ИТОГО**

215 345 238

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Соглашения отсутствуют.*

*Годовым (по итогам 2017 года) Общим собранием акционеров 21.06.2018 было принято решение об утверждении вознаграждения членам Совета директоров за период выполнения ими своих обязанностей (22.06.2017 – 21.06.2018). В соответствии с Положением ПАО «НК «Роснефть» «О вознаграждении и компенсации расходов членов Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 09.04.2015, протокол от 10.04.2015 №28, с изменениями, утвержденными решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 19.06.2017, протокол от 22.06.2017 №29) выплата вознаграждения членам Совета директоров – резидентам РФ осуществляется в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа.*

*Согласно решению годового (по итогам 2017 года) Общего собрания акционеров размер вознаграждения членов Совета директоров за период выполнения ими своих обязанностей составляет:*

<i>Шрёдеру Герхарду</i>	<i>– 600 000 долларов США;</i>
<i>Алсуваиди Файзалу</i>	<i>– 530 000 долларов США;</i>
<i>Варнигу Маттиасу</i>	<i>– 580 000 долларов США (в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа);</i>
<i>Вьюгину Олегу Вячеславовичу</i>	<i>– 565 000 долларов США (в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа);</i>
<i>Глазенбергу Айвану</i>	<i>– 530 000 долларов США;</i>
<i>Хамфризу Дональду</i>	<i>– 580 000 долларов США.</i>

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2018, 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	119 971 756
Заработная плата	761 204 600
Премии (включая суммы годового премирования по итогам предыдущего года, разовые премии по результатам реализации значимых проектов и в случае награждения государственными наградами РФ)	1 968 971 161
Комиссионные	0
Льготы	0
Выплаты за время нахождения в командировках и иные виды вознаграждений	979 726 089
<b>ИТОГО</b>	<b>3 829 873 606</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» 15.11.2017, протокол от 17.11.2017 № 6), адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: <https://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/>. Премии в 2018 году включают в себя разовые премии по результатам реализации значимых проектов, в случае награждения корпоративными наградами, а также по итогам работы за 2017 год. Общая сумма выплат членам Правления Компании за 4 квартал 2018 года по сравнению с предыдущим кварталом года снизилась на 15 %. С учетом изменения списочного состава среднегодовая сумма выплат на одного члена Правления Компании в 2018 году уменьшилась по сравнению с 2017 годом на 13 %.*

Компенсации (включая компенсацию расходов и затрат, понесенных членами Совета директоров и связанных с исполнением своих функций)

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа управления	2018, 12 мес.
Совет директоров	3 701 113
Коллегиальный исполнительный орган	23 713 297

Дополнительная информация:

Годовым (по итогам 2017 года) Общим собранием акционеров 21.06.2018 было принято решение об утверждении компенсации всех расходов и затрат, понесенных членами Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» и связанных с исполнением ими своих функций.

Выплаты ключевому управленческому персоналу произошли на фоне существенного улучшения финансовых результатов как Общества, так и Группы в целом. Чистая прибыль Общества по РСБУ за девять месяцев 2018 года увеличилась практически в 5 раз по сравнению с аналогичным периодом 2017 года и составила 490 млрд руб. Консолидированная чистая прибыль Группы по МСФО за девять месяцев 2018 года (до вычета прибыли, относящейся к неконтролирующим долям) достигла 528 млрд руб. и превысила аналогичный показатель 2017 года в 3,3 раза. По итогам внеочередного Общего собрания акционеров ПАО «НК «Роснефть», состоявшегося 28.09.2018, акционерами принято решение о выплате дивидендов по результатам 1 полугодия 2018 года в размере 14 руб. 58 коп. на одну обыкновенную акцию, что позволило направить на дивиденды 50 % чистой прибыли по МСФО, относящейся к акционерам Общества. Общая сумма средств, направленная ПАО «НК «Роснефть» на выплату промежуточных дивидендов, составила 154,5 млрд руб.

#### **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, включая приемлемый уровень риска; 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 Совета 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:

<i>ФИО</i>	<i>Председатель/Член Комитета</i>
<i>Рудлофф Ханс-Йорг</i>	<i>Председатель Комитета</i>
<i>Варниг Маттиас</i>	<i>Член Комитета</i>
<i>Вьюгин Олег Вячеславович</i>	<i>Член Комитета</i>

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;
- утверждение приемлемого уровня риска (риск-аппетита);
- 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 управления рисками и внутреннего контроля;
    - 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)<sup>10</sup>

Сведения об организации системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления Банка России<sup>11</sup>, требованиями законодательства Российской Федерации<sup>12</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 Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля»<sup>13</sup> (далее – Политика СУРиВК), разработанной с учетом рекомендаций международных профессиональных организаций в области управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита, направлены 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, в том числе требованиям охраны труда, промышленной, информационной, экологической и личной безопасности;
- 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).

Субъектами СУРиВК НК «Роснефть» являются Совет директоров НК «Роснефть», Комитет Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту, Главный исполнительный директор НК «Роснефть»,

<sup>10</sup> С изменениями, утвержденными решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (протокол заседания от 31.05.2018 №20).

<sup>11</sup> Кодекс корпоративного управления, рекомендованный письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463.

<sup>12</sup> Федеральный закон «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 06.12.2011, федеральный закон «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26.12.1995 и иные документы.

<sup>13</sup> Политика Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля», утвержденная решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол заседания от 16.11.2015 № 8), с изменениями, утвержденными решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (протоколы заседаний от 22.06.2017 № 29, 24.08.2018 № 6).



*Правление НК «Роснефть», Ревизионная комиссия НК «Роснефть», Комитет по управлению рисками НК «Роснефть», менеджмент и работники НК «Роснефть» (в том числе структурные подразделения НК «Роснефть», осуществляющие отдельные функции по управлению рисками и внутреннему контролю по бизнес /функциональным блокам), Департамент рисков и внутреннего контроля НК «Роснефть», Служба безопасности НК «Роснефть», Управление собственной и кадровой безопасности НК «Роснефть», руководитель внутреннего аудита, Департамент операционного аудита НК «Роснефть», Департамент корпоративного аудита НК «Роснефть», Департамент регионального аудита НК «Роснефть», Управление методологии и организации внутреннего аудита НК «Роснефть», Управление экономического и организационного анализа 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 и внутреннего контроля**

*Координацию процессов управления рисками и внутреннего контроля, разработку и актуализацию методологической базы в области обеспечения процессов управления рисками и внутреннего контроля осуществляет Департамент рисков и внутреннего контроля НК «Роснефть».*

*Основными задачами Департамента рисков и внутреннего контроля являются:*

- *планирование развития, координация внедрения и функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля (далее - СУРиБК) в Компании;*
- *методологическое обеспечение процесса управления рисками и внутреннего контроля, в т.ч. обучение работников Компании по вопросам управления рисками и внутреннего контроля;*
- *содействие менеджменту Компании в формализации и повышении эффективности бизнес-процессов путем разработки и внедрения требований к дизайну контрольных процедур и их составу в бизнес-процессах;*
- *разработка, внедрение и поддержание механизма взаимодействия и обмена информацией по управлению рисками и внутреннему контролю между всеми структурными подразделениями Компании, в том числе с использованием информационных систем;*
- *создание и поддержание в актуальном состоянии отчетности по рискам (карты рисков корпоративного уровня), включая отчетность по рискам текущей финансово-хозяйственной деятельности Компании и стратегическим рискам;*
- *экспертиза и согласование результатов управления (идентификация, оценка, разработка и мониторинг мероприятий по минимизации) рисками, включая риски текущей финансово-хозяйственной деятельности Компании и стратегические риски;*
- *обеспечение методологической поддержки структурных подразделений Компании при разработке и поддержании моделей количественной оценки рисков текущей деятельности Компании корпоративного уровня;*
- *разработка, внедрение, актуализация методологии в области обеспечения процесса управления рисками, а также по определению приемлемого уровня риска (риск-аппетита) НК «Роснефть»;*
- *формирование проекта параметров риск-аппетита Компании;*
- *обеспечение эффективной страховой защитой корпоративных интересов Компании, страхование имущественных рисков, финансовых (предпринимательских) рисков и всех видов ответственности;*
- *обеспечение оптимального соотношения страховой защиты имущественных интересов Компании и затрат на ее организацию;*
- *обеспечение выполнения применимых к деятельности Департамента требований локальных нормативных документов Компании.*

*К основным функциям Департамента рисков и внутреннего контроля в рамках СУРиБК относятся:*

- *планирование основных направлений развития и интеграция компонентов СУРиБК в процессы управления Компанией;*
- *координация внедрения и функционирования процессов СУРиБК в структурных подразделениях НК «Роснефть» и Обществах Группы;*
- *разработка, внедрение, актуализация ЛНД, регламентирующих процесс управления рисками и внутреннего контроля на корпоративном уровне;*
- *оказание методологической поддержки ключевым участникам общекорпоративной системы*

управления рисками НК «Роснефть» в выявлении, оценке рисков, определении способа реагирования и подготовке планов мероприятий по управлению рисками корпоративного уровня. Разработка и совершенствование методов количественной оценки рисков корпоративного уровня;

- оказание методологической поддержки ключевым участникам системы внутреннего контроля НК «Роснефть» и Обществ Группы в формализации и повышении эффективности бизнес-процессов путем разработки и внедрения требований к контрольным процедурам и их составу в бизнес-процессах;
- разработка, внедрение, актуализация методологии в области обеспечения процесса управления рисками и внутреннего контроля, определения приемлемого уровня риска (риск-аппетита) Компании;
- проведение обучения работников Компании в области управления рисками и внутреннего контроля;
- организация системного взаимодействия со структурными подразделениями НК «Роснефть» и Обществами Группы по вопросам:
  - управления рисками с целью регулярного получения полной и достоверной управленческой информации в области общекорпоративной системы управления рисками;
  - выявления рисков бизнес-процессов, выявления существующих контрольных процедур и их недостатков, разработки планов мероприятий по устранению недостатков контрольных процедур (в случае их наличия) и/или разработки новых контрольных процедур;
- контроль качества разработанных мероприятий по устранению недостатков контрольных процедур при их самостоятельной разработке структурными подразделениями НК «Роснефть» и Обществами Группы;
- систематизация информации о недостатках существующих контрольных процедур и осуществление контроля устранения недостатков контрольных процедур, выявленных при внедрении и дальнейшем поддержании системы внутреннего контроля в бизнес-процессах НК «Роснефть» и Обществ Группы;
- разработка и внедрение механизма взаимодействия и обмена информацией по внутреннему контролю и управлению рисками бизнес-процессов между всеми структурными подразделениями НК «Роснефть» и Обществами Группы, в том числе с использованием информационных систем;
- формирование отчетности по рискам текущей финансово-хозяйственной деятельности корпоративного уровня, результатов опроса по стратегическим рискам и отчетности по внутреннему контролю;
- формирование проекта параметров риск-аппетита Компании;
- подготовка материалов и информирование коллегиальных органов НК «Роснефть» (в компетенцию которых входят вопросы управления рисками), Главного исполнительного директора НК «Роснефть» об организации и функционировании СУРиВК Компании.

ПАО «НК «Роснефть» использует страхование в качестве инструмента управления рисками, который позволяет перенести финансовые потери от реализации рисков, подлежащих страхованию, на страховые организации. Корпоративная программа страхования Компании включает в себя следующие виды страхования:

- комплексное страхование имущества предприятий, страхования машин и механизмов от поломок, страхования убытков от перерыва в производстве (предпринимательских рисков);
- комплексное страхование гражданской ответственности;
- комплексное страхование строительно-монтажных работ от «всех рисков» и ответственности перед третьими лицами;
- комплексное страхование рисков при разведке и разработке месторождений (страхование рисков при строительстве, реконструкции, ремонте скважин);
- страхование ответственности членов Совета директоров и должностных лиц Компании (Corporate Guard Directors & Officers Liability Insurance);
- страхование транспортных средств (автомобильного, специального назначения, воздушного и водного транспорта).

ПАО «НК «Роснефть» также осуществляет все виды обязательного страхования, предусмотренных федеральным законодательством.

Для обеспечения высокой степени надежности получения страхового возмещения риски размещаются на международном рынке перестрахования в компаниях с кредитным рейтингом не ниже А- (согласно классификации агентства Standard & Poor's, AM Best, Fitch). В Компании на регулярной основе проходят сюрвейерские проверки с участием независимых риск-инженеров и андеррайтеров международных страховых компаний с целью контроля исполнения рекомендаций по

улучшению качества рисков направленных на снижение/устранение факторов риска аварий.

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 и корпоративной 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, ее соответствия масштабу и сложности бизнеса Компании;
- оценка корпоративного управления;
- проведение проверок на основании утвержденного Главным исполнительным директором НК «Роснефть» и согласованного 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 Главного исполнительного директора НК «Роснефть» в пределах компетенции, в том числе на основании информации, поступившей на Горячую линию безопасности 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;

– проведение анализа объектов проверки в целях исследования отдельных сторон деятельности и оценки состояния определенной сферы 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**

Внутренний аудит функционально подчиняется Совету директоров НК «Роснефть». Функциональное руководство внутренним аудитом подразумевает:

- утверждение ЛНД уровня «Политика» в области внутреннего аудита (положение о внутреннем аудите, определяющее цели, задачи и полномочия внутреннего аудита);
- принятие решения о назначении на должность и освобождении от занимаемой должности руководителя внутреннего аудита;
- рассмотрение планов деятельности и отчетов о результатах деятельности внутреннего аудита;
- одобрение бюджета Службы внутреннего аудита НК «Роснефть» и вознаграждения руководителя внутреннего аудита;
- рассмотрение Комитетом Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту существенных ограничений полномочий и иных ограничений, способных негативно повлиять на эффективное осуществление функции внутреннего аудита.

Внутренний аудит административно подчиняется Главному исполнительному директору НК «Роснефть». Административное руководство внутренним аудитом подразумевает в том числе:

- выделение необходимых средств в рамках утвержденного бюджета;
- утверждение планов деятельности внутреннего аудита;
- рассмотрение отчетов о результатах деятельности внутреннего аудита;
- оказание поддержки во взаимодействии с НК «Роснефть» и СП ОГ;
- администрирование политик и процедур деятельности внутреннего аудита (например, утверждение ЛНД в области внутреннего аудита уровня «Положения» и изменений к ним, утверждение организационных документов Службы внутреннего аудита «НК «Роснефть», согласование командировок, согласование привлечения внешних экспертов к проверкам внутреннего аудита).

Существующий порядок подчинения руководителя Службы внутреннего аудита Совету директоров и исполнительным органам Компании обеспечивает независимость, достаточную для выполнения функций, возложенных на внутренний аудит.

Руководители структурных подразделений Службы внутреннего аудита не осуществляют управление функциональными направлениями деятельности Компании, требующими принятия управленческих решений в отношении объектов аудита.

Руководитель Службы внутреннего аудита решением Совета директоров НК «Роснефть» с июля 2016 г. введен в Правление НК «Роснефть». Руководитель Службы внутреннего аудита не голосует по вопросам, требующим принятия управленческого решения в отношении объектов аудита.

#### **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.

Служба внутреннего аудита предоставляет Совету директоров НК «Роснефть» и исполнительным органам Компании отчеты по результатам деятельности внутреннего аудита (в том числе включающие 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).

Руководитель Службы внутреннего аудита взаимодействует с органами управления Компании. Руководитель Службы внутреннего аудита два раза в год подтверждает Совету директоров (Комитету Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту) факт организационной независимости внутреннего аудита. Руководитель внутреннего аудита осуществляет прямые коммуникации с Комитетом Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту без участия менеджмента Компании не реже одного раза в год.

**Эмитентом утверждены следующие внутренние документы в области внутреннего аудита:**  
В Компании в области внутреннего аудита действует следующий локальный нормативный документ:

– Политика Компании «О внутреннем аудите» № П4-01 П-02<sup>14</sup>.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля

**Эмитентом утверждены внутренние документы эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля.**

В Компании в области управления рисками и внутреннего контроля действует Политика Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля» № П4-01 П-01<sup>15</sup>;

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст Политики Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля» № П4-01 П-01: <https://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/>.

**Эмитентом утвержден (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:

Положение Компании «Об инсайдерской информации»<sup>16</sup>

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: <https://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/>

Также в НК «Роснефть» действует Стандарт Компании «Охрана сведений конфиденциального характера», редакция которого утверждена решением Правления НК «Роснефть» от 04.09.2017 (протокол от 04.09.2017 № Пр-ИС-32п).

## **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

<sup>14</sup> Утверждена решением Совета директоров НК «Роснефть» от 30.01.2015 (протокол от 02.02.2015 № 20) с изм. утвержденными решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (протоколы от 29.04.2016 № 17, от 13.06.2017 № 28, от 22.06.2017 № 29)

<sup>15</sup> Утверждена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 16.11.2015 (протокол № 8) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (протокол заседания от 22.06.2017 № 29, от 24.08.2018 № 6).

<sup>16</sup> Утверждено решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 25.10.2018 (протокол заседания от 29.10.2018 № 10).

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: **Андреанова Ольга Анатольевна**

Год рождения: **1958**

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	АО «РОСНЕФТЕГАЗ»	Главный бухгалтер-начальник финансово-экономической службы
2013	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Заместитель начальника Управления по инфраструктурным проектам, руководитель проекта Управления методологии и организации внутреннего аудита
2015	настоящее время	ООО «Востокгазинвест»	И.о. Генерального директора, с 2018 – Генеральный директор
2007	2013	ООО «РН-Учет»	Заместитель Генерального директора

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Богашов Александр Евгеньевич**

Год рождения: **1989**

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	2013	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом	Специалист 1-го разряда, ведущий специалист – эксперт отдела Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций
2013	настоящее время	Министерство энергетики Российской Федерации	Ведущий советник, заместитель начальника отдела, начальник отдела, заместитель директора, директор Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Шумов Павел Геннадьевич**

Год рождения: **1978**

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	Минэкономразвития России	Советник, заместитель начальника отдела, начальник отдела, и.о. заместителя директора Департамента

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: ***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
2009	2018	Федеральный общественно-государственный фонд по защите прав вкладчиков и акционеров	Член Совета Фонда

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными



обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **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 (Минфин России)	Начальник отдела мониторинга финансового сектора, организационного обеспечения и сводной работы Департамента финансовой политики

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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:

*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»	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*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории

(типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Шлыков Арсений Андреевич**

Год рождения: **1990**

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		
2014	2014	ООО «РН-Учёт»	Экономист
2014	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Ведущий специалист Управления аналитики и рисков Департамента трейдинга нефтью и нефтепродуктами, помощник вице-президента – руководителя Службы внутреннего аудита, директор Департамента корпоративного аудита

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по

принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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 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»	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**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ

эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2012	настоящее время	ПАО «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**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут**

**быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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:

**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		
2012	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Начальник Организационно-аналитического управления Службы безопасности, начальник Управления экономического и организационного анализа

**Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

**Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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 и внутреннему контролю:

***Департамент рисков и внутреннего контроля***

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Директор Департамента рисков и внутреннего контроля***

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		
2011	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	Советник Президента (по совместительству), Директор Департамента рисков, Директор Департамента рисков и внутреннего контроля

***Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

***Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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

*Вознаграждение Ревизионной комиссии определяется Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Ревизионной комиссии НК «Роснефть», утвержденным 22.05.2015 решением Совета директоров (протокол от 25.05.2015 №34).*

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2018, 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	440 000
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
<b>ИТОГО</b>	<b>440 000</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 2017 года) Общим собранием акционеров 21.06.2018 было принято решение об утверждении вознаграждения членам Ревизионной комиссии эмитента за период выполнения ими своих обязанностей (22.06.2017 – 21.06.2018) в размере:*

- *Андриановой Ольге Анатольевне – 220 000 рублей;*
- *Поме Сергею Ивановичу - 220 000 рублей.*

### Компенсации

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2018, 12 мес.



Ревизионная комиссия	0
----------------------	---

Дополнительная информация:

*В отчетном периоде 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	2018
Средняя численность работников, чел.	4 410
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	35 425 509.4
Выплаты социального характера работников за отчетный период	778 240.5

#### **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, а также не предоставляет и не предусматривает возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов 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: **28 368**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **5**

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): **97 437**

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): **03.09.2018**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **97 437**

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

**1.**

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: *50.00000001%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *50.00000001%*

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 участника (акционера) эмитента, %: ***100***

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.000000009%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.000000009%***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

***Иные сведения отсутствуют.***

**2.**

Полное фирменное наименование: ***БиПи Раиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***БиПи Раиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited***

Место нахождения

**Великобритания, Чертси Роуд, Санбери он Тэмз, Миддлсекс, TW16 7BP / Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.**

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: **Би-Пи П.Л.К. / BP p.l.c.**

Сокращенное фирменное наименование: **Би-Пи П.Л.К. / BP p.l.c.**

Место нахождения

**Великобритания, 1 Ст.Джеймс Сквэр, Лондон, СУ1У 4ПД / 1 St James's Square, London, SW1Y 4PD, England, UK.**

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: БиПи Интернешнл Лимитед / BP International Limited.**

**Сокращенное фирменное наименование: БиПи Интернешнл Лимитед / BP International Limited.**

**Место нахождения: Великобритания, Чертси Роуд, Санбери он Тэмз, Миддлсекс, TW16 7BP / Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

## 2.2.

Полное фирменное наименование: **БиПи Интернешнл Лимитед / BP International Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **БиПи Интернешнл Лимитед / BP International Limited**

Место нахождения

**Великобритания, Чертси Роуд, Санбери он Тэмз, Миддлсекс, TW16 7BP / Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.**

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 участника (акционера) эмитента, %: **100**  
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **100**  
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:  
**Иные сведения отсутствуют.**

3.

Полное фирменное наименование: **КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК / QH Oil Investments LLC**  
Сокращенное фирменное наименование: **КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК / QH Oil Investments LLC**

Место нахождения

**Катар, г. Доха, Вест Бэй, Дипломэтик Эреа Стрит, Ооредоо Тауэр, 8 этаж / 8th Floor, Ooredoo Tower, Diplomatic Area Street, West Bay, Doha, Qatar.**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **18.93%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **18.93%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

3.1.

Полное фирменное наименование: **Управление по инвестициям Катара / Qatar Investment Authority**  
Сокращенное фирменное наименование: **Управление по инвестициям Катара / Qatar Investment Authority**

Место нахождения

**Катар, г. Доха, Вест Бэй, Дипломэтик Эреа Стрит, Ооредоо Тауэр, 2-11 этажи / Floors 2-11, Ooredoo Tower, Diplomatic Area Street, West Bay, Doha, Qatar.**

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: Катар Холдинг ЛЛК / Qatar Holding LLC.**

**Сокращенное фирменное наименование: Катар Холдинг ЛЛК / Qatar Holding LLC.**

**Место нахождения: Катар, г. Доха, Вест Бэй, Дипломэтик Эреа Стрит, Ооредоо Тауэр, 8 этаж / 8th Floor, Ooredoo Tower, Diplomatic Area Street, West Bay, Doha, Qatar.**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**  
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

3.2.

Полное фирменное наименование: **Катар Холдинг ЛЛК / Qatar Holding LLC**  
Сокращенное фирменное наименование: **Катар Холдинг ЛЛК / Qatar Holding LLC**

Место нахождения

**Катар, г. Доха, Вест Бэй, Дипломэтик Эреа Стрим, Ооредоо Тауэр, 8 этаж / 8th Floor, Ooredoo Tower, Diplomatic Area Street, West Bay, Doha, Qatar.**

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 участника (акционера) эмитента, %: **100**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

**Иные сведения отсутствуют.**

4.

**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: **1 101 780 329**

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.**

5.

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG**

Место нахождения

*Германия, 60311, Таунустор 1, Гессен, Франкфурт-на-Майне / 60311, Frankfurt am Main, Hessen, Germany, Taunustor 1.*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **6.1%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **6.1%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

*Депозитарный банк Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J.P. Morgan AG) выпустил в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. ГДР являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. Указанные акции находятся на счете депо депозитарной программы Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J.P. Morgan AG) и учитываются на счете номинального держателя центрального депозитария НКО АО НРД в реестре акционеров Эмитента.*

### **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: **28.05.2017**

Список акционеров (участников)

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, %: **50.00000001**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.00000001**

Полное фирменное наименование: **БуПи Рашиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **БуПи Рашиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited**

Место нахождения: **Великобритания, Чертси Роуд, Санбери он Тэмз, Миддлсекс, TW16 7BP / Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

Полное фирменное наименование: **КьюЭйчДжи Оил Венчерс Пте. Лтд. / QHG Oil Ventures Pte. Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **КьюЭйчДжи Оил Венчерс Пте. Лтд. / QHG Oil Ventures Pte. Ltd.**

Место нахождения: **1 Темасек Эвеню, 34-01 Миллениа Тауэр, Сингапур, 039192 / 1 Temasek Avenue, 34-01 Millenia Tower, Singapore, 039192**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.5**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.5**

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG**

Место нахождения: **Германия, 60311, Юнгхофштрассе 14, Гессен, Франкфурт-на-Майне / 60311, Frankfurt am Main, Hessen, Germany, Junghofstrasse, 14.**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.98**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.98**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **28.08.2017**

Список акционеров (участников)

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, %: **50.00000001**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.00000001**

Полное фирменное наименование: **БуПи Рашиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **БуПи Рашиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited**

Место нахождения: **Великобритания, Чертси Роуд, Санбери он Тэмз, Миддлсекс, TW16 7BP / Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

Полное фирменное наименование: *КьюЭйчДжи Оил Венчерс Пте. Лтд. / QHG Oil Ventures Pte. Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *КьюЭйчДжи Оил Венчерс Пте. Лтд. / QHG Oil Ventures Pte. Ltd.*

Место нахождения: *1 Тэмасэк Эвеню, 34-01 Миллениа Тауэр, Сингапур, 039192 / 1 Temasek Avenue, 34-01 Millenia Tower, Singapore, 039192*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.5**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.5**

Полное фирменное наименование: *Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG*

Сокращенное фирменное наименование: *Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG*

Место нахождения: *Германия, 60311, Юнхгофштрассе 14, Гессен, Франкфурт-на-Майне / 60311, Frankfurt am Main, Hessen, Germany, Junghofstrasse, 14.*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.6**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.6**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **27.05.2018**

Список акционеров (участников)

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, %: **50.00000001**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.00000001**

Полное фирменное наименование: *БиПи Раиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited*

Сокращенное фирменное наименование: *БиПи Раиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited*

Место нахождения: *Великобритания, Чертси Роуд, Санбери он Тэмз, Миддлсекс, TW16 7BP / Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

Полное фирменное наименование: *КьюЭйчДжи Оил Венчерс Пте. Лтд. / QHG Oil Ventures Pte. Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *КьюЭйчДжи Оил Венчерс Пте. Лтд. / QHG Oil Ventures Pte. Ltd.*

Место нахождения: *1 Тэмасэк Эвеню, 34-01 Миллениа Тауэр, Сингапур, 039192 / 1 Temasek Avenue, 34-01 Millenia Tower, Singapore, 039192*

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.5**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.5**

Полное фирменное наименование: *Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG*

Сокращенное фирменное наименование: *Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG*

Место нахождения: *Германия, 60311, Юнхгофштрассе 14, Гессен, Франкфурт-на-Майне / 60311, Frankfurt am Main, Hessen, Germany, Junghofstrasse, 14.*



**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.54**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.54**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **03.09.2018**

Список акционеров (участников)

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, %: **50.00000001**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **50.00000001**

Полное фирменное наименование: **БуПи Раиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **БуПи Раиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited**

Место нахождения: **Великобритания, Чертси Роуд, Санбери он Тэмз, Миддлсекс, TW16 7BP / Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

Полное фирменное наименование: **КьюЭйчДжи Оил Венчерс Пте. Лтд. / QHG Oil Ventures Pte. Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **КьюЭйчДжи Оил Венчерс Пте. Лтд. / QHG Oil Ventures Pte. Ltd.**

Место нахождения: **1 Тэмасек Эвеню, 34-01 Миллениа Тауэр, Сингапур, 039192 / 1 Temasek Avenue, 34-01 Millenia Tower, Singapore, 039192**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.5**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.5**

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG**

Место нахождения: **Германия, 60311, Юнгхофштрассе 14, Гессен, Франкфурт-на-Майне / 60311, Frankfurt am Main, Hessen, Germany, Junghofstrasse, 14.**

**Не является резидентом РФ**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.4**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.4**

Дополнительная информация:

**Депозитарный банк Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J.P. Morgan AG) выпустил в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. ГДР являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. Указанные акции находятся на счете депо депозитарной программы Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J.P. Morgan AG) и учитываются на счете номинального держателя центрального депозитария НКО АО НРД в реестре акционеров Эмитента.**

## 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, 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 <sup>17</sup>	383	7 544 039 542
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении, а также по которым соблюдена процедура уведомления членов органов управления эмитента о планируемых к совершению сделках, предусмотренная п. 1.1 статьи 81 ФЗ «Об акционерных обществах», и требований о предварительном согласии на их совершение не заявлено	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении, а также по которым соблюдена процедура уведомления членов органов управления эмитента о планируемых к совершению сделках, предусмотренная п. 1.1 статьи 81 ФЗ «Об акционерных обществах», и требований о предварительном согласии на их совершение не заявлено	383	7 544 039 542

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

*Указанных сделок не совершалось*

Дополнительная информация:

*отсутствует.*

## 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Не указывается в данном отчетном квартале

<sup>17</sup> В том числе дополнительные соглашения об изменении условий сделки.

## **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**

*Не указывается в данном отчетном квартале*

### **7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента**

*В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность*

2018, 9 мес. - МСФО/GAAP

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

#### **МСФО**

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:

*Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.*

*Информация приводится в приложении № 1 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**

Не указывается в данном отчетном квартале

### **7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года**

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

*Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала, не было*

Дополнительная информация:  
отсутствует.

### **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.*

*ПАО «НК «Роснефть» и ПАО АНК «Башнефть» являлись участниками ряда судебных споров с ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест», связанных с незаконным владением ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» акциями ПАО АНК «Башнефть», в том числе, соистцами по делу о взыскании с ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» в пользу ПАО АНК «Башнефть» убытков в размере 170,6 млрд. рублей, причиненных реорганизацией ПАО АНК «Башнефть» (дело №А07-14085/2017), и по делу о взыскании убытков в размере 131,6 млрд. рублей в связи с выплатой ответчикам дивидендов в период незаконного владения ими акциями ПАО АНК «Башнефть» (дело*

№А07-38665/2017), а также соответчиками по делу по иску ПАО АФК «Система» о взыскании 330,4 млрд. рублей убытков в связи с действиями ПАО «НК «Роснефть» и ПАО АНК «Башнефть» по защите в судебном порядке законных интересов ПАО АНК «Башнефть» (дело №А40-237651/2017).

Указанные споры урегулированы сторонами путем заключения мирового соглашения, утвержденного Определением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 26.12.2017 по делу № А07-14085/2017. По условиям мирового соглашения ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» обязались возместить ПАО АНК «Башнефть» причиненные ему убытки в размере 100 млрд. руб. в срок до 30.03.2018, после чего участники споров подали заявления об отказе от исковых требований, заявленных по делам №№ А07-38665/2017, А40-237651/2017. 30.03.2018 указанные споры были полностью урегулированы.

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): **6.1**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG**

Место нахождения: **Германия, 60311, Таунустор 1, Гессен, Франкфурт-на-Майне / 60311, Frankfurt am Main, Hessen, Germany, Taunustor 1.**

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-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%**

**2. 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%**

**3. 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%**

**4. 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%**

**5. 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%**

**6. 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%**

**7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ведомственная охрана"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ведомственная охрана"**

Место нахождения

**Россия, г. Москва**

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%**

**8. 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%**

**9. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Ванкорнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Ванкорнефть"**

Место нахождения

**Россия, с. Туруханск**

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50.1%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **50.1%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**10. 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%**

**11. 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%**

**12. 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%**

**13. 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%**

**14. 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%**

**15. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Восточная нефтехимическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "ВНХК"**

Место нахождения

*Россия, Приморский край, Партизанский район, с. Новолитовск*

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%**

**16. 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%

**17. 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%**

**18. 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: **99.999999%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**19. 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: **39.264022%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**20. 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%**

**21. 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: **99.999834%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**22. 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: **99.99644%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**23. 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%**

**24. Полное фирменное наименование: Rosneft-Shell Caspian Ventures**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft-Shell Caspian Ventures**

Место нахождения

**Кипр, г. Никосия 1101, Меточиу, 37, Агиос Андреас**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**25. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк "ВБРР" (АО)**

Место нахождения

**129594 Россия, г. Москва, Сушевский вал, 65 корп. 1**

ИНН: **7736153344**

ОГРН: **1027739186914**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **9.17%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **9.17%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**26. 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%

**27. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Издательство "Нефтяное хозяйство"**

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Издательство "Нефтяное хозяйство"*

Место нахождения

*115998 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%

**28. 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%

**29. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: *АО "ВЧНГ"*

Место нахождения

*Россия, г. Иркутск*

ИНН: 3808079367

ОГРН: 1023801017580

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 5.94%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 5.94%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

**30. Полное фирменное наименование: West Kamchatka Holding B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: *West Kamchatka Holding B.V.*

Место нахождения

*Нидерланды, г. Амстердам, 15 Хугурдреп 1101 ВА*

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: Общество с ограниченной ответственностью "Трубопроводный Консорциум "Бургас - Александруполис"**

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%**

**32. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Восток-Энерджи"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток-Энерджи"**

Место нахождения

**Россия, Иркутская область, г. Иркутск**

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%**

**33. 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%**

**34. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Санаторий "Нефтяник Кубани"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Санаторий "Нефтяник Кубани"**

Место нахождения

**Россия, Краснодарский край, г. Анапа**

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%**

**35. 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%**

**36. 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%**

**37. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Мамонтово"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РН-Мамонтово"**

Место нахождения

**Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ -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%**

**38. 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: **7.68%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **7.68%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**39. 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%**

**40. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Пожарная безопасность"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Пожарная безопасность"**

Место нахождения

**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%**

**41. 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%**

**42. 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%**

**43. 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: **13%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **13%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**44. 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%**

**45. 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%**

**46. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-ГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-ГАЗ"**

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%**

**47. 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%**

**48. 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: **99.999978%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**49. 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: **63.067604%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**50. 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%**

**51. 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%**

**52. 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%**

**53. 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%**

**54. Полное фирменное наименование: Rosneft Industrial Holdings Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Industrial Holdings Limited**

Место нахождения

**Кипр, Никосия, Esperidon 5, Esperides Building, 3rd floor, P.C. 2001, Strovolos**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**55. 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: ***99.999991%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

***56. Полное фирменное наименование: PETROVICTORIA, S.A.***

Сокращенное фирменное наименование: ***PETROVICTORIA, S.A.***

Место нахождения

***Венесуэла, Caracas, Av. Veracrus 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%***

***57. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН Холдинг"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "РН Холдинг"***

Место нахождения

***Россия, Тюменская область, город Тюмень***

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%***

***58. 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: ***99.999848%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

***59. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ванкор"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "РН-Ванкор"***

Место нахождения

***Россия, Красноярский край, г. Красноярск***

ИНН: ***2465142996***

ОГРН: ***1162468067541***

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: Публичное акционерное общество "Акционерная нефтяная Компания "Баинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО АНК "Баинефть"**

Место нахождения

**450077 Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, Карла Маркса 30 корп. 1**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **57.66%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **69.28%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

**61. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Северо-Запад"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Северо-Запад"**

Место нахождения

**Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7839087502**

ОГРН: **1177847227964**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **42.07%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **%**

#### **8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом**

*Указанные сделки в течение данного периода не совершались*

#### **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: **Частная компания с ограниченной ответственностью «Эс энд Пи Глобал Рейтингс Юроп Лимитед» («S&P Global Ratings Europe Limited»)**

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

Место нахождения: **70 Набережная Сэра Джона Роджерсона, Дублин 2, Ирландия (70 Sir John Rogerson's Quay, Dublin 2, Ireland)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[https://www.standardandpoors.com/ru\\_RU/web/guest/ratings/ratings-criteria/-](https://www.standardandpoors.com/ru_RU/web/guest/ratings/ratings-criteria/)**

**[/articles/criteria/corporates/filter/all](https://www.standardandpoors.com/ru_RU/web/guest/ratings/ratings-criteria/-/articles/criteria/corporates/filter/all) (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 "Позитивный"**.

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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	ВВ+ повышен прогноз кредитного рейтинга по обязательствам в иностранной и национальной валюте до "Стабильный" вслед за повышением прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации.
21.03.2017	ВВ+ повышен прогноз кредитного рейтинга по обязательствам в иностранной и национальной валюте до "Позитивный" вслед за повышением прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации.

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Частная компания с ограниченной ответственностью Муди'с Инвесторс Сервис Лимитед (Private Company Limited by Shares Moody's Investors Service Limited)*

Сокращенное фирменное наименование: *Муди'с Инвесторс Сервис Лимитед (Moody's Investors Service Limited)*

Место нахождения: *One Canada Square, Canary Wharf, London E14 5FA, Great Britain (Великобритания, E14 5FA, Лондон, Канари Варф, 1 Канада Сквэз)*

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's.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: *Ваа3, прогноз "Стабильный"*.

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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	Ваа3 - понижен долгосрочный кредитный рейтинг эмитента с прогнозом "Негативный" вследствие снижения агентством суверенного рейтинга Российской Федерации.
25.02.2015	Ва1 - понижен долгосрочный кредитный рейтинг эмитента с прогнозом "Негативный" вследствие снижения агентством суверенного рейтинга Российской Федерации.
04.12.2015	Ва1 – изменен прогноз с "Негативного" на "Стабильный" вследствие улучшения агентством прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации.
22.01.2016	Ва1- помещен на пересмотр с возможным понижением.
16.05.2016	Ва1 - подтверждение рейтинга на уровне Ва1, прогноз "Негативный".
21.02.2017	Ва1 - подтвержден рейтинг на уровне Ва1, изменен прогноз с "Негативного" на "Стабильный" вследствие улучшения агентством прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации.
29.01.2018	Ваа3 - повышен долгосрочный кредитный рейтинг до уровня Ваа3, прогноз "Стабильный"

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/credits/method/after\\_Apr18\\_2017/](http://raexpert.ru/ratings/credits/method/after_Apr18_2017/) (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: **ruAAA, 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
28.07.2017	Присвоен рейтинг кредитоспособности на уровне ruAAA, прогноз "Стабильный".

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента.**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Регистрационный номер: **4-04-00122-А**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

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
24.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Регистрационный номер: **4-05-00122-А**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

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
24.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Регистрационный номер: **4-07-00122-А**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

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
24.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Регистрационный номер: *4-08-00122-А*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: *ruAAA*

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
24.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Регистрационный номер: *4-06-00122-А*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

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
24.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Регистрационный номер: **4-09-00122-А**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

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
24.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Регистрационный номер: **4-10-00122-А**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
24.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **31.10.2013**

Регистрационный номер: **4B02-05-00122-А**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-06-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: *ruAAA*

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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-01-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

***[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **31.10.2013**

Регистрационный номер: **4B02-07-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

***[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **31.10.2013**

Регистрационный номер: **4B02-02-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **31.10.2013**

Регистрационный номер: **4B02-03-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-04-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: *ruAAA*

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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-08 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-08-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт*

**РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-09 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **31.10.2013**

Регистрационный номер: **4B02-09-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-10 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-10-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: *ruAAA*

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
25.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-11 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-11-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
30.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-12 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитент*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-12-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчётного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
30.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-13 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента,*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-13-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
30.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-14 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-14-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
30.08.2017	ruAAA



Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-15 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.12.2014*

Регистрационный номер: *4B02-15-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
30.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-16 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.12.2014*

Регистрационный номер: *4B02-16-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
30.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-17 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.12.2014*

Регистрационный номер: *4B02-17-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчётного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
30.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-24*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.12.2014*

Регистрационный номер: *4B02-24-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт*

**РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
04.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-18 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.12.2014**

Регистрационный номер: **4B02-18-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
30.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.12.2014*

Регистрационный номер: *4B02-19-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: *ruAAA*

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
30.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-20 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.12.2014*

Регистрационный номер: *4B02-20-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: *ruAAA*

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
30.08.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-21 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.12.2014*

Регистрационный номер: *4B02-21-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: *ruAAA*

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
04.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-22 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.12.2014*

Регистрационный номер: *4B02-22-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

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
04.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-23 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.12.2014**

Регистрационный номер: **4B02-23-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

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
04.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-25 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.12.2014**

Регистрационный номер: **4B02-25-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
04.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-26 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.12.2014**

Регистрационный номер: **4B02-26-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
04.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-01*

Дата государственной регистрации выпуска: *05.12.2016*

Регистрационный номер: *4B02-01-00122-A-001P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: *ruAAA*

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
05.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-02*

Дата государственной регистрации выпуска: *21.12.2016*

Регистрационный номер: *4B02-02-00122-A-001P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного



рейтинга:

[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

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
05.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-03**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.12.2016**

Регистрационный номер: **4B02-03-00122-A-001P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

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
05.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным**

**хранением серии 001P-04**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.04.2017**

Регистрационный номер: **4B02-04-00122-A-001P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
05.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-05**

Дата государственной регистрации выпуска: **15.05.2017**

Регистрационный номер: **4B02-05-00122-A-001P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
-----------------	------------------------------

05.09.2017	ruAAA
------------	-------

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-06*

Дата государственной регистрации выпуска: *24.07.2017*

Регистрационный номер: *4B02-06-00122-A-001P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
05.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-07*

Дата государственной регистрации выпуска: *24.07.2017*

Регистрационный номер: *4B02-07-00122-A-001P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

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
05.09.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-08**

Дата государственной регистрации выпуска: **09.10.2017**

Регистрационный номер: **4B02-08-00122-A-001P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

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
21.11.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-01**

Дата государственной регистрации выпуска: **04.12.2017**

Регистрационный номер: **4B02-01-00122-A-002P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
15.12.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-02**

Дата государственной регистрации выпуска: **04.12.2017**

Регистрационный номер: **4B02-02-00122-A-002P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Эксперт РА»**

Место нахождения: **123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

**[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
15.12.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-03*

Дата государственной регистрации выпуска: *19.12.2017*

Регистрационный номер: *4B02-03-00122-A-002P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный 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
27.12.2017	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-04*

Дата государственной регистрации выпуска: *12.02.2018*

Регистрационный номер: *4B02-04-00122-A-002P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (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: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
01.03.2018	ruAAA

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-05*

Дата государственной регистрации выпуска: *28.02.2018*

Регистрационный номер: *4B02-05-00122-A-002P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Эксперт РА»*

Место нахождения: *123001, РФ, г. Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2.*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

*[http://raexpert.ru/ratings/debt\\_inst/method/](http://raexpert.ru/ratings/debt_inst/method/) (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).*

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчётного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
16.03.2018	ruAAA

## 8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

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

### 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

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

**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**

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

**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)	Чистая прибыль отчетного года



отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	
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	Дивиденды выплачены всем лицам,

выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	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 объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 19.06.2009, 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 которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2009г., полный год
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 года, %	15.2
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	29 234 353 129.34
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.	36 544 382 120.48
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.95
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	Чистая прибыль отчетного года

отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	17.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	41 905 309 173.02
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.95
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.	85 273 313 393.46
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.95
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или	Дивиденды выплачены всем лицам,

выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	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 составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 27.06.2014, 02.07.2014 б/н
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.	136 121 436 005.63
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.95
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.	86 969 253 123.34
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.95
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	Отсутствуют



дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
--	--

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.	124 500 826 808.45
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.98
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 - 2016г., 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, 22.06.2017, 27.06.2017 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	5.98
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	63 377 103 345.66
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	03.07.2017
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., 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 17.07.2017; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 07.08.2017.
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, %	63.9
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	63 362 472 223.37
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.98
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 - 2017г., 6 мес.

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, 29.09.2017, 04.10.2017 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	3.83
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	40 591 021 039.11
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	10.10.2017
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., 6 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 24.10.2017; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 15.11.2017.
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, %	27.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	40 581 570 562.06
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.98
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 - 2017г., 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, 21.06.2018, 26.06.2018 б/н

Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	6.65
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	70 477 882 483.05
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	02.07.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., 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 16.07.2018; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 06.08.2018.
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, %	52.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	70 461 251 621.24
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.98
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 - 2018г., 6 мес.
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, 28.09.2018, 03.10.2018 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	14.58
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	154 521 432 571.86
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	09.10.2018

Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2018г., 6 мес.
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 23.10.2018; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 14.11.2018.
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, %	40.1
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	154 484 769 456.48
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.98
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 заверченный 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**

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, 7,9% годовых с 11 по 20 купонные периоды, 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%
8	42,88	428 800 000	24.10.16	428 800 000	100%
9	42,88	428 800 000	24.04.17	428 800 000	100%
10	42,88	428 800 000	23.10.17	428 800 000	100%
11	39,39	393 900 000	23.04.18	393 900 000	100%
12	39,39	393 900 000	22.10.18	393 900 000	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-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

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, 7,9% годовых с 11 по 20 купонные периоды, 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%
8	42,88	428 800 000	24.10.16	428 800 000	100%
9	42,88	428 800 000	24.04.17	428 800 000	100%
10	42,88	428 800 000	23.10.17	428 800 000	100%
11	39,39	393 900 000	23.04.18	393 900 000	100%
12	39,39	393 900 000	22.10.18	393 900 000	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**

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, 7,00% годовых с 11 по 20 купонные периоды, 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%
7	39,64	396 400 000	06.12.16	396 400 000	100%
8	39,64	396 400 000	06.06.17	396 400 000	100%
9	39,64	396 400 000	05.12.17	396 400 000	100%
10	39,64	396 400 000	05.06.18	396 400 000	100%
11	34,90	3 182 914,90	04.12.18	3 182 914,90	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*

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, 7,00% годовых с 11 по 20 купонные периоды, 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%
7	39,64	594 600 000	06.12.16	594 600 000	100%
8	39,64	594 600 000	06.06.17	594 600 000	100%
9	39,64	594 600 000	05.12.17	594 600 000	100%
10	39,64	594 600 000	05.06.18	594 600 000	100%
11	34,90	5 039 071,40	04.12.18	5 039 071,40	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**

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, 7,00% годовых с 11 по 20 купонные периоды, 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%
7	39,64	594 600 000	06.12.16	594 600 000	100%
8	39,64	594 600 000	06.06.17	594 600 000	100%
9	39,64	594 600 000	05.12.17	594 600 000	100%
10	39,64	594 600 000	05.06.18	594 600 000	100%
11	34,90	13 100 796,90	04.12.18	13 100 796,90	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-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

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	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	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%
6	39,64	792 800 000	19.12.16	792 800 000	100%
7	39,64	792 800 000	19.06.17	792 800 000	100%
8	39,64	792 800 000	18.12.17	792 800 000	100%
9	39,64	792 800 000	18.06.18	792 800 000	100%
10	39,64	792 800 000	17.12.18	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**

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, 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	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%
6	39,64	792 800 000	19.12.16	792 800 000	100%

7	39,64	792 800 000	19.06.17	792 800 000	100%
8	39,64	792 800 000	18.12.17	792 800 000	100%
9	39,64	792 800 000	18.06.18	792 800 000	100%
10	39,64	792 800 000	17.12.18	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*

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, 7,3% годовых с 11 по 20 купонные периоды, 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	39,89	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%
8	39,89	598 350 000	17.03.17	598 350 000	100%
9	39,89	598 350 000	15.09.17	598 350 000	100%
10	39,89	598 350 000	16.03.18	598 350 000	100%
11	36,40	546 000 000	14.09.18	546 000 000	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**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, 7,3% годовых с 11 по 20 купонные периоды, 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%
8	39,89	598 350 000	17.03.17	598 350 000	100%
9	39,89	598 350 000	15.09.17	598 350 000	100%
10	39,89	598 350 000	16.03.18	598 350 000	100%
11	36,40	546 000 000	14.09.18	546 000 000	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**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	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	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%
6	44,38	665 700 000	14.02.2017	665 700 000	100%
7	44,38	665 700 000	15.08.2017	665 700 000	100%
8	44,38	665 700 000	13.02.2018	665 700 000	100%
9	44,38	665 700 000	14.08.2018	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**

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, 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	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%
6	44,38	887 600 000	14.02.2017	887 600 000	100%
7	44,38	887 600 000	15.08.2017	887 600 000	100%
8	44,38	887 600 000	13.02.2018	887 600 000	100%

9	44,38	887 600 000	14.08.2018	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**

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, 12,9% годовых для восьмого купонного периода, 11,4% годовых для девятого купонного периода, 11,4% годовых для десятого купонного периода, 10,65% годовых для одиннадцатого купонного периода, 10,4% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых с тринадцатого по двадцать четвертый купонные периоды, 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	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%
8	32,16	5 628 000 000	08.12.2016	5 628 000 000	100%
9	28,42	4 973 500 000	09.03.2017	4 973 500 000	100%
10	28,42	4 973 500 000	08.06.2017	4 973 500 000	100%
11	26,55	4 646 250 000	07.09.2017	4 646 250 000	100%
12	25,93	4 537 750 000	07.12.2017	4 537 750 000	100%
13	19,57	3 424 750 000	08.03.2018	3 424 750 000	100%
14	19,57	3 424 750 000	07.06.2018	3 424 750 000	100%
15	19,57	3 424 750 000	06.09.2018	3 424 750 000	100%
16	19,57	3 424 750 000	06.12.2018	3 424 750 000	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**

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, 12,9% годовых для восьмого купонного периода, 11,4% годовых для девятого купонного периода, 11,4% годовых для десятого купонного периода, 10,65% годовых для одиннадцатого купонного периода, 10,4% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых с тринадцатого по двадцать четвертый купонные периоды, 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%
8	32,16	3 216 000 000	08.12.2016	3 216 000 000	100%
9	28,42	2 842 000 000	09.03.2017	2 842 000 000	100%
10	28,42	2 842 000 000	08.06.2017	2 842 000 000	100%
11	26,55	2 655 050 000	07.09.2017	2 655 050 000	100%
12	25,93	2 593 000 000	07.12.2017	2 593 000 000	100%
13	19,57	1 957 000 000	08.03.2018	1 957 000 000	100%
14	19,57	1 957 000 000	07.06.2018	1 957 000 000	100%
15	19,57	1 957 000 000	06.09.2018	1 957 000 000	100%
16	19,57	1 957 000 000	06.12.2018	1 957 000 000	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**

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, 12,9% годовых для восьмого купонного периода, 11,4% годовых для девятого купонного периода, 11,4% годовых для десятого купонного периода, 10,65% годовых для одиннадцатого купонного периода, 10,4% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых с тринадцатого по двадцать четвертый купонные периоды, 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%
8	32,16	3 216 000 000	08.12.2016	3 216 000 000	100%
9	28,42	2 842 000 000	09.03.2017	2 842 000 000	100%
10	28,42	2 842 000 000	08.06.2017	2 842 000 000	100%
11	26,55	2 655 050 000	07.09.2017	2 655 050 000	100%
12	25,93	2 593 000 000	07.12.2017	2 593 000 000	100%
13	19,57	1 957 000 000	08.03.2018	1 957 000 000	100%
14	19,57	1 957 000 000	07.06.2018	1 957 000 000	100%
15	19,57	1 957 000 000	06.09.2018	1 957 000 000	100%
16	19,57	1 957 000 000	06.12.2018	1 957 000 000	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**

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, 12,9% годовых для восьмого купонного периода, 11,4% годовых для девятого купонного периода, 11,4% годовых для десятого купонного периода, 10,65% годовых для одиннадцатого купонного периода, 10,4% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых с тринадцатого по двадцать четвертый купонные периоды, 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	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%
8	32,16	804 000 000	08.12.2016	804 000 000	100%
9	28,42	710 500 000	09.03.2017	710 500 000	100%
10	28,42	710 500 000	08.06.2017	710 500 000	100%
11	26,55	663 750 000	07.09.2017	663 750 000	100%
12	25,93	648 250 000	07.12.2017	648 250 000	100%
13	19,57	489 250 000	08.03.2018	489 250 000	100%
14	19,57	489 250 000	07.06.2018	489 250 000	100%
15	19,57	489 250 000	06.09.2018	489 250 000	100%
16	19,57	489 250 000	06.12.2018	489 250 000	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**

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, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, 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%
4	59,34	890 100 000	08.12.2016	890 100 000	100%
5	54,35	815 250 000	08.06.2017	815 250 000	100%
6	54,35	815 250 000	07.12.2017	815 250 000	100%
7	46,87	703 050 000	07.06.2018	703 050 000	100%
8	46,87	703 050 000	06.12.2018	703 050 000	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**

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, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, 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	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате
-------------------	--	---	---	---	--

		облигациям (руб.)			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%
4	59,34	890 100 000	08.12.2016	890 100 000	100%
5	54,35	815 250 000	08.06.2017	815 250 000	100%
6	54,35	815 250 000	07.12.2017	815 250 000	100%
7	46,87	703 050 000	07.06.2018	703 050 000	100%
8	46,87	703 050 000	06.12.2018	703 050 000	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**

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, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, 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%
4	59,34	890 100 000	08.12.2016	890 100 000	100%
5	54,35	815 250 000	08.06.2017	815 250 000	100%
6	54,35	815 250 000	07.12.2017	815 250 000	100%
7	46,87	703 050 000	07.06.2018	703 050 000	100%
8	46,87	703 050 000	06.12.2018	703 050 000	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**

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, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, 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%
4	59,34	1 186 800 000	08.12.2016	1 186 800 000	100%
5	54,35	1 087 000 000	08.06.2017	1 087 000 000	100%
6	54,35	1 087 000 000	07.12.2017	1 087 000 000	100%
7	46,87	937 400 000	07.06.2018	937 400 000	100%
8	46,87	937 400 000	06.12.2018	937 400 000	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**

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, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, 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%
4	59,34	1 186 800 000	08.12.2016	1 186 800 000	100%
5	54,35	1 087 000 000	08.06.2017	1 087 000 000	100%
6	54,35	1 087 000 000	07.12.2017	1 087 000 000	100%
7	46,87	937 400 000	07.06.2018	937 400 000	100%
8	46,87	937 400 000	06.12.2018	937 400 000	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**

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, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, 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%
4	59,34	1 186 800 000	08.12.2016	1 186 800 000	100%
5	54,35	1 087 000 000	08.06.2017	1 087 000 000	100%
6	54,35	1 087 000 000	07.12.2017	1 087 000 000	100%
7	46,87	937 400 000	07.06.2018	937 400 000	100%

8	46,87	937 400 000	06.12.2018	937 400 000	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**

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, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, 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%
4	59,34	1 780 200 000	08.12.2016	1 780 200 000	100%
5	54,35	1 630 500 000	08.06.2017	1 630 500 000	100%
6	54,35	1 630 500 000	07.12.2017	1 630 500 000	100%
7	46,87	1 406 100 000	07.06.2018	1 406 100 000	100%
8	46,87	1 406 100 000	06.12.2018	1 406 100 000	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**

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, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, 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%
4	59,34	1 780 200 000	08.12.2016	1 780 200 000	100%
5	54,35	1 630 500 000	08.06.2017	1 630 500 000	100%
6	54,35	1 630 500 000	07.12.2017	1 630 500 000	100%
7	46,87	1 406 100 000	07.06.2018	1 406 100 000	100%
8	46,87	1 406 100 000	06.12.2018	1 406 100 000	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**

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, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, 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	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов
-------------------	--	--	---	---	--

		(руб.)			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%
4	59,34	1 780 200 000	08.12.2016	1 780 200 000	100%
5	54,35	1 630 500 000	08.06.2017	1 630 500 000	100%
6	54,35	1 630 500 000	07.12.2017	1 630 500 000	100%
7	46,87	1 406 100 000	07.06.2018	1 406 100 000	100%
8	46,87	1 406 100 000	06.12.2018	1 406 100 000	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*

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, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, 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%
4	59,34	1 780 200 000	08.12.2016	1 780 200 000	100%
5	54,35	1 630 500 000	08.06.2017	1 630 500 000	100%
6	54,35	1 630 500 000	07.12.2017	1 630 500 000	100%
7	46,87	1 406 100 000	07.06.2018	1 406 100 000	100%
8	46,87	1 406 100 000	06.12.2018	1 406 100 000	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**

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, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого 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%
7	26,43	2 643 000 000	24.10.2016	2 643 000 000	100%
8	25,18	2 518 000 000	23.01.2017	2 518 000 000	100%
9	25,18	2 518 000 000	24.04.2017	2 518 000 000	100%
10	24,56	2 456 000 000	24.07.2017	2 456 000 000	100%
11	22,69	2 269 000 000	23.10.2017	2 269 000 000	100%
12	21,44	2 144 000 000	22.01.2018	2 144 000 000	100%
13	19,57	1 957 000 000	23.04.2018	1 957 000 000	100%
14	18,32	1 832 000 000	23.07.2018	1 832 000 000	100%
15	18,32	1 832 000 000	22.10.2018	1 832 000 000	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**

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, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого 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%
7	26,43	1 321 500 000	24.10.2016	1 321 500 000	100%
8	25,18	1 259 000 000	23.01.2017	1 259 000 000	100%
9	25,18	1 259 000 000	24.04.2017	1 259 000 000	100%
10	24,56	1 228 000 000	24.07.2017	1 228 000 000	100%
11	22,69	1 134 500 000	23.10.2017	1 134 500 000	100%
12	21,44	1 072 000 000	22.01.2018	1 072 000 000	100%
13	19,57	978 500 000	23.04.2018	978 500 000	100%
14	18,32	916 000 000	23.07.2018	916 000 000	100%
15	18,32	916 000 000	22.10.2018	916 000 000	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**

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, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых

для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого 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%
7	26,43	1 321 500 000	24.10.2016	1 321 500 000	100%
8	25,18	1 259 000 000	23.01.2017	1 259 000 000	100%
9	25,18	1 259 000 000	24.04.2017	1 259 000 000	100%
10	24,56	1 228 000 000	24.07.2017	1 228 000 000	100%
11	22,69	1 134 500 000	23.10.2017	1 134 500 000	100%
12	21,44	1 072 000 000	22.01.2018	1 072 000 000	100%
13	19,57	978 500 000	23.04.2018	978 500 000	100%
14	18,32	916 000 000	23.07.2018	916 000 000	100%
15	18,32	916 000 000	22.10.2018	916 000 000	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**

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, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого 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%
7	26,43	1 321 500 000	24.10.2016	1 321 500 000	100%
8	25,18	1 259 000 000	23.01.2017	1 259 000 000	100%
9	25,18	1 259 000 000	24.04.2017	1 259 000 000	100%
10	24,56	1 228 000 000	24.07.2017	1 228 000 000	100%
11	22,69	1 134 500 000	23.10.2017	1 134 500 000	100%
12	21,44	1 072 000 000	22.01.2018	1 072 000 000	100%
13	19,57	978 500 000	23.04.2018	978 500 000	100%
14	18,32	916 000 000	23.07.2018	916 000 000	100%
15	18,32	916 000 000	22.10.2018	916 000 000	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**

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, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого 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%
7	26,43	1 321 500 000	24.10.2016	1 321 500 000	100%
8	25,18	1 259 000 000	23.01.2017	1 259 000 000	100%
9	25,18	1 259 000 000	24.04.2017	1 259 000 000	100%
10	24,56	1 228 000 000	24.07.2017	1 228 000 000	100%
11	22,69	1 134 500 000	23.10.2017	1 134 500 000	100%
12	21,44	1 072 000 000	22.01.2018	1 072 000 000	100%
13	19,57	978 500 000	23.04.2018	978 500 000	100%
14	18,32	916 000 000	23.07.2018	916 000 000	100%
15	18,32	916 000 000	22.10.2018	916 000 000	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**

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, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого 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%
7	26,43	1 321 500 000	24.10.2016	1 321 500 000	100%

8	25,18	1 259 000 000	23.01.2017	1 259 000 000	100%
9	25,18	1 259 000 000	24.04.2017	1 259 000 000	100%
10	24,56	1 228 000 000	24.07.2017	1 228 000 000	100%
11	22,69	1 134 500 000	23.10.2017	1 134 500 000	100%
12	21,44	1 072 000 000	22.01.2018	1 072 000 000	100%
13	19,57	978 500 000	23.04.2018	978 500 000	100%
14	18,32	916 000 000	23.07.2018	916 000 000	100%
15	18,32	916 000 000	22.10.2018	916 000 000	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**

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, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого 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%
7	26,43	660 750 000	24.10.2016	660 750 000	100%
8	25,18	629 500 000	23.01.2017	629 500 000	100%
9	25,18	629 500 000	24.04.2017	629 500 000	100%
10	24,56	614 000 000	24.07.2017	614 000 000	100%
11	22,69	567 250 000	23.10.2017	567 250 000	100%
12	21,44	536 000 000	22.01.2018	536 000 000	100%
13	19,57	489 250 000	23.04.2018	489 250 000	100%
14	18,32	458 000 000	23.07.2018	458 000 000	100%

15	18,32	458 000 000	22.10.2018	458 000 000	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**

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, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого 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%
7	26,43	660 750 000	24.10.2016	660 750 000	100%
8	25,18	629 500 000	23.01.2017	629 500 000	100%
9	25,18	629 500 000	24.04.2017	629 500 000	100%
10	24,56	614 000 000	24.07.2017	614 000 000	100%
11	22,69	567 250 000	23.10.2017	567 250 000	100%
12	21,44	536 000 000	22.01.2018	536 000 000	100%
13	19,57	489 250 000	23.04.2018	489 250 000	100%
14	18,32	458 000 000	23.07.2018	458 000 000	100%
15	18,32	458 000 000	22.10.2018	458 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **001P-01**

**документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-01 с обязательным централизованным хранением**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **05.12.2016**

Количество облигаций выпуска, шт.: **600 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **600 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

001P-01

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 10,1% годовых для первого купонного периода, 10,1% годовых для второго купонного периода, 9,35% годовых для третьего купонного периода, 9,1% годовых для четвертого купонного периода, 8,35% годовых для пятого купонного периода, 7,6% годовых для шестого купонного периода, 7,35% годовых для седьмого купонного периода, 7,35% годовых для восьмого 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	25,18	15 108 000 000	08.03.2017	15 108 000 000	100%
2	25,18	15 108 000 000	07.06.2017	15 108 000 000	100%
3	23,31	13 986 000 000	06.09.2017	13 986 000 000	100%
4	22,69	13 614 000 000	06.12.2017	13 614 000 000	100%
5	20,82	12 492 000 000	07.03.2018	12 492 000 000	100%
6	18,95	11 370 000 000	06.06.2018	11 370 000 000	100%
7	18,32	10 992 000 000	05.09.2018	10 992 000 000	100%
8	18,32	10 992 000 000	05.12.2018	10 992 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-02**

**документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-02 с обязательным централизованным хранением**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **21.12.2016**

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:

001P-02

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 9,39% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших	Размер доходов, подлежавших	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	46,82	1 404 600 000	23.06.2017	1 404 600 000	100%
2	46,82	1 404 600 000	22.12.2017	1 404 600 000	100%
3	46,82	1 404 600 000	22.06.2018	1 404 600 000	100%
4	46,82	1 404 600 000	21.12.2018	1 404 600 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *001P-03*

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-03 с обязательным централизованным хранением*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-03-00122-A-001P*

Дата присвоения идентификационного номера: *27.12.2016*

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:  
001P-03

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 9,5% годовых с первого по двадцатый купонные периоды, 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	47,37	947 400 000	29.06.2017	947 400 000	100%
2	47,37	947 400 000	28.12.2017	947 400 000	100%
3	47,37	947 400 000	28.06.2018	947 400 000	100%
4	47,37	947 400 000	27.12.2018	947 400 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *001P-05*

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-05 с обязательным централизованным хранением*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-05-00122-A-001P*

Дата присвоения идентификационного номера: **15.05.2017**

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:

001P-05

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,6% годовых с первого по тридцать второй купонные периоды, 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	21,44	321 600 000	17.08.2017	321 600 000	100%
2	21,44	321 600 000	16.11.2017	321 600 000	100%
3	21,44	321 600 000	15.02.2018	321 600 000	100%
4	21,44	321 600 000	17.05.2018	321 600 000	100%
5	21,44	321 600 000	16.08.2018	321 600 000	100%
6	21,44	321 600 000	15.11.2018	321 600 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-04**

**документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-04 с обязательным централизованным хранением**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **28.04.2017**

Количество облигаций выпуска, шт.: **40 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **40 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

001P-04

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,65% годовых на первые 12 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	43,13	1 725 200 000	02.11.2017	1 725 200 000	100%
2	43,13	1 725 200 000	03.05.2018	1 725 200 000	100%
3	43,13	1 725 200 000	01.11.2018	1 725 200 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **001P-06**

**документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-06 с обязательным централизованным хранением**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **24.07.2017**

Количество облигаций выпуска, шт.: **90 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **90 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:  
001P-06

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,5% годовых с первого по седьмой купонные периоды, 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	42,38	3 814 200 000	24.01.2018	3 814 200 000	100%
2	42,38	3 814 200 000	25.07.2018	3 814 200 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **001P-07**

**документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-07 с обязательным централизованным хранением**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **24.07.2017**

Количество облигаций выпуска, шт.: **176 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **176 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:  
001P-07

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,5% годовых с первого по седьмой купонные периоды, 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	42,38	7 458 880 000	24.01.2018	7 458 880 000	100%
2	42,38	7 458 880 000	25.07.2018	7 458 880 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *001P-08*

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-08 с обязательным централизованным хранением*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-08-00122-A-001P*

Дата присвоения идентификационного номера: *09.10.2017*

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:  
001P-08

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,6% годовых для первого купонного периода, 7,35% годовых для второго купонного 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	42,88	4 288 000 000	12.04.2018	4 288 000 000	100%
2	36,65	3 665 000 000	11.10.2018	3 665 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *002P-01*

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-01 с обязательным централизованным хранением*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-00122-A-002P*

Дата присвоения идентификационного номера: **04.12.2017**

Количество облигаций выпуска, шт.: **300 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **300 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

002P-01

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,35% годовых для первого купонного периода, 7,35% годовых для второго купонного 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	41,64	12 492 000 000	06.06.2018	12 492 000 000	100%
2	36,65	10 995 000 000	05.12.2018	10 995 000 000	100%

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **002P-02**

**документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-02 с обязательным централизованным хранением**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **04.12.2017**

Количество облигаций выпуска, шт.: **300 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **300 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

002P-02

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,35% годовых для первого купонного периода, 7,35% годовых для второго купонного 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	41,64	12 492 000 000	06.06.2018	12 492 000 000	100%
2	36,65	10 995 000 000	05.12.2018	10 995 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *002P-03*

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-03 с обязательным централизованным хранением*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-03-00122-A-002P*

Дата присвоения идентификационного номера: *19.12.2017*

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:

002P-03

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,75% годовых с первого по десятый купонные периоды, 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	38,64	1 159 200 000	21.06.2018	1 159 200 000	100%
2	38,64	1 159 200 000	20.12.2018	1 159 200 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *002P-04*

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-04 с обязательным централизованным хранением*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-04-00122-A-002P*

Дата присвоения идентификационного номера: *12.02.2018*

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:

002P-04

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,5% годовых с первого по десятый купонные периоды, 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	37,40	1 870 000 000	16.08.2018	1 870 000 000	100%

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *002P-05*

*документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-05 с обязательным централизованным хранением*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-05-00122-A-002P*

Дата присвоения идентификационного номера: *28.02.2018*

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:  
002P-05

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,3% годовых с первого по двенадцатый купонные периоды, 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	36,40	728 000 000	31.08.2018	728 000 000	100%

## 8.8. Иные сведения

### *Пункт 3.2.7. а)*

Выполнение эмитентом, его дочерними 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.*

*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 консолидированная финансовая отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)**