

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

*публичное акционерное общество «Нефтяная компания
«Роснефть»*

Код эмитента: 00122-А

за 2 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: 07.08.2018

_____ И.И. Сечин
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 07.08.2018

_____ Д.Б. Торба
подпись

М.П.

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

Телефон: **(495) 987-3060**

Факс: **(499) 517-8653**

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

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

Оглавление

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

полезных ископаемых.....	31
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	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.....	219
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.....	225
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	225
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	226
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	226
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	227
4.4. Нематериальные активы эмитента.....	229
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	230
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента.....	245
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	248
4.8. Конкуренты эмитента.....	251
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.....	254
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	254
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	254
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	254
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	269
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	271
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	291
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля.....	292
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	301
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	311
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	312
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	312
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	312
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	312
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.....	312
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции').....	315

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	316
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.....	316
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	318
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	319
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	319
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	319
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	319
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	320
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	320
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	320
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года.....	320
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	320
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	321
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	321
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	321
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	322
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	322
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	322
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	339
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	339
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	339
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	339
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	339
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	339
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	339
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	339
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	339
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	339
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	339
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	340
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	340
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	352

8.8. Иные сведения.....	384
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	385
Приложение №1 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	385
Приложение №2 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)	385

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

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

Эмитент является публичным акционерным обществом

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

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

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

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

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Эрнст энд Янг"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Эрнст энд Янг"*

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

ИНН: *7709383532*

ОГРН: *1027739707203*

Телефон: *+7 (495) 755-9700*

Факс: *+7 (495) 755-9701*

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения

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

Дополнительная информация:

отсутствует.

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2013	2013
2014	2014
2015	2015
2016	2016
2017	2017
2018	2018

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

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 2.1.1. Положения ПАО «НК «Роснефть» о Комитете Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту оценка кандидатов в аудиторы Общества является функцией Комитета Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту. На основании рекомендации Комитета по аудиту Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения на общем собрании акционеров.*

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

В отчетном периоде ПАО "НК "Роснефть" не привлекало ООО "Эрнст энд Янг" для специальных заданий и экспертизы сложных методологических вопросов.

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Сечин Игорь Иванович*

Год рождения: *1960*

Сведения об основном месте работы:

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

Должность: *Главный исполнительный директор*

ФИО: *Торба Дмитрий Борисович*

Год рождения: *1970*

Сведения об основном месте работы:

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

Должность: *Главный бухгалтер*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Производительность труда	594 713	772 225
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	4.988	4.952
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.774	0.777
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	8.028	5.422
Уровень просроченной задолженности, %	6.366	5.581

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

Производительность труда за 6 месяцев 2018 г. выросла на 177 512 тыс. руб./чел. (+29,8%) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В Компании в целом и в обществах Группы решения по численности принимаются с учетом соответствующих показателей производительности труда в сопоставимых условиях. Помимо этого рост средних цен на нефть и нефтепродукты за 6 месяцев 2018 г. по сравнению с 6 месяцами 2017 г. привел к росту выручки, на основе которой рассчитан показатель Эмитента.

По состоянию на 30.06.2018 года отношение размера задолженности Эмитента к собственному капиталу по сравнению с показателем на аналогичную дату предыдущего года показало положительную динамику, снизившись за рассматриваемый период на 0,036 (с 4,988 до 4,952).

Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала на 30.06.2018 года по сравнению с 30.06.2017 года практически не изменилось (с 0,774 до 0,777).

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами, характеризующий степень платежеспособности Эмитента, по состоянию на 30.06.2018 года составил 5,422, снизившись на 2,606 по сравнению с аналогичным показателем на 30.06.2017 года. Положительная динамика данного показателя обусловлена, в основном, ростом мировых цен на нефть и нефтепродукты, что повлекло в рассматриваемом периоде рост выручки на 924 217 млн. руб. (с 2 457 354 млн. руб. за 6 месяцев 2017 года до 3 381 571 млн. руб. за 6 месяцев 2018 года).

Уровень просроченной задолженности по состоянию на 30.06.2018 года снизился по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 30.06.2017 года на 0,785% (с 6,366% до 5,581%), при этом подавляющая часть просроченной задолженности является внутригрупповой, и ее величина обусловлена принципами управления ликвидностью в рамках Группы компаний «Роснефть». Задолженность погашается в сроки и в объемах, необходимых для бесперебойного финансирования деятельности Обществ Группы в соответствии с утвержденным бизнес-планом, инвестиционной программой и т.п. Таким образом, внутригрупповая задолженность является инструментом управления оборотным капиталом и ликвидностью, соответственно, не несет негативных последствий для финансового состояния Эмитента.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2017 г.	На 30.06.2018 г.
Рыночная капитализация	3 071 881 840 257.45	4 173 032 515 443.75

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

На 30.06.2018 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	5 732 273 667
в том числе:	
кредиты	1 162 417 019
займы, за исключением облигационных	1 723 245 680
облигационные займы	2 846 610 968
Краткосрочные заемные средства	655 846 939
в том числе:	
кредиты	274 770 699
займы, за исключением облигационных	274 643 593
облигационные займы	106 432 647
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	0
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	2 231 557 378
из нее просроченная	565 927 119
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	84 998 277
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	1 468 328 007
из нее просроченная	535 706 461
перед персоналом организации	1 162 340
из нее просроченная	
прочая	677 068 754
из нее просроченная	30 220 658

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

Доля просроченной кредиторской задолженности к общей сумме кредиторской задолженности по состоянию на 30.06.2018 года составила 25,36%, из которых 24,5% к общей сумме приходится на внутригрупповую кредиторскую задолженность. Ее величина обусловлена принципами управления ликвидностью в рамках Группы компаний «Роснефть». Задолженность погашается в сроки и в объемах, необходимых для бесперебойного финансирования деятельности Обществ Группы в соответствии с утвержденным бизнес-планом, инвестиционной программой и т.п. Таким образом, внутригрупповая кредиторская задолженность является инструментом управления оборотным капиталом и ликвидностью, соответственно, не несет негативных последствий для финансового состояния Эмитента.

По состоянию на 30.06.2018 года Эмитент имеет долгосрочные обязательства по авансам, полученным в рамках ранее заключенных соглашений долгосрочных поставок нефти и нефтепродуктов с крупнейшими мировыми нефтетрейдинговыми компаниями. Согласно условиям контрактов Эмитент погашает предоплату исключительно путем поставки нефти и нефтепродуктов. Поскольку текущие значения цен на нефть и нефтепродукты находятся в допустимых пределах, риск невыполнения обязательств по поставкам и погашению торговой задолженности оценивается Эмитентом как несущественный.

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

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

Сокращенное фирменное наименование: **CDB**

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

Не является резидентом РФ

Сумма задолженности: **776 995 930**

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

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

ИНН: **5612002469**

ОГРН: 1025601802357

Сумма задолженности: 472 454 932

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
333 941 090 *тыс. руб.*

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *0%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *0%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самотлорнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "СНГ", АО "Самотлорнефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Сумма задолженности: 253 631 607

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
97 680 858 *тыс. руб.*

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *0%*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: *0%*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Полное фирменное наименование: *China National United Oil Corporation*

Сокращенное фирменное наименование: *China National United Oil Corporation*

Место нахождения: *27, Chengfang Street, Xicheng District Beijing 100032 P.R.China*

Не является резидентом РФ

Сумма задолженности: 307 651 778

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нет*

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.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. кредит, 0003809/1205Д	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
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	10 916 666 666 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	20
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6 мес. Libor+2,75%
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.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. кредит, 0002512/FSWSД	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
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 Agricole Corporate and Investment Bank, ING Bank N.V., Intesa Sanpaolo Banking Group (represented by Societe Europeenne de Banque SA), JPMorgan Chase Bank, N.A., Mizuho Corporate Bank Nederland N.V., NATIXIS, Nordea Bank AB (publ), Societe Generale, London Branch, Sumitomo Mitsui Finance Dublin Limited, UniCredit Bank Austria AG. Средства по кредиту были выбраны в первом квартале 2013

	года.
--	-------

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. заем, 0002512/FR61Д004	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
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
Плановый 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.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. заем, 0002512/FR61Д005	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Роснефть Интернэшнл Файненс Лимитед, 5, Харбурмастер Плэйс, Международный центр финансовых услуг, Дублин 1, Ирландия
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	2 000 000 000 USD X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	2 000 000 000 USD X 1
Срок кредита (займа), (лет)	9,3
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4,199%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	06.03.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве,	Облигации участия в займе общей номинальной стоимостью

указываемые эмитентом по собственному усмотрению	2 000 000 000 долларов США со ставкой купонного дохода в размере 4,199 процентов годовых. Дата погашения облигаций – 6 марта 2022 года.
--	---

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серия 001P-01, идентификационный номер выпуска 4B02-01-00122-A-001P	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
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	7,60
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: $K_i = R + 0,1\%$, где K_i – купонная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых; R – Ключевая ставка ЦБ РФ, действующая по состоянию на 5-й (Пятый) рабочий день, предшествующий дате начала i-го купонного периода.</p> <p>В случае, если на дату расчета купонной ставки i-го купона R не будет существовать, то в качестве величины R 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 нефтепродуктов. В данном пункте приводятся риски, связанные с указанной деятельностью Эмитента.

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

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

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

2.4.1. Отраслевые риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.2. Страновые и региональные риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.3. Финансовые риски

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.4. Правовые риски

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

Изменением валютного регулирования

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

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

Изменением налогового законодательства

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.

Федеральным законом от 19.07.2018 № 199-ФЗ "О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации" предусмотрено снижение ставок акцизов на автомобильный бензин класса 5, дизельное топливо и средние дистилляты в отношении операций с указанными товарами, совершенных в период с 01.06.2018 по 31.12.2018.

Иным существенным изменениям, влияющим на деятельность ПАО «НК «Роснефть», законодательство РФ о налогах и сборах в отчетном периоде не подвергалось.

Изменением требований по лицензированию основной деятельности Компании либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых 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.

Приказом Минприроды России от 03.05.2018 №185 (зарегистрирован в Минюсте России 14.06.2018) внесены изменения в Приказ Минприроды от 23.09.2016 N 490 "Об утверждении Порядка проведения экспертизы проектной документации на проведение работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведке месторождений полезных ископаемых и размера платы за ее проведение" (зарегистрировано в Минюсте России 29.12.2016 N 45044), в числе которых введено новое основание для приостановления проведения экспертизы – в связи с необходимостью приведения проектной документации в соответствие с лицензией на пользование недрами. Изменение окажет положительное воздействие на деятельность Компании, поскольку позволяет вносить уточнения в проектную документацию, направленные на приведение в соответствие с лицензией, без отказа в её согласовании и возврата.

Изменением правового регулирования в области земельного и градостроительного законодательства

ПАО «НК «Роснефть» подвержено рискам, связанным с изменением земельного и градостроительного законодательства. За отчетный период указанное законодательство не претерпело существенных изменений. Изменения, которые оказывали бы негативное воздействие на деятельность Компании в отчетном периоде, не происходили.

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 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.

В отчетном периоде значимым изменениям законодательство в соответствующей сфере не подвергалось.

Изменением правил таможенного регулирования

ПАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений. Соответственно, Общество подвержено 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.

01.01.2018 г. вступил в силу Таможенный кодекс Евразийского экономического союза (далее – ТК ЕАЭС). Основные изменения в таможенном законодательстве ЕАЭС связаны с упрощением совершения таможенных операций, сокращением сроков выпуска товаров и количества представляемых для декларирования документов, приоритетом электронного декларирования и документооборота между таможенными органами и участниками ВЭД, включая возможность автоматических регистрации и выпуска таможенных деклараций с использованием информационных систем.

Также в соответствии с Федеральным законом от 28.12.2017 № 436-ФЗ на переходный период с момента вступления в силу ТК ЕАЭС и до принятия нового национального законодательства в области таможенного дела сохранены действующие нормы и порядок таможенного регулирования, регламентирующие совершение таможенных операций при вывозе товаров, в том числе применение временного периодического декларирования, которое используется для таможенного оформления экспортируемых Компанией нефти и нефтепродуктов.

Вероятность возникновения рисков в связи с вступившими в силу в I квартале 2018 года изменениями в таможенном законодательстве и законодательстве о таможенном деле оценивается как невысокая.

Изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том

числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент

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

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

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.6. Стратегический риск

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

Информация приводится в пункте 7.7. настоящего ежеквартального отчета.

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

Отношения, связанные с лицензированием недропользования, регулируются Законом Российской Федерации от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», а также принятыми в соответствии с ним нормативными актами.

Сроки действия части принадлежащих Компании лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в отчетном периоде. При этом в соответствии с действующим законодательством срок действия лицензии продлевается в случае необходимости завершения разработки месторождения. Компания осуществляет постоянный мониторинг сроков действия лицензий и при необходимости реализует мероприятия по их продлению.

Действующее законодательство о недрах предусматривает основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами в случае не выполнения условий своих лицензий. При этом до принятия решений о досрочном прекращении Роснедрами и его территориальными органами владельцу лицензии, предоставляется срок от 3 до 12 месяцев для устранения выявленных нарушений. ПАО «НК «Роснефть» строго следит за выполнением лицензионных обязательств и требований законодательства. В отчетном периоде уполномоченными органами уведомления о приостановлении или досрочном прекращении прав пользования недрами в адрес Компании не направлялись. С учетом практики соблюдения условий лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений, Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

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

Возложение ответственности на Компанию по долгам дочернего общества возможно в соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом «Об акционерных обществах»:

1. По сделкам, заключенным дочерним обществом во исполнение указаний или с согласия Компании;

2. В случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине Компании.

Риски, связанные с ПАО «НК «Роснефть» по долгам третьих лиц, в том числе его дочерних обществ, не являются существенными.

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *публичное акционерное общество «Нефтяная*

компания «Роснефть»

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

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

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

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: **открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НК "Роснефть"**

Дата введения наименования: **07.12.1995**

Основание введения наименования:

создание эмитента.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **024.537**

Дата государственной регистрации: **07.12.1995**

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

Данные о регистрации юридического лица:

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

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

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

Российская Федерация, г. Москва

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

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

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

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

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

Факс: **+7 (499) 517-7235**

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

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

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

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

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

Факс: **+7 (499) 517-86-53**

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

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

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

Адрес нахождения подразделения: **Российская Федерация, 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:

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. 2019**

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, башня «Д», офис 3008.**

Дата открытия: **14.06.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Коробов Андрей Алексеевич**

Срок действия доверенности: **31.01.2019**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
06.10.1

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	444 107 952	547 622 266
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	18.07	16.19

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

Увеличение выручки за 1 полугодие 2018 года по сравнению с 1 полугодием 2017 года на 23,31% произошло вследствие увеличения средних цен реализации на 21,83%, а также вследствие увеличения объемов реализации на 1,21%.

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

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	495 082 447	657 356 986
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	20.15	19.44

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

Увеличение выручки за 1 полугодие 2018 года по сравнению с 1 полугодием 2017 года на 32,78% произошло вследствие увеличения средних цен реализации на экспорт при снижении объемов реализации на 2,3%. В рублевом выражении увеличение цен составило 35,9 %

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

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	497 192 518	749 054 142
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	20.23	22.15

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

Увеличение выручки за 1 полугодие 2018 года по сравнению с 1 полугодием 2017 года на 50,66% произошло вследствие увеличения средних цен реализации на экспорт при незначительном снижении объемов реализации на 0,19%. В рублевом выражении увеличение цен составило 50,95%.

Вид хозяйственной деятельности: *Реализация нефти покупной на экспорт*

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	356 571 560	617 598 288
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	14.51	18.26

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

Увеличение выручки за 1 полугодие 2018 года по сравнению с 1 полугодием 2017 года на 73,2% обусловлено увеличением объемов реализации на 19,81% и увеличением средних цен реализации нефти на экспорт. В рублевом выражении увеличение цен составило 44,57%.

Вид хозяйственной деятельности: *Доходы от участия в других организациях*

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	307 027 635	351 845 435
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	12.49	10.4

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

Увеличение доходов от участия в других организациях за 6 месяцев 2018 года по сравнению с 6 месяцами 2017 года на 14,6% обусловлено большей суммой дивидендов, распределенных внутри Группы от дочерних обществ.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Сырье и материалы, %	38.28	34.82
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	12.03	9.51
Топливо, %	0	0
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	0.49	0.37
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	0.08	0.05
Отчисления на социальные нужды, %	0.16	0.11
Амортизация основных средств, %	2.86	2.32
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	11.98	14.42
Прочие затраты, %	34.12	38.4
амортизация по нематериальным активам, %	0	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
таможенные расходы, %	13.04	14.43

покупная стоимость товаров для перепродажи, %	19.74	22.7
иное (пояснить), %	1.34	1.27
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	115.14	118.59

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

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

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

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

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

Показатель «Выручка от продажи продукции (работ, услуг)» для целей расчета отношения к себестоимости в последней строке таблицы включает корректировку: поставки нефти и нефтепродуктов в зачет ранее полученных долгосрочных предоплат учтены по фактическому курсу на дату признания выручки. Данный подход позволяет обеспечить сопоставимость составляющих выручки и себестоимости, зависящих от курса валют, в рублевой оценке по курсу одного периода.

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 6 мес. 2018 г.

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

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

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

ИНН: ***7710373095***

ОГРН: ***1027739217758***

Доля в общем объеме поставок, %: ***12.6***

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, село Туруханск***

ИНН: ***2437261631***

ОГРН: ***1042400920077***

Доля в общем объеме поставок, %: ***13.7***

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

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

ИНН: ***8603089934***

ОГРН: ***1028600940576***

Доля в общем объеме поставок, %: **16.3**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»**

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

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Доля в общем объеме поставок, %: **11.8**

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

№ п/п	наименование номенклатуры
1	Металл и прокат черных металлов
2	Продукция кабельная
3	Присадки к топливу (МТБЭ)

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

Доля импорта в поставках МТР за 1 полугодие 2018г. (по данным управленческой отчетности согласно принятых к учету счетов-фактур Компании и дочерних обществ) составила 12,2%.

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

Примечание:

- база сравнения с соответствующим периодом предыдущего года имеет строгое соответствие по номенклатуре и коду КСМ,

- единый базис поставки (поставка осуществлялась и в отчетном и базисном периоде в одно и с одним и тем же признаком «Заказчик группа». Признак «Заказчик группа» - название одного из Субъектов РФ согласно ст.65 Конституции РФ), для исключения влияния транспортной составляющей.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

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

1. Реализация нефти и газового конденсата на внутреннем рынке

Основной объем нефти, распределяемой Компанией на внутреннем рынке Российской Федерации, передается для целей переработки на НПЗ Компании на условиях процессинга и купли-продажи. Объем передачи нефти на НПЗ Компании для целей производства нефтепродуктов во II квартале 2018 года составил 25,05 млн. тонн, в т.ч. Уфимская группа НПЗ – 4,49 млн. тонн, АО «РНПК» - 3,53 млн. тонн, ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 2,76 млн. тонн, АО «АНХК» - 2,41 млн. тонн, ОАО «Славнефть-ЯНОС» - 1,98 млн. тонн, АО «Сызранский НПЗ» - 1,85 млн. тонн, ПАО «Саратовский НПЗ» - 1,78 млн. тонн, АО «АНПЗ ВНК» - 1,76 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,48 млн. тонн, АО «Куйбышевский НПЗ» - 1,45 млн. тонн, АО «Новокуйбышевский НПЗ» - 1,08 млн. тонн, ООО «ННПО» - 0,40 млн. тонн, ООО «Пурнефтепереработка» - 0,04 млн. тонн, ООО «КНПЗ» - 0,04 млн. тонн.

Во II квартале 2018 года объем свободной реализации нефти ПАО «НК «Роснефть» с поставкой на сторонние НПЗ России (Омский НПЗ, Афипиский НПЗ, Яйский НПЗ, ОрскНОС, Хабаровский НПЗ и др.) составил 2,62 млн. тонн нефти, включая 1,31 млн. тонн нефти, поставляемой по схеме взаимобменных операций, осуществляемых с целью экономии затрат на транспортировку нефти. Объем свободной реализации газового конденсата на внутреннем рынке во II квартале 2018 года составил 0,03 млн. тонн.

2. Реализация газа на внутреннем рынке

Во II квартале 2018 года на внутреннем рынке Компания реализовала 13,797 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 «Запсибнефтепродукт», ООО «Баинефть-Розница»);

в Северо-Западном федеральном округе (ООО «РН-Архангельскнефтепродукт», 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 «Курскоблнефтепродукт», ПАО «Туланефтепродукт», ПАО «Калуганефтепродукт», ПАО «Рязаньнефтепродукт», АО «РН-Ярославль», ООО «Баинефть-Розница»);

в Приволжском федеральном округе (АО «Пензанефтепродукт», АО «Самаранефтепродукт», АО «Ульяновскнефтепродукт», ПАО «Саратовнефтепродукт», ООО «Баинефть-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, во II квартале 2018 года составил 3 221 тыс. тонн, в том числе на бирже было реализовано 1 180 тыс. тонн, что составляет 39% от всех крупнооптовых продаж Компании.

Нефтепродукты в объеме 2 041 тыс. тонн реализованы преимущественно в адреса крупных конечных потребителей: РЖД, АТЭК, АЛРОСА, Мурманэнергосбыт, Мурманская ТЭЦ, Апатит, 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 во II квартале 2018 года составил 845,9 тыс. тонн.

Дальний Восток:

Объем реализации во II квартале 2018 года составил 532,2 тыс. тонн. Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Приморья во II квартале 2018 года: Находка, Восточный, Владивосток, Козьмино, Ванино, Славянка.

Сахалин:

Объем реализации во II квартале 2018 года составил 17,8 тыс. тонн.

Основной порт присутствия Компании на бункерном рынке Сахалина во II квартале 2018 года - Корсаков.

Черноморский регион:

Объем реализации во II квартале 2018 года составил 77,3 тыс. тонн. Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Чёрного моря во II квартале 2018 года: Новороссийск, Туапсе, Кавказ, Тамань.

Северо-Западный регион:

Объем реализации во II квартале 2018 года составил 105,1 тыс. тонн. Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Северо-Западного региона во II квартале 2018 года: Архангельск, Мурманск, Санкт-Петербург (Большой порт), Калининград, Усть-Луга.

Речные бункеровки:

Объем реализации во II квартале 2018 года составил 113,6 тыс. тонн.
 Основные порты присутствия Компании на рынке речных бункеровок во II квартале 2018 года:
 речные порты Волго-Донского бассейна, рек Сибирского федерального округа и Дальнего Востока.
 Бункеровка за пределами РФ во II квартале 2018 года не осуществлялась.

5. Реализация авиатоплива на внутреннем рынке

Реализация авиатоплива Компанией на внутреннем рынке во II квартале 2018 года составила 880 тыс. тонн.

Структура потребителей на внутреннем рынке во II квартале 2018 года:

- 640 тыс. тонн (66% от общего объема реализации на внутреннем рынке) - авиакомпания и ТЗК;
 - 240 тыс. тонн (34% от общего объема реализации на внутреннем рынке) – прочие потребители, включая реализацию на бирже.

Реализация авиакомпаниям и ТЗК во II квартале 2018 года составила 640 тыс. тонн, в том числе:

- авиакомпаниям – 558 тыс. тонн;

- в адрес ТЗК (опт) – 82 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) Нижневартовск 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.

Во II квартале 2018 года объем реализации битумной продукции Компании составил 711,2 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке реализовано 668,8 тыс. тонн или 94%, реализация на экспорт составила 42,4 тыс. тонн или 6%.

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.

Во II квартале 2018 года объем реализации смазочных материалов составил 242,5 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке - 166,6 тыс. тонн или 69%, на экспорт - 75,9 тыс. тонн или 31%.

Во II квартале 2018 года расширен ассортимент, начались продажи нового моторного масла для дизельных двигателей М-14Д2У, предназначено для судовых, тепловозных и промышленных дизельных двигателей, а также тягелонагруженных дизельных двигателей карьерных автомобилей и дизельных буровых установок.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти на экспорт

Основные схемы поставок нефти, используемые во II 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 Фенешилтке (назначением на Венгрию).

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

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

- Трубопроводом в Китай на условиях DAF - граница РФ/КНР, по трубопроводу ВСТО

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

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

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

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

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

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, Красноленинского НПЗ, Зайкинского ГПП, Загорского УКПНГ, Покровского УПНГ, Бузулукского ГПП, 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 (СМТ), а также на базе СРТ Ванино (дизель и ВГО) в соответствии с условиями внешнеторговых контрактов. Отгрузка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах перевалки, далее нефтепродукты вывозятся танкерами. Помимо этого экспортировалась нефтехимия на условиях СРТ в Украину.

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, Средиземного и Балтийского морей на базе FOB через порт Кавказ, Туапсе и Вентспилс, а также на базе СРТ в Южную Осетию, Белоруссию, Армению и по системе трубопроводов на базе ДАР ЛПДС «8Н»;

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

- Поставки мазута осуществлялись на базе FOB с перевалкой в портах Черного моря (Кавказ, Тамань, Туапсе и Новороссийск), 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 порты Новороссийск, Тамань и Кавказ (танкер-накопитель);

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

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

- Вакуумный газойль - на условиях FOB в страны Черного моря через порты Новороссийск и Кавказ (танкер-накопитель);
 - Сжиженные газы и продукты нефтехимии на базе СРТ в страны Черного, Средиземного морей через порт Кавказ, а также в Польшу, Украину и Китай.
- Нефтепродукты с Ачинского НПЗ реализовывались в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей на базе FOB через порты Кавказ (СМТ, продукты нефтехимии), Туапсе (нафта и дизель), Усть-Луга (мазут и ВГО) и Автово (мазут), в страны Азиатско-тихоокеанского региона через порты Находка (СМТ, нафта и дизель) и Славянка (СМТ). Помимо этого осуществлялись поставки на базе СРТ в Киргизию (бензин), Монголию (дизель) 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 (бензин), Архангельск (бензин каталитического крекинга) и Славянка (СМТ и ВГО), а также в страны Черного моря через порт Кавказ (СМТ). Помимо этого осуществлялись поставки на условиях СРТ в страны Средней Азии (бензин и продукты нефтехимии), Монголию (СМТ, бензин, дизель и сжиженные газы), Эстонию (продукты нефтехимии) и Китай (бензин и продукты нефтехимии).
- Нефтепродукты с Рязанского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:
- Дизельное топливо на базе СРТ в Белоруссию, а также на базе FOB с поставкой в порт Приморск, куда продукт доставлялся преимущественно по системе магистральных нефтепродуктопроводов;
 - Нафта на базе СРТ и FOB с поставкой в порт Усть-Луга;
 - Поставки мазута осуществлялись на базе FOB в страны Балтийского моря через порт Усть-Луга и в страны Черного морей через порт Тамань;
 - Бензины автомобильные поставлялись на базе СРТ в Республику Абхазию и Белоруссию;
 - ВГО на базе СРТ в страны Балтийского моря через порт Высоцк и на базе FOB в страны Черного морей через порт Новороссийск;
 - СМТ в страны Черного и Средиземного морей через порт FOB Кавказ;
 - Сжиженные газы и нефтехимия поставлялись на базе СРТ в Польшу, Финляндию, Белоруссию, Казахстан, Украину и в страны Черного моря через порты Тамань, Темрюк и Кавказ.
- Нефтепродукты с Саратовского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:
- Дизельное топливо поставлялось на базе СРТ в Республику Абхазию и страны Черного и Средиземного морей на условиях FOB через порты Туапсе и Кавказ (танкер-накопитель) с доставкой до узла отгрузки речным транспортом;
 - Нафта поставлялась на условиях FOB в порт Туапсе;
 - 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;
 - Нефтехимия поставлялась на базе СРТ в Украину и Литву.
- Нефтепродукты с Ярославского НПЗ реализовывались в страны Балтийского моря через порты СРТ Автово (мазут), СРТ/FOB Усть-Луга (нафта и мазут), FOB Приморск (дизель), а также на базе СРТ в Белоруссию (нефтехимия), Украину (сжиженные газы), Армению (бензин) и Финляндию (сжиженные газы).
- Нефтепродукты с Нижневартовского НПЗ реализовывались на базе FOB с поставкой в порты Архангельск (нафта), Усть-Луга (нафта), в страны Черного моря через порты Новороссийск (дизель), Тамань (дизель) и Туапсе (нафта), а также на базе СРТ в страны Средней Азии (дизель) и Китай (дизель).
- Нефтепродукты с Краснотуркменского НПЗ реализовывались на базе FOB в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей через порты Усть-Луга (нафта), Туапсе (нафта), Новороссийск (дизель) и Тамань (дизель), а также на базе СРТ в Китай (дизель).
- Нефтепродукты с Зайкинского ГПП, Загорского УКПНГ, Покровского УПНГ, Бузулукского ГПП, Ставропольнефтегаз, Туймазинского ГПП и Шкаповского ГПП экспортировались по следующим направлениям:
- Нафта поставлялась в страны Черного моря на базе FOB через порт Туапсе;
 - Сжиженные газы и продукты нефтехимии поставлялись на условиях СРТ в страны Черного и Средиземного морей через порты Темрюк, Тамань и Кавказ, а также в Украину и Литву.
- Нефтепродукты с Пурнефтепереработки реализовывались в страны Черного и Средиземного морей на базе FOB через порт Туапсе (нафта), Новороссийск (дизель) и Тамань (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, на базе FOB в страны

Балтийского моря железнодорожным транспортом и по системе магистральных нефтепродуктопроводов через порты Вентспилс и Приморск. Помимо этого осуществлялись поставки в страны Черного и Средиземного морей через порт Туапсе, а также по системе трубопроводов на базе ДАР ЛПДС «8Н»;

- Бензины автомобильные поставлялись на базе СРТ в страны Средней Азии;
- 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;
- Мазут поставлялся на базе FOB в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей через порты Новороссийск и Усть-Луга, а также на базах СРТ и FOB через порт Автovo с доставкой до узла отгрузки речным транспортом;
- СМТ поставлялась на базе FOB в страны Черного и Средиземного морей через порты Тамань и Кавказ (танкер-накопитель) с доставкой до узла отгрузки речным транспортом;
- Продукты нефтехимии поставлялись на базе СРТ в страны Средней Азии, Прибалтики, ближнего зарубежья, а также в Финляндию 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 приема 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;
- развитие мелкооптовой реализации, основываясь на принципе дифференцированных инструментов продаж в т.ч. биржевые продажи мелким оптом, долгосрочное контрактование, формульное ценообразование;
- 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. № 5848 на бланке ГТ № 0104714**

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: **21.09.2017**

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

Лицензия переоформлена 05.07.2018, сведения о ней будут отражены в ежеквартальном отчете эмитента за 3 квартал 2018 года.

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 - 2491**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 66,884 тыс.т**

2. Наименование месторождения: Хасырейское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 6329**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 139,001 тыс.т**

3. Наименование месторождения: Наульское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 3712*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 119,686 тыс.т*

4. Наименование месторождения: Лабаганское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 4209*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 182,172 тыс.т*

5. Наименование месторождения: Одопту (участок Одопту)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 106, газ - 2*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 4,007 тыс.т*

6. Наименование месторождения: Лебединское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат*
Размер доказанных запасов: *нефть - 590, газ - 81*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 74,294 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 - 2845, газ - 647*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 85,53 тыс.т; конденсат 0,457 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- 5201; газ - 1030*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 154,882 тыс.т; конденсат 0,201 тыс.т*

9. Наименование месторождения: Северо-Комсомольское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 67751, газ – 66906, ЖПГ - 568*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 51,69 тыс.т; конденсат 6,979 тыс.т; газ природный 51,672 млн.м3*

10. Наименование месторождения: Комсомольское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 30749, газ – 19980, ЖПГ - 2871*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 254,231 тыс.т; конденсат 7,09 тыс.т*

11. Наименование месторождения: Усть-Харампурское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 3570, газ - 477*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 15,127 тыс.т*

12. Наименование месторождения: Барсуковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 14261, газ – 28480, ЖПГ - 3865*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 124,002 тыс.т; конденсат 7,452 тыс.т*

13. Наименование месторождения: Тарасовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 29243, газ – 16155*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 132,47 тыс.т; конденсат 0,676 тыс.т; газ природный 285,918 млн.м3*

14. Наименование месторождения: Южно-Тарасовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть – 345, газ – 69*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 16,502 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 – 19906, газ – 13765, ЖПГ - 1121*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 221,448 тыс.т; конденсат 15,401 тыс.т; газ природный 24,642 млн.м3*

16. Наименование месторождения: Губкинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 8457, газ – 16716, ЖПГ - 1958*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 81,998 тыс.т; конденсат 12,55 тыс.т; газ природный 80,001 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 – 3094, газ – 75671*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 9,946 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 – 268, газ – 1824*

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 - 27434*

20. Наименование месторождения: Восточно-Сургутское

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 9649, газ - 714*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 176,081 тыс.т*

21. Наименование месторождения: Ефремовское

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2591, газ - 124*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 62,228 тыс.т*

22. Наименование месторождения: Западно-Угутское

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2826, газ - 60*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 150,225 тыс.т*

23. Наименование месторождения: Киньяминское

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 8501, газ - 807*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 90,883 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 - 101667, газ - 7541*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2347,228 тыс.т*

25. Наименование месторождения: Мамонтовское

Владелец прав на месторождение
Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 99731, ЖПГ - 256, газ - 6536*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1136,808 тыс.т*

26. Наименование месторождения: Омбинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 28274, газ - 2999*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 804,322 тыс.т*

27. Наименование месторождения: Петелинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 25756, газ - 1196*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 136,463 тыс.т*

28. Наименование месторождения: Правдинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 20088, ЖПГ - 156, газ - 1715*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 381,833 тыс.т*

29. Наименование месторождения: Приобское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 615643, газ - 51744*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6424,818 тыс.т*

30. Наименование месторождения: Приразломное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 177764, газ - 10455*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2322,824 тыс.т*

31. Наименование месторождения: Салымское (участок Салымский ЮС)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 19676, газ - 807*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 118,368 тыс.т*

32. Наименование месторождения: Северо-Салымское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1515, газ - 71*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 64,255 тыс.т*

33. Наименование месторождения: Среднебалыкское (Основная часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 4030, газ - 390*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 127,37 тыс.т*

34. Наименование месторождения: Среднеугутское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5578, газ - 886*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 119,703 тыс.т*

35. Наименование месторождения: Тепловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 6432, газ - 294*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 138,214 тыс.т*

36. Наименование месторождения: Угутское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 26023, газ - 901*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 362,278 тыс.т*

37. Наименование месторождения: Усть-Балыкское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 21066, ЖПГ - 45, газ - 1604*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 440,949 тыс.т*

38. Наименование месторождения: Фаинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7746, газ - 380*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 59,837 тыс.т*

39. Наименование месторождения: Южно-Балыкское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7987, газ - 398*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 332,691 тыс.т*

40. Наименование месторождения: Южно-Сургутское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 30224, газ - 2526*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 325,547 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8327, газ - 356*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 132,143 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5947, газ - 90*

43. Наименование месторождения: Встречное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1621, газ - 33*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 162,132 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 - 12134, газ - 316*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 746,732 тыс.т*

45. Наименование месторождения: Анастасиевско – Троицкое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 3512, газ – 19928*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 59,859 тыс.т; конденсат 4,805 тыс.т; газ природный 402,523 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 - 107976, газ - 175564*

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 – 121333, газ – 59179*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3512,197 тыс.т;
конденсат 88,121 тыс.т; газ природный 502,605 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 – 20528, газ – 2697*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 457,573 тыс.т;
конденсат 0,076 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 – 42361, газ - 3009*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 478,5 тыс.т;
конденсат 27,169 тыс.т*

52. Наименование месторождения: Катильгинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1208, газ - 52*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 51,441 тыс.т*

53. Наименование месторождения: Лугинецкое

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

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

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 3028, ЖПГ - 35, газ - 10935**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 42,02 тыс.т; конденсат 18,438 тыс.т**

54. Наименование месторождения: Первомайское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 6586, газ - 236**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 73,11 тыс.т**

55. Наименование месторождения: Игольско-Таловое

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 925, газ - 69**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 49,799 тыс.т**

56. Наименование месторождения: Западно-Катыльгинское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат - 2289, газ - 127*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 53,393 тыс.т*

57. Наименование месторождения: Крапивинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 5191, газ - 218*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 129,423 тыс.т*

58. Наименование месторождения: Южно-Черемшанское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1433, газ - 71*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 31,149 тыс.т*

59. Наименование месторождения: Советское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*
Место нахождения: *Российская Федерация, 636780, Томская область, г. Стрежевой, ул. Буровиков, дом 23*
ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 20202, газ - 1076*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 182,18 тыс.т*

60. Наименование месторождения: Вахское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 10683, газ - 647**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 193,522 тыс.т**

61. Наименование месторождения: Димитровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Дагнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Дагнефтегаз"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Дагестан, город Махачкала**

ИНН: **0515012247**

ОГРН: **1030500990410**

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

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат - 129, газ – 19622**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,155 тыс.т; конденсат 0,146 тыс.т; газ природный 30,989 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 - 8106**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 99,886 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 - 6393*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 103,439 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 - 2735*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 47,909 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 - 4231*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 80,513 тыс.т*

66. Наименование месторождения: Чутырско-Киенгонское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Удмуртнефть"*
Место нахождения: *Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182*
ИНН: *1831034040*
ОГРН: *1021801147774*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 12362*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 172,293 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 - 3633*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 52,309 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*
Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5568*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 175,979 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 – 2477, газ - 2630*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 139,534 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 – 5532, газ – 35101*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 212,159 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 – 10389, ЖПГ - 294, газ – 594*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 172,279 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 – 2830, ЖПГ - 288, газ – 164*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 57,124 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 – 4389, ЖПГ - 345, газ – 264*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 88,825 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 – 10131, ЖПГ - 465, газ – 612*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 268,243 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 – 12309, ЖПГ - 668, газ – 985*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 181,8 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 – 5599*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 57,572 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 – 2150, газ - 25*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 144,386 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 - 5049*

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* - 52337

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 1191,344 млн.м3*

80. Наименование месторождения: Пырейное

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "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 - 433, газ - 16788*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 277,519 млн.м3*

81. Наименование месторождения: Хадырьяхинское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Сибнефтегаз"*

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

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *газ*

Размер доказанных запасов: *газ - 40605*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 0,055 тыс.т; газ природный 277,943 млн.м3*

82. Наименование месторождения: Береговое месторождение (Береговой участок)

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "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 – 5337, газ – 285513*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 1,863 тыс.т; газ природный 2461,11 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 – 29442, газ - 2235*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 664,357 тыс.т; конденсат 4,159 тыс.т; газ природный 0,865 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 - 367185, газ - 51467*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3512,256 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 - 132177, газ - 10270*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1096,782 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 -174559, газ - 14875*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 380,608 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 - 64637, газ - 32010*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 368,739 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 - 127446, газ - 31096*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 557,78 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 - 31872, газ - 14308*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 227,092 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 - 29134, газ - 12309*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 267,214 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 - 6150, ЖПГ - 713, газ - 1081*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 166,883 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 - 7816, газ - 8837*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 50,646 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 - 13396, газ - 4444*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 130,921 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 - 25219, ЖПГ - 694, газ - 1021*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 301,165 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 - 10167, ЖПГ - 253, газ - 348*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 221,694 тыс.т*

97. Наименование месторождения: Росташиинское

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 - 11553, ЖПГ - 3691, газ - 8663*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 61,782 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 - 10481, ЖПГ - 2780, газ - 5831*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 255,011 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 - 14918, ЖПГ - 513, газ - 625*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 310,025 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 - 8938, газ - 203*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 174,949 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 - 42790, газ - 1490*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1280,883 тыс.т*

102. Наименование месторождения: Северо-Даниловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1232*

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 - 129558, газ - 37719*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2010,428 тыс.т; конденсат 2,162 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*

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

ИНН: *7727004530*

ОГРН: *1027739465632*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть -16540, ЖПГ - 3931, газ - 84704*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 6,81 тыс.т;*

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

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЕШНЛ"*

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

ИНН: *7727004530*

ОГРН: *1027739465632*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 55055, ЖПГ - 25075, газ - 423104*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 335,835 тыс.т; газ природный 1675,458 млн.м3*

106. Наименование месторождения: *Русское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество по добыче нефти и газа из сложностроенных месторождений "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 - 163254, газ - 7492*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 38,253 тыс.тгаз природный 6,677 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 - 4408, газ - 26520*

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 - 8202, газ - 8301*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 96,506 тыс.т; конденсат 11,738 тыс.т; газ природный 71,539 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 - 11289, ЖПГ - 443, газ - 493*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 140,186 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 - 5510**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 411,962 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 - 10402, газ - 1108**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 149,335 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 - 7004, газ - 646**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 89,895 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 - 4622, газ - 228*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 75,901 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 - 17331, газ - 965*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 98,131 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 - 4884, газ - 549*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 142,768 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 - 3959, ЖПГ - 77, газ - 130*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 109,868 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 - 8528***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***нефть 307,528 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 - 3390***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***нефть 127,815 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 - 2499, газ - 69***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***нефть 81,907 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 - 7805, газ - 7912***

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): ***нефть 102,603 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 - 17718, газ - 12916*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1126,49 тыс.мгз природный 0,028 млн.м3*

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 - 40589, газ - 34900*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 303,999 тыс.т*

123. Наименование месторождения: Западно-Мессояхское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Мессояханефтегаз"*

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

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 913*

124. Наименование месторождения: Восточно-Мессояхское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "Мессояханефтегаз"*

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

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 11227, газ - 1182*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 542,079 тыс.т*

125. Наименование месторождения: Кумжинский участок

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "СН Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "СН Инвест"**

Место нахождения: **166700, Россия, Ненецкий автономный округ, г.Нарья-Мар, пгт. Искателей, ул. Строителей, д.8**

ИНН: **2983006955**

ОГРН: **1088383000232**

Вид полезного ископаемого: **конденсат, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: нефть – 4013, газ - 17367**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **классификация PRMS, объемным методом.**

126. Наименование месторождения: Коровинский участок

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЕвроСеверНефть"**

Место нахождения: **166700, Россия, Ненецкий автономный округ, г.Нарья-Мар, пгт. Искателей, ул. Строителей, д.8**

ИНН: **7709765620**

ОГРН: **1077762505303**

Вид полезного ископаемого: **газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **размер условных ресурсов: газ - 5583**

Методика предварительной оценки запасов месторождения: **классификация PRMS, объемным методом.**

127. 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 - 73735, газ – 1132**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1049,813 тыс.т**

128. 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 - 14 579, ЖПГ - 266, газ – 301*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 146,952 тыс.т*

129. 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 - 11845, газ – 114*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 163,438 тыс.т*

130. 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 - 8288, газ – 168*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 113,032 тыс.т*

131. 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 - 6 277, газ – 180.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 135,13 тыс.т*

132. 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 - 6 899, газ – 179*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 115,913 тыс.т*

133. 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 - 24 828, газ – 565*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 202,939 тыс.т*

134. 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 - 8 074, ЖПГ - 157, газ – 246*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 157,659 тыс.т*

135. Наименование месторождения: им. Р. Требса

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 – 13146, газ - 1538*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 224,8 тыс.т*

136. 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: *102020255240*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *Нефть - 6189, Газ - 197*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 99,167 тыс.т*

137. 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: *102020255240*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *Нефть - 8091, Газ - 401*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 85,061 тыс.т*

138. 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: *102020255240*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *Нефть - 4143, Газ - 70, ЖПГ - 57*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 89,151 тыс.т*

139. 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 – 16631, газ - 497**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 48,482 тыс.т**

140. 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**

141. 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 – 31043, газ - 1812**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 330,556 тыс.т**

142. 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: ABC1 - 4987; B2C2 - 33739. Газ: ABC1 - 429; B2C2 - 3650.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1,609 тыс.т.**

143. 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: **1028800000855**

Вид полезного ископаемого: **Газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Газ: ABC1 - 1033; B2C2 - 97873.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

144. 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: B2C2 - 798. Газ: B2C2 - 44.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

145. Наименование месторождения: им. Мазура

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: ABC1 - 3993; B2C2 - 35660. Газ: ABC1 - 498; B2C2 - 4462.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

146. Наименование месторождения: им. Лисовского

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: ABC1 - 3475; B2C2 - 136375. Газ: ABC1 - 4908; B2C2 - 58442.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

147. Наименование месторождения: Минховское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Газ: ABC1 - 80206; B2C2 - 128113.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

148. 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: ABC1 - 3784; B2C2 - 30564. Газ: ABC1 - 248; B2C2 - 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; обеспечение с/Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на 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: **НДПИ**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

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"*

недрами"

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

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

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

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Удмуртнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Удмуртнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 426057, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. Красноармейская, 182.**

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

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 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*

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 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*

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 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**

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"*

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", области в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхне-Ветлянское месторождение

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

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

Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

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

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

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: 2015-12-29

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: *2126-12-31*

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:

Сорочинско-Никольский лицензионный участок

Вид лицензии: ***разведка и добыча ПИ***

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

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество производит оплату налога за добычу полезных ископаемых, оплату других налогов и сборов в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

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

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

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

ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

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

ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

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

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Оренбургнефть»**

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

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО «Оренбургнефть»**

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

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

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

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

44. Номер лицензии: ОРБ02888НР

Дата выдачи лицензии: *2016-02-20*

Срок действия лицензии: *2036-12-26*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Новолюбимовский лицензионный участок

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ***

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

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Общество оплачивает разовый платеж, сбор за выдачу лицензии, плату за пользование геологической информацией о недрах, регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки, разведки, налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Оренбургнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Оренбургнефть»*

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

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: **РФ, Оренбургская область, Бузулук**

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

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

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

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 использовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

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

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

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:

Обязательства выполняются в соответствии с Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Оренбургнефть"***

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

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Оренбургнефть"***

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

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

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 по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Оренбургнефть"*

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

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

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:

Росташинский лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча ПИ*

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

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Общество оплачивает , регулярные платежи за пользование недрами , налог на добычу полезных ископаемых, другие налоги и сборы, включая плату за землю в соответствии с налоговым законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

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

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

52. Номер лицензии: *ТОМ 00075 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *1998-10-29*

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: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

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

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

53. Номер лицензии: *ТОМ 00048 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *1998-09-18*

Срок действия лицензии: *2145-12-31*

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

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кондаковский участок

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

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

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья 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: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

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

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

54. Номер лицензии: ТОМ 00088 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1999-04-09**

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: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

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

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

55. Номер лицензии: ТОМ 00090 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1999-04-09**

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: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

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

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

56. Номер лицензии: ТОМ 00040 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1998-09-17**

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

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

Основание выдачи лицензии: **Закон Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Катыльгинский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

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

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья 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: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

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

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

57. Номер лицензии: ТОМ 00083 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1998-10-29**

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

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:

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: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

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

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

58. Номер лицензии: ТОМ 00086 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1999-04-08**

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: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

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

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

59. Номер лицензии: *ТОМ 00046 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *1998-09-17*

Срок действия лицензии: *2199-12-31*

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

Основание выдачи лицензии: *Закон Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Карайско-Моисеевский участок

Вид лицензии: ***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: *Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Томскнефть" ВНК*

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

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

60. Номер лицензии: *ТОМ 00049 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *1998-09-18*

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 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: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

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

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

61. Номер лицензии: ТОМ 00084 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1999-04-08**

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: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

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

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

62. Номер лицензии: ТОМ 14838 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2009-12-31**

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: ***Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании***

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

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

ИНН: ***7022000310***

ОГРН: ***1027001618918***

63. Номер лицензии: ТОМ 00080 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***1998-10-29***

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:

Обеспечивать показатели разработки, а также выполнение уровней добычи УВС в соответствии с утвержденными в установленном порядке проектными документами на разработку месторождения. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Платежи, налоги 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 Среднеботуобинского 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: 2032-02-25

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

Основание выдачи лицензии: **В соответствии с пунктом 5 статьи 10.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.01.2007 № 53.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курунгский участок

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Курунгского участка**

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

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 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

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-Полюс"**

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 им. Р. Требса и им. 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:

эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "СН Инвест"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "СН Инвест"**

Место нахождения: **Россия, г.Москва, ул.Б.Якиманка, д.33/13, стр.2**

ИНН: **2983006955**

ОГРН: **1088383000232**

72. Номер лицензии: НРМ00813НР

Дата выдачи лицензии: **2017-11-27**

Срок действия лицензии: **2032-11-21**

статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

Основание выдачи лицензии: **на основании статьи 17.1. Закона РФ "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кумжинский участок

Вид лицензии: **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 поисковых и (или) разведочных работ в случае необходимости их проведения, с разбивкой по годам, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по поискам и оценке залежей ПИ и (или) разведке месторождения. Уровень добычи минерального сырья 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 в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЕвроСеверНефть"**

Место нахождения: **166700, Россия, Ненецкий автономный округ, г.Нарья-Мар, пгт. Искателей, ул. Строителей, д.8**

ИНН: **7709765620**

ОГРН: **1077762505303**

73. Номер лицензии: НРМ 00709 НР

Дата выдачи лицензии: **2009-07-16**

Срок действия лицензии: **2039-07-27**

статья 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах»

Основание выдачи лицензии: **На основании п.4 статьи 10.1. Закона РФ "О недрах" , на основании решения конкурсной комиссии**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Коровинский участок

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Коровинского участка**

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

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 в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

74. 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 предоставленную 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

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 11052 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2001-07-30*

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

76. Номер лицензии: ШОМ 11051 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2001-07-30*

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

77. Номер лицензии: ШОМ 11050 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2001-07-30*

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

78. 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, 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.

- 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

Эмитент

79. 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**

80. Номер лицензии: ТЮМ15676НР

Дата выдачи лицензии: **2014-02-20**

Срок действия лицензии: **2037-06-01**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия лицензии продлен

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Усть-Тегусский поисковый блок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых, размещение буровых отходов**

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

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

81. Номер лицензии: ТЮМ15674НР

Дата выдачи лицензии: **2014-02-20**

Срок действия лицензии: **2031-06-01**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах" срок действия продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Пихтовый поисковый блок

Вид лицензии: **геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ**

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

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы

разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

82. 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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах".

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Уватнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Уватнефтегаз"**

Место нахождения: **6626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**
ИНН: **7225003194**
ОГРН: **1087232040257**

83. Номер лицензии: ТЮМ15980НР

Дата выдачи лицензии: **2016-02-05**

Срок действия лицензии: **2028-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах". Срок продлен

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Демьянское месторождение и прилегающая территория

Вид лицензии: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых**

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

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

84. Номер лицензии: СЛХ 02518 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-05-04**

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

85. 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

86. Номер лицензии: СЛХ 02498 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-14**

Срок действия лицензии: **2069-12-30**

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

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

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

87. 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

Эмитент

88. Номер лицензии: СЛХ 02516 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-02-10

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

89. 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**

90. 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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

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**

91. 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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

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 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

93. 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:

Хадырьяхинский 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*

94. 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*

95. 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 пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"**

Место нахождения: **РФ, Ямало-Ненецкий автономный округ, Новый Уренгой,**

ИНН: **7727004530**

ОГРН: **1027739465632**

96. 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 реоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Уренгойское месторождение

Вид лицензии: **геологическое изучение, добыча углеводородного сырья из залежей нижнемеловых и верхне-среднеюрских отложений**

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

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

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

ИНН: *7727004530*

ОГРН: *1027739465632*

97. Номер лицензии: СЛХ16060НР

Дата выдачи лицензии: *2016-05-04*

Срок действия лицензии: *2043-12-31*

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:

Ново-Уренгойский участок недр

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых.*

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

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Тюменнефтегаз"*

Место нахождения: *РФ, Тюменская область, Тюмень*

ИНН: *7202027216*

ОГРН: *1027200774974*

98. 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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

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**

99. 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**

100. 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

101. 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

102. 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

103. 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**

104. 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

105. 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*

106. 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

107. 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**

108. Номер лицензии: KPP 15931 НР

Дата выдачи лицензии: **2015-12-02**

Срок действия лицензии: **2112-12-31**

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

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Ванкорский участок

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

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

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**

109. Номер лицензии: KPP 02740 НР

Дата выдачи лицензии: **2015-11-18**

Срок действия лицензии: **2112-12-31**

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

Основание выдачи лицензии: **статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ванкорская площадь

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

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

Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в

установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами и другие налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством РФ*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Востсибнефтегаз"*

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

ИНН: *7710007910*

ОГРН: *1028800000855*

110. 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: *1028800000855*

111. Номер лицензии: KPP 02915 НР

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***

112. Номер лицензии: KPP15947HP

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 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:

В соответствии с условиями пользования

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***

113. Номер лицензии: KPP15932НЭ

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 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:

Лицензионные обязательства выполняются

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Тагульское"***

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

ИНН: ***2464051552***

ОГРН: ***1032402517311***

114. 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:

В соответствии с условиями пользованиями

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*

115. Номер лицензии: KPP16330HP

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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сузун"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сузун"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Красноярск*

ИНН: *8401005829*

ОГРН: *1028400001189*

116. 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*

117. 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

118. 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

119. 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

120. 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

121. 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

122. 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

123. 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 "Верхнеичерскнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Верхнеичерскнефтегаз"**

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

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

124. 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:

Верхнеичерский 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: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

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

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

125. Номер лицензии: ХМН 00344 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-06-06*

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: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

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

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

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

126. Номер лицензии: ХМН00345 НЭ

Дата выдачи лицензии: *1996-06-10*

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: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

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

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

127. Номер лицензии: ХМН 00343 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-06-06**

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: **Открытое акционерное общество "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании**

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

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

128. Номер лицензии: ХМН 00316 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-03-18**

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

129. 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

130. 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

131. 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

132. 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

133. 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:

Киньяминский 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 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

135. 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

136. 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

137. 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

138. 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

139. 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

140. 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

141. 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

142. 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

143. 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

144. 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

145. 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:

Среднеугутский 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 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

147. 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

148. 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

149. 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

150. 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 определяют 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 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

152. 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

153. 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

154. 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

155. 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

156. 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

157. 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 недр 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**

158. 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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

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

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

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

159. 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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РН-Няганьнефтегаз"*
Место нахождения: *РФ, ХМАО-Югра, Нягань*
ИНН: *8610010727*
ОГРН: *1028601496725*

160. 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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РН-Няганьнефтегаз"*

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

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

ИНН: *8610010727*

ОГРН: *1028601496725*

161. 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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: ***8603089941***

ОГРН: ***1028600944250***

162. 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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»***

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

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

ИНН: ***8603089941***

ОГРН: ***1028600944250***

163. Номер лицензии: ХМН03201НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-06-21**

Срок действия лицензии: **2044-02-17**

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

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хохловский участок недр

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

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

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **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**

164. Номер лицензии: ХМН15170НЭ

Дата выдачи лицензии: **2011-06-23**

Срок действия лицензии: **2117-01-01**

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

Основание выдачи лицензии: **ст.17. Закона РФ "О недрах", переоформление**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Варьеганский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча ПИ**

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

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании**

недрами, земельными участками, акваториями.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *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: ХМН16058НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-05-04*

Срок действия лицензии: *2151-01-01*

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнеколик-Еганский участок недр

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

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

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Варьеганнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Варьеганнефтегаз"*

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

ИНН: *8609000160*

ОГРН: *1028601465067*

166. Номер лицензии: ХМН16059НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-05-04*

Срок действия лицензии: *2038-06-08*

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Бахилловский участок недр

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

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

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Варьеганнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Варьеганнефтегаз"**

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

ИНН: **8609000160**

ОГРН: **1028601465067**

167. Номер лицензии: ХМН03190НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-20**

Срок действия лицензии: **2038-06-08**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Срок продлен

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Хохряковский участок недр

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

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

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

168. Номер лицензии: ХМН03171НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-04-13*

Срок действия лицензии: *2122-12-31*

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

Основание выдачи лицензии: ***В порядке переоформления, ст.17.1 Закона РФ "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский (северная часть) участок недр

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

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

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»*

Место нахождения: *Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»*

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

169. Номер лицензии: ХМН03164НР

Дата выдачи лицензии: *2016-02-18*

Срок действия лицензии: *2038-02-01*

В соответствии с Законом РФ "О недрах" до окончания срока отработки

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Мыхпайский участок

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений ПИ, разведка и добыча ПИ***

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

Условия, определяющие виды и объемы по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя

недр.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами. Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск**

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

170. 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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

171. Номер лицензии: ХМН03198НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-06-21**
Срок действия лицензии: **2065-12-31**
На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **В порядке переоформления с.17.1**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Малосикторский участок недр

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

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

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

172. 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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ННП»**

Место нахождения: : **628616, Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

173. Номер лицензии: ХМН03241НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-08-17**

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

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

Основание выдачи лицензии: **Закон РФ "О недрах" ст. 17. 1 в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кошильское месторождение

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

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

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

174. 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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ННП»**

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

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

175. Номер лицензии: ХМН03243НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-08-17**

Срок действия лицензии: **2099-12-31**

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Хохряковское месторождение

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

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

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Нижневартовское нефтегазодобывающее предприятие»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ННП»**

Место нахождения: **628616, Российская федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск**

ИНН: **8603089941**

ОГРН: **1028600944250**

176. 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**

177. 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:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

178. 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

179. 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**

180. 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*

181. 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*

182. 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: *1020202555240*

183. 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:
Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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*

184. 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:
Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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*

185. 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 пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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*

186. Номер лицензии: УФА 02281 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 № 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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 02333 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2017-04-21*

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 № 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 пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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 16100 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:

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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**

189. Номер лицензии: УФА 16257 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-26**

Срок действия лицензии: **2081-01-01**

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 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 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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: УФА 16106 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-07-11**

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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*

192. 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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 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, 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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**

194. Номер лицензии: УФА 02338 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-04-21**

Срок действия лицензии: **2041-12-31**

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 неуплате 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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*

195. Номер лицензии: УФА 02256 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-10-10*

Срок действия лицензии: *2032-12-31*

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 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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*

196. 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, 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;

- 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 участку 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:
Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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*

197. 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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*

198. Номер лицензии: УФА 16210 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-16**

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 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, 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 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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 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 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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*

200. Номер лицензии: УФА 02229 НР

Дата выдачи лицензии: 2016-09-15

Срок действия лицензии: 2034-12-31

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, г) 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:
Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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 02239 НР

Дата выдачи лицензии: *2016-09-16*

Срок действия лицензии: *2034-12-31*

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, достоверных 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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*

202. 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башинефть"*

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

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

203. Номер лицензии: УФА 02278 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-13**

Срок действия лицензии: **2029-12-31**

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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**

204. Номер лицензии: УФА 02302НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-21**

Срок действия лицензии: **2058-01-01**

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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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**

205. 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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: **102020255240**

206. 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 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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*

208. 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.
Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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**

209. 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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**

210. Номер лицензии: УФА 16302 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-01-24**

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:

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, 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 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:

Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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**

211. 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:
Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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*

212. Номер лицензии: *ХМН15170НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2011-06-23*

Срок действия лицензии: *2117-01-01*

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 пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Обязательства выполняются в соответствии с лицензионным соглашением и Законом РФ "О недрах"

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "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*

213. 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:
Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.

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*

214. Номер лицензии: УФА 02303 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-11-21*

Срок действия лицензии: *2032-12-31*

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: *Эмитентом выполняются все обязательства, следующие из лицензий.*

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»
ПАО «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.

Во II квартале 2018 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 2 767 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;

Во II квартале 2018 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1 467 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.

Во II квартале 2018 года объем переработки нефти на АО «АНПЗ ВНК» составил 1 734 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 смешанная 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;

Во II квартале 2018 года объем переработки нефти в АО «НК НПЗ» составил 1 065 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.

Во II квартале 2018 года объем переработки на АО «КНПЗ» составил 1 451 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.

Во II квартале 2018 года объем переработки на АО «СНПЗ» составил 1 856 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-З-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.

Во II квартале 2018 года объем переработки нефти на АО «АНХК» составил 2 395 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.

Во II квартале 2018 года объем переработки нефти в ООО «Стрежевской НПЗ» (доля ПАО «НК «Роснефть») составил 42,7 тыс. тонн, объем переработки нефти без возвратного продукта составил 21,3 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 во II квартале 2018 года принято в переработку давальческого сырья в объеме - 204414,294 тонн, в том числе:

- сырьё для пиролиза - 184566,359 тонн,
- сжиженные углеводородные газы - 19847,935 тонн.

Произведено товарной продукции 154 106,096 тонн (товарной для завода с учетом передачи на АНХК) и 126 697,349 тонн (товарной для Роснефти без учета передачи на АНХК и НК).

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 II квартала 2018 года:*
- взято в переработку углеводородного сырья, в объеме - 278 858 тонн;
 - произведено товарной продукции - 267 755 тонн.

Нефтегорский ГПЗ

АО «Нефтегорский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов АО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов ПАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 680 млн. куб. м/год.

АО «Нефтегорский ГПЗ» выпускает следующую продукцию:

- фракцию широкую легких углеводородов (ШФЛУ) марки А;
- фракцию этановую марки Б;
- сухой отбензиненный газ;
- серу техническую газовую комовую.

За отчетный период – II квартал 2018 года объем переработки сырья составил - 104,865 млн. куб. м, в том числе:

- от АО «Самаранефтегаз» - 88,687 млн. куб. м;
- от ПАО «Оренбургнефть» - 16,178 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа произведено 126586,791 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 ПАО «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 – II квартал 2018 года объем переработки сырья составил 54,462 млн. куб. м, в том числе:

- от АО «Самаранефтегаз» - 54,462 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа произведено 56,854 тыс. тонн продукции.

ООО «РН-Бузулукское ГПП»

ООО «РН-Бузулукское ГПП» осуществляет переработку попутного нефтяного и природного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов ПАО «Оренбургнефть» и ШФЛУ с Росташинской УУГ ПАО «Оренбургнефть».

Проектная мощность Зайкинского ГПП – 2 200 млн. куб. м/год.; Покровской УКПГ – 426 млн. куб. м/год.

За отчетный период – II квартал 2018 года объем переработки сырья составил:

Зайкинского ГПП

- попутного нефтяного газа – 197,092 млн. куб. м;
- природного газа – 33,439 млн. куб. м;
- НГК – 23,904 тыс. тонн, в пересчете на ПНГ 10,982 млн. куб. м.

В процессе переработки попутного нефтяного и природного газа, а также ШФЛУ, получены и реализованы следующие виды продукции:

- пропан технический – 10,827 тыс. тонн;
- бутан технический – 10,176 тыс. тонн;
- (смешением пропана и бутана) пропан-бутан технический – 19,060 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 8,262 тыс. тонн;
- газ горючий природный сухой отбензиненный – 212,825 млн. куб. м;
- электроэнергии – 11386,10 тыс. кВт*ч.

Покровской УКПГ

- попутного нефтяного газа – 77,291 млн. куб. м;

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены и реализованы следующие виды продукции:

- пропан-бутан технический – 26,746 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 6,804 тыс. тонн;
- сера газовая коловая – 0,853 тыс. тонн;
- газ горючий сухой отбензиненный – 53,205 млн. куб. м.
- электроэнергия – 5015,74 тыс. кВт*ч.

ПАО «Оренбургнефть» (УКПНГ «Загорская»)

ПАО «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 – II квартал 2018 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 36,038 млн. куб. м.

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены следующие виды продукции:

- ШФЛУ - 19,430 тыс. тонн.

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 27,361 млн. куб. м.

Переданы ПАО «НК «Роснефть» для реализации следующие виды продукции:

- ШФЛУ - 19,363 тыс. тонн.

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 23,252 млн. куб. м.

ООО «РН-Пурнефтегаз»

ООО «Пурнефтегаз» является нефтегазодобывающим дочерним Обществом-оператором ПАО «НК «Роснефть» и осуществляет переработку газа.

Проектная мощность установки подготовки газа ДКС Комсомольская – 2300 млн. куб. м/год.

За отчетный период – II квартал 2018 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 482,575 млн. куб. м.

- природного газа – 57,475 млн. куб. м.

В процессе переработки ПНГ, получены следующие виды продукции:

- ФЛУ - 24,957 тыс. тонн.

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 532,487 млн. куб. м.

Переданы ПАО «НК «Роснефть» для реализации следующие виды продукции:

- ФЛУ – 24,550 тыс. тонн.

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 532,487 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.

Во II квартале 2018 года объем переработки нефти на НПЗ Rosneft Deutschland GmbH с учетом увеличенной доли в PCK Raffinerie GmbH составил 3,04 млн. тонн.

Произведено 3,12 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.

Во II квартале 2018 года объем переработки нефти в АО «РНПК» составил 3 541 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.

Во II квартале 2018 года объем переработки сырья на ПАО «Саратовский НПЗ» составил 1 783 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-700С (ввод в эксплуатацию - 2005 г.).
- С 01.03.2012 поставки нефти на ЛИННИК 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.

ЛА-1М (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-3-К5; летнее ДТ-Л-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;
- мазут топочный марки М-100;
- газойль каталитический тяжелый;
- нефтяные битумы;
- масла;
- серная кислота и сера.

Во II квартале 2018 года объем переработки нефти в ОАО «Славнефть-ЯНОС» составил 1 983 тыс. тонн (50% от общего объема переработки нефти, так как Компании принадлежит 50% акций ОАО «Славнефть-ЯНОС»).

Красноленинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «Красноленинский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. Ввод в эксплуатацию: 1996 г.

В составе КНПЗ 1 технологическая установка первичной переработки нефти.

Жизненный цикл установки V-6000 и этапы ремонтов и модернизаций:

- плановые ремонты с 1997 по 2007 годы - ежегодно, 2009 г., 2011 г.;
- 2007 г.: реконструкция АСУТП;
- 2008 г.: строительство операторной во взрывоустойчивом исполнении;
- 2009 г.: реконструкция паровой котельной;
- 2010 г.: строительство операторной во взрывоустойчивом исполнении на территории пункта налива;
- 2011 г.: строительство блочно-модульных градирен оборотной воды, азотной станции, резервуара противопожарного запаса воды РВС-1000;
- 2012 г.: строительство блока подготовки газа для использования собственного углеводородного газа в качестве топлива печи нагрева сырья.

Структура продукции:

- бензин газовый стабильный (БГС);
- дизельные топлива по контрактной спецификации (экспорт);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1.

Во II квартале 2018 года объем переработки нефти в ООО «КНПЗ» составил 72 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 41 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.

Во II квартале 2018 года объем переработки нефти в ООО «ННПО» составил 1 197 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 399 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. Пурне - оснащение парком хранения стабильного газоконденсата 20,0 тыс. м3, 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.

Во II квартале 2018 года объем переработки нефти в ООО «Пурнефтепереработка» составил 83 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 42 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

НПЗ ПАО АНК «Баинефть»

ПАО АНК «Баинефть» осуществляет переработку нефти на собственных мощностях филиала «Баинефть-Уфанефтехим».

Мощность на 01.01.2018 г. согласно Форме № 1-натура-БМ, тыс. тонн нефти/год

«Баинефть-УНПЗ»	6 600
«Баинефть-Новойл»	7 402
«Баинефть-Уфанефтехим»	9 500
Итого по НПЗ	23 502

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) на собственных мощностях. Для переработки используются следующие основные процессы:

- аминная очистка ПНГ;
- абсорбционно-десорбционное фракционирование ПНГ;
- фракционирование нестабильного бензина, полученного после фракционирования ПНГ.

Во II квартале 2018 года ЕНПЗ ПАО АНК «Башнефть» было переработано 4 488 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 27.11.2010 № 311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации» и иными нормативно-правовыми актами.

Реализация на экспорт продуктов переработки нефти, подпадающих 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 требования к эмитентам, 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 удерживать 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.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **Rosneft Trading S.A.**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Trading S.A.**

Место нахождения

Швейцария, Place du Lac 2, 1204 Geneva

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:

ПАО «НК «Роснефть» --> ООО «РН-Иностранные проекты» --> Rosneft Holdings LTD S.A.

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**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Касими́ро Дидье (председатель)	0.0043	0.0043
Ришар Даниэль	0	0

Наименование органа управления: **Генеральный директор**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Купер Маркус	0	0

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Банкорнефть"**

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 "Банкорнефть" является одним из поставщиков углеводородов для реализации их Эмитентом

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лазеев Андрей Николаевич	0.0019	0.0019
Пригода Артем Владимирович	0.0004	0.0004
Соколов Александр Анатольевич	0.0003	0.0003
Эдель Сергей Иванович	0	0
Матюшок Артем Владимирович	0	0
Малахов Ринат Аркадьевич	0	0
Прокудин Леонид Николаевич	0	0
Рао Пасала Кришна	0	0
Хунтия Пранаб Кумар	0	0
Рой Бисвайджит	0	0
Миттал Раджеев Кумар	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных 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) ПАО «НК «Роснефть» --> Rosneft Holding Limited --> Rosneft Industrial Holdings Limited --> Rosneft International Holdings Limited --> NOVY INVESTMENTS LIMITED --> АО «РН Холдинг»;
- 2) ПАО «НК «Роснефть» --> АО «РН Холдинг»

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: **Публичное акционерное общество "Оренбургнефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "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) ПАО «НК «Роснефть» --> Rosneft Holding Limited --> Rosneft Industrial Holdings Limited --> Rosneft International Holdings Limited --> NOVY INVESTMENTS LIMITED --> АО «РН Холдинг»;**
- 2) ПАО «НК «Роснефть» --> АО «РН Холдинг»;**
- 3) ПАО «НК «Роснефть» --> Rosneft Holding Limited --> Rosneft Industrial Holdings Limited --> Rosneft International Holdings Limited --> NOVY INVESTMENTS LIMITED.**

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
Гиниятуллин Рамиль Рафаэлович	0.000009	0.000009
Пригода Артем Владимирович	0.0004	0.0004
Горобец Евгений Александрович	0	0

Матвеев Илья Павлович	0	0
-----------------------	---	---

Едиличный 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 "Башнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

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, %
Гурьев Евгений Александрович	0	0
Федоров Павел Сергеевич (председатель)	0	0
Шишкин Андрей Николаевич	0.0036	0.0036
Латыпов Урал Альфретович	0	0
Самедов Фархад Астанович	0	0
Касимиرو Дидье	0.0043	0.0043
Каримов Отабек Кучкарович	0	0
Кристоф Неринг	0	0
Пригода Артем Владимирович	0.0004	0.0004
Завалева Елена Владимировна	0.00006	0.00006

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: **Rosneft Deutschland GmbH**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Deutschland GmbH**

Место нахождения

Германия, , Behrestrabe 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:

ПАО «НК «Роснефть» --> ООО «РН-Иностранные проекты» --> Rosneft Holdings LTD S.A.

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**

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

На 30.06.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Земельные участки	2 349 354	
Здания	53 082 809	23 470 340
Сооружения	1 250 738 019	718 942 120
Машины и оборудование	172 621 533	118 704 576
Инструмент		
Транспортные средства	4 600 713	3 006 567
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 728 216	1 505 732
Прочие	243 816	217 403
ИТОГО	1 485 364 460	865 846 738

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: ***По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.***

Отчетная дата: ***30.06.2018***

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершеного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

Выбытие основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, не планируется.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	5.955	11.404
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.495	0.56
Рентабельность активов, %	2.946	6.381
Рентабельность собственного капитала, %	17.639	37.98
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату		
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %		

Показатели «коэффициент оборачиваемости активов, раз», «рентабельность активов, %» и «рентабельность собственного капитала, %» за неполный год рассчитаны в годовом выражении путем применения коэффициента 365/181 за 6 месяцев 2017г. и 365/181 за 6 месяцев 2018г.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Увеличение коэффициента оборачиваемости активов за 6 месяцев 2018 года по сравнению с 6 месяцами 2017 года связано с опережающим ростом выручки на фоне увеличения цен на нефть по сравнению с ростом балансовой стоимости активов.

Увеличение нормы чистой прибыли, рентабельности активов и рентабельности собственного капитала за 6 месяцев 2018 года по сравнению с уровнем 6 месяцев 2017 года связано с ростом чистой прибыли Общества.

Чистая прибыль в индивидуальной бухгалтерской отчетности Общества по РСБУ за 6 месяцев 2018 года возросла на 239,3 млрд руб. и составила 385,6 млрд руб. по сравнению с 146,3 млрд руб. за 6 месяцев 2017 года. Росту прибыли способствовали наращивание объемов реализации, увеличение цен на нефть, изменение курса рубля, доходы от оптимизации структуры владения компаниями Группы ПАО «НК «Роснефть» в рамках перехода на холдинговую структуру управления.

Руководство Компании концентрирует усилия по максимизации эффективности и результатов работы Группы компаний в целом.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2017, 6 мес.	2018, 6 мес.
-------------------------	--------------	--------------

Чистый оборотный капитал	-610 118 686	-444 397 991
Коэффициент текущей ликвидности	0.77	0.85
Коэффициент быстрой ликвидности	0.71	0.77

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

По состоянию на 30.06.2018 года чистый оборотный капитал увеличился на сумму 165 721 млн. руб. (с -610 119 млн. руб. по состоянию на 30.06.2017 года до -444 398 млн. руб. по состоянию на 30.06.2018 года), данное изменение произошло за счет роста оборотных активов (без учета долгосрочной дебиторской задолженности) на 546 197 млн. руб. (с 2 012 344 млн. руб. по состоянию на 30.06.2017 года до 2 558 541 млн. руб. по состоянию на 30.06.2018 года) и менее значительного увеличения принимаемых к расчету величины чистого оборотного капитала краткосрочных обязательств на 380 477 млн. руб. (с 2 622 462 млн. руб. по состоянию на 30.06.2017 года до 3 002 939 млн. руб. по состоянию на 30.06.2018 года).

При этом изменение вышеуказанных показателей произошло в основном за счет:

- роста краткосрочной дебиторской задолженности на 590 865 млн. руб. (с 972 959 млн. руб. по состоянию на 30.06.2017 года до 1 563 824 млн. руб. по состоянию на 30.06.2018 года);
- снижения краткосрочных финансовых вложений на 130 532 млн. руб. (с 803 882 млн. руб. по состоянию на 30.06.2017 года до 673 350 млн. руб. по состоянию на 30.06.2018 года);
- роста кредиторской задолженности на 551 384 млн. руб. (с 1 680 173 млн. руб. по состоянию на 30.06.2017 года до 2 231 557 млн. руб. по состоянию на 30.06.2018 года);
- снижения краткосрочных заемных средств на 111 113 млн. руб. (с 766 960 млн. руб. по состоянию на 30.06.2017 года до 655 847 млн. руб. по состоянию на 30.06.2018 года).

По состоянию на 30.06.2018 года по сравнению с 30.06.2017 года показатели ликвидности Эмитента увеличились за счет вышеописанных изменений оборотных активов и краткосрочных обязательств:

- коэффициент текущей ликвидности увеличился на 0,08 (с 0,77 до 0,85);
- коэффициент быстрой ликвидности увеличился на 0,06 (с 0,71 до 0,77).

Рост показателей ликвидности свидетельствует о повышении кредитоспособности Эмитента.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 30.06.2018 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО АНК "Башинефть"**

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

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
07.04.2004	1-01-00013-А	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **102 432 459**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **102 432 459 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **380 134 032**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

В соответствии с решением годового общего собрания ПАО АНК «Башнефть» (протокол от 02.07.2018 года, № 48) объявлены дивиденды по итогам 2017 отчетного года в денежной форме в размере:

- 158,95 руб. на одну размещенную обыкновенную акцию на общую сумму 23 500 199 426,55 руб.,

- 158,95 руб. на одну размещенную привилегированную акцию типа «А» на общую сумму 4 734 804 507,40 руб.

Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты; размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты; размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты

Дополнительная информация:

отсутствует.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала: **На начало 2017 года резерв составил 17 097 936 тыс. руб., на конец 2017 года резерв составил 16 901 217 тыс. руб.**

Иные финансовые вложения

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Rosneft Holding Limited**

Сокращенное фирменное наименование: *Rosneft Holding Limited*

Место нахождения: *Кипр, Никосия, Эсперидон 5, ЗДАНИЕ ЭСПЕРИДОН, 3 этаж, 2001 Строволос*

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: *1 707 564 188*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): *100*

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: *Размер дохода в 1 квартале 2018 года составил 4 220 701 тыс. руб., выплата осуществлена 19.03.2018; размер дохода во 2 квартале 2018 года составил 211 606 363 тыс. руб., выплата осуществлена 24.07.2018.*

Дополнительная информация:
отсутствует.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: *Потенциальных убытков, связанных с банкротством предприятий, в которые произведены инвестиции, нет*

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета: *Учет финансовых вложений Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.*

Учет финансовых вложений Общество производило в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/2002, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 10.12.2002 года № 126н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.06.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Приобретение и создание НМА	2 214 098	0
Сейсмические исследования 3D, 4D в поддержку разработки месторождений	1 741 919	0
Товарные знаки	21 231	10 356
Патенты	750 695	281 987
Программный продукт	1 536 676	1 210 567
Аудиовизуальные произведения	14 522	14 522
Мультимедийные продукты	58 569	57 680
Интернет сайт	11 758	1 978
Цифровые электронные карты и пространственные данные	125 472	112 821
Лицензии добычные	9 102 769	1 678 955
Лицензии прочие	885	605
Лицензии смешанные	13 208 452	3 067 768
Результаты сейсмических исследований 3D 4D в	849 993	81 570

поддержку разработки месторождений		
Информация, полученная по результатам бурения успешных ликвидированных поисково-оценочных/разведочных скважин	38 482	3 444
Ноу-хау	3 239	1 446
ИТОГО	29 678 760	6 523 699

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Учет нематериальных активов Эмитента производится в соответствии с законодательством РФ.

Учет нематериальных активов Эмитентом производился в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 года № 153н.

Отчетная дата: **30.06.2018**

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

31.10.2016г. Советом директоров Компании утверждена Программа Инновационного развития ПАО «НК «Роснефть», определяющая комплекс мероприятий, в сфере модернизации, научно-технического развития и инноваций, в целях повышения эффективности процессов добычи и переработки нефти, сокращения удельных затрат Компании.

Основными направлениями инновационного развития Компании являются:

- Технологии ГРП и разработки месторождений (в т.ч. строительство скважин)
- Технологии добычи нефти и газа, промысловая инфраструктура.
- Нетрадиционные источники углеводородов (битумы, бажен, гидраты и т.п.).
- Шельф.
- Технологии нефтехимии и нефтепереработки.
- Информационные технологии.
- Общекорпоративные проекты.
- Экология.

Во II квартале 2018 г. финансирование мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании составило 1 152,6 млн руб., в т.ч. затраты ПАО «НК «Роснефть» - 644,7 млн руб. Общая сумма финансирования мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании по итогам 6 месяцев 2018 г. составила 3 082,4 млн руб. в т.ч. затраты ПАО «НК «Роснефть» - 794,5 млн руб. Данные средства были направлены на разработку новых технологий, испытание новых технологий, разработку собственных информационных систем.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности:

По состоянию на дату окончания отчетного квартала Эмитентом получены:

Патенты на изобретения:

1. №2289829 на «Способ геофизической разведки для выявления нефтегазовых объектов», срок действия до 18.08.2025;
2. №2300126 на «Способ геофизической разведки для выявления малоамплитудных тектонических нарушений нефтегазопродуктивных горных пород в трехмерном межскважинном пространстве», срок действия до 29.03.2026;
3. №2314554 на «Способ размещения наклонных и горизонтальных нефтегазовых скважин на основе спектральной декомпозиции геофизических данных», срок действия до 09.06.2026 г.;
4. №2322611 на «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», срок действия до 25.08.2026;
5. №2322571 на «Способ динамической эксплуатации скважины электронасосом с частотно-регулируемым приводом», срок действия до 25.08.2026;
6. №2477736 на «Полимерно-битумное вяжущее для дорожного покрытия и способ его получения», срок действия до 20.04.2031.;
7. №2478694 на «Многофункциональная присадка к автомобильным бензинам», срок действия до

08.06.2031;

8. №2478692 га «Судовое маловязкое топливо», срок действия до 09.02.2031;

9. №2488689 на «Скважинная насосная установка для одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов», срок действия до 29.02.2032;

10. №2482917 на «Способ получения гетерогенного катализатора для получения ценных и энергетически насыщенных компонентов бензинов», срок действия до 05.04.2032;

11. №2489570 на «Система передачи данных для мониторинга за процессом добычи углеводородов», срок действия до 29.02.2032;

12. №2487238 на «Скважинный контрольно-измерительный комплекс и способ его монтажа в горизонтальной скважине», срок действия до 09.02.2032;

13. №2493359 на «Насосная пакерная установка для одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов», срок действия до 22.03.2032.;

14. № 2498048 на «Скважинная установка и способ ее монтажа», срок действия до 12.04.2032;

15. №2500882 на «Способ одновременно-раздельной или поочередной добычи пластового флюида из скважин многопластовых месторождений с применением внутрискважинного разъема «мокрый контакт», срок действия до 08.12.2031;

16. №2507244 на «Пакет присадок к дизельным маслам и дизельное масло его содержащее», срок действия до 23.08.2032;

17. №2515248 на «Способ получения изделий из полидициклопентадиена центробежным формованием», срок действия до 15.05.2033;

18. №2515628 на «Способ разработки нефтяных низкопроницаемых залежей с применением горизонтальных скважин с поперечно-направленными трещинами гидроразрыва пласта», срок действия до 16.01.2033;

19. №2515629 на «Способ определения хрупких зон коллекторов», срок действия до 16.01.2033;

20. №2523015 на «Катализатор для получения синтетических базовых масел в процессе соолигомеризации этилена с б-олефинами С6-С10 и способ его приготовления», срок действия до 28.03.2033;

21. №2523321 на «Материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 15.05.2033;

22. № 2523320 на «Полимерный проппант и способ его получения», срок действия до 31.05.2033;

23. №2523010 на «Компрессорное масло» патент срок действия до 12.07.2033;

24. №2524719 на «Способ определения застойных и слабодренируемых нефтяных зон в низкопроницаемых коллекторах», срок действия до 23.04.2033;

25. №2524722 на «Полимерный проппант повышенной термостойкости и способ его получения» патент, приоритет 15.05.2033;

26. №2525117 на «Способ активации молибден-цеолитного катализатора ароматизации метана», срок действия до 28.03.2033;

27. №2525118 на «Каталитическая система процесса тримеризации этилена в а-олефины срок действия до 28.03.2033;

28. №2525119 на «Катализатор для получения синтетических базовых масел и способ его приготовления» патент, срок действия до 31.05.2033;

29. №2525149 на «Способ измерения удельной электропроводности и электрической макроанизотропии горных пород, срок действия до 23.04.2033;

30. №2525537 на «Полимерная композиция для высокоминерализованных утяжеленных буровых растворов на водной основе» патент, срок действия до 28.03.2033;

31. №2527278 на «Композиционный материал на основе полидициклопентадиена, состав для получения матрицы и способ получения композиционного материала» патент, срок действия до 28.03.2033;

32. №2527455 на «Способ получения альдегидов» патент, приоритет 28.03.2033;

33. №2527453 на «Полимерный материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 15.05.2033;

34. №2528276 на «Устройство для измерения удельной электропроводности и электрической макроанизотропии горных пород», срок действия до 23.04.2033 ;

35. №2528343 на «Способ изоляции и ограничения водопритоков в горизонтальные скважины» патент,, срок действия до 06.05.2033;

36. №2528832 на «Электроизоляционное масло» патент, срок действия до 06.05.2033;

37. №2528833 на «Редукторное масло», срок действия до 15.05.2033;

38. №2528834 на «Микросферы из полидициклопентадиена и способ их получения», срок действия до 15.05.2033;

39. № 2529678 на «Противоизносная присадка для малосернистого дизельного топлива», срок действия до 05.08.2033;

40. № 2529680 на «Катализатор циклизации нормальных парафиновых углеводородов и способ его получения (варианты)», срок действия до 28.03.2033;

41. №2530097 на «Высокоминерализованный утяжеленный буровой раствор на водной основе», срок действия до 28.03.2033;

42. №2531767 на «Тандемный солнечный фотопреобразователь», срок действия до 06.05.2033;
43. №2531768 на «Двусторонний солнечный фотопреобразователь (варианты)», срок действия до 06.05.2033;
44. №2536048 на «Способ региоселективного получения n-пентаналя» патент, приоритет 28.03.2033;
45. №2540322 на «Способ получения дициклопентадиена», срок действия до 29.01.2034;
46. №2540324 на «Катализатор для получения синтетических базовых масел в процессе олигомеризации децена-1 и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
47. №2540329 на «Способ получения циклопентадиена», срок действия до 29.01.2034;
48. №2544549 на «Композиция для приготовления полимерной матрицы, содержащей полидициклопентадиен для получения композиционного материала, композиционный материал на основе полидициклопентадиена и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
49. №2544635 на «Способ и устройство для осуществления флэш-пиролиза углеродосодержащего сырья с использованием индукционного нагрева», срок действия до 17.10.2033;
50. №2545176 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
51. №2545179 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена в форме рутениевого комплекса и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
52. №2547848 на «Способ разработки нефтяных низкопроницаемых залежей», срок действия до 16.01.2033;
53. №2547653 на «Способ приготовления катализатора для получения компонента буровых растворов, катализатор и способ получения компонента буровых растворов», срок действия до 29.01.2034;
54. №2547850 на «Способ большеобъемной селективной кислотной обработки (БСКО) добывающих скважин в карбонатных коллекторах», срок действия до 06.05.2033;
55. №2549833 на «Каталитический комплекс селективной тримеризации этилена в 1-гексен», срок действия до 18.02.2034;
56. №2549836 на «Способ получения катализатора циклизации нормальных алканов», срок действия до 18.02.2034;
57. №2549897 на «Каталитическая система тримеризации этилена в 1-гексен», срок действия до 18.02.2034;
58. №2549898 на «Способ получения маловязких белых масел», срок действия до 18.02.2034;
59. №2550767 на «Способ получения гидрофобной добавки в асфальтобетонную смесь и способ получения асфальтобетонной смеси с ее использованием», срок действия до 18.07.2034;
60. №2552750 на «Способ получения микросфер полимерного пропанта из полимерной матрицы на основе метатезис-радикально сшитой смеси олигоциклопентадиенов», срок действия до 18.02.2034;
61. № 2560151 на «Рутениевый катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена в форме катионного комплекса и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;
62. № 2560152 на «Способ приготовления катализатора для риформинга бензиновых фракций», срок действия до 15.04.2034;
63. № 2560155 на «Способ термохимической переработки нефтяных шламов в смесях с твердым топливом для получения жидких продуктов», срок действия до 12.09.2034;
64. № 2560156 на «Способ получения этриола», срок действия до 12.09.2034;
65. №2560157 на «Катализатор изодепарафинизации дизельных фракций и способ его получения», срок действия до 12.09.2034;
66. № 2560161 на «Носитель, способ его приготовления (варианты), способ приготовления катализатора риформинга (варианты) и способ риформинга бензиновых фракций», срок действия до 15.04.2034;
67. №2561171 на «Способ непрерывного двухступенчатого гидроформилирования олефинов C3, C4 и технологическая установка для его осуществления», срок действия до 12.09.2034;
68. №2561420 на «Способ гидравлического разрыва пласта в двух параллельных горизонтальных стволах скважин», срок действия до 31.07.2034;
69. №2563323 на «Способ реконструкции тонкой структуры геологического объекта и прогноза его флюидонасыщения», срок действия до 02.04.2034;
70. №2565763 на «Масло для гидравлических систем промышленного оборудования», срок действия до 31.07.2034;
71. №2565770 на «Способ приготовления мезопористого катализатора для получения высокоиндексных синтетических деценовых базовых масел», срок действия до 15.10.2034;
72. №2566306 на «Способ переработки жидких нефтесодержащих отходов с получением вододисперсионного топлива», срок действия до 31.07.2034;
73. №2566307 на «Катализатор гидроочистки дизельных фракций и способ его получения», срок действия до 15.10.2034;
74. №2569574 на «Информационно-аналитическое устройство управления эффективностью инновационного развития предприятия», срок действия до 19.07.2033;
75. №2570648 на «Антикоррозионная присадка к бензину», срок действия до 19.07.2033;

76. № 2570649 на «Способ получения основ низкозастывающих арктических масел», срок действия до 26.02.2035;
77. №2570650 на «Способ получения олигомеров альфа-олефина C6, C8 или C10», срок действия до 26.02.2035;
78. №2572517 на «Способ получения синтетических базовых масел», срок действия до 15.10.2034;
79. №2572525 на «Способ локализации запасов в нефтематеринских толщах», срок действия до 22.08.2034;
80. №2572801 на «Химически модифицированный планарный оптический сенсор, способ его изготовления и способ анализа полиароматических гетероциклических серосодержащих соединений с его помощью», срок действия до 14.01.2035;
81. №2573264 на «Аппаратно-программный комплекс для управления инновационным развитием предприятия в сфере добычи и переработки нефти», срок действия до 13.05.2034;
82. №2574718 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена, содержащий ацетамидный фрагмент и способ его получения», срок действия до 26.02.2035;
83. №2574692 на «Способ поперечной сшивки полидициклопентадиена», срок действия до 27.03.2035;
84. №2575172 на «Катализатор для совместного получения низкозастывающих топлив и изопарафиновых масел и способ совместного получения низкозастывающих топлив и изопарафиновых масел в процессе изомеризации/гидрокрекинга высокопарафинистого сырья с его использованием», срок действия до 15.10.2034;
85. №2575171 на «Состав и способ получения пакета присадок к гидравлическим маслам и гидравлическое масло его содержащее», срок действия до 05.02.2035;
86. №2575175 на «Способ регенерации молибденсодержащего катализатора гидроконверсии», срок действия до 14.05.2034;
87. №2575176 на «Способ получения 2-(N,N-диалкиламинометил)стиролов, содержащих гетероциклический фрагмент», срок действия до 04.03.2035;
88. №2577252 на «Способ получения катализатора метатезисной полимеризации дициклопентадиена», срок действия до 26.02.2035;
89. №2578774 на «Устройство для регистрации характеристик электромагнитного поля с использованием тороидальных катушек», срок действия до 14.01.2035;
90. №2579099 на «Способ некаталитического гидрообессеривания нефтепродуктов», срок действия до 31.07.2034;
91. №2579116 на «Способ получения 2-(N,N-диалкиламинометил)стиролов», срок действия до 04.03.2035;
92. №2579118 на «Способ получения композиционного материала на основе полиолигоциклопентадиена и волластонита и композиционный материал», срок действия до 05.02.2035;
93. №2581191 на «Способ определения содержания олефинов в синтетических жидких углеводородах, полученных по методу Фишера-Тропша (варианты)», срок действия до 27.03.2035;
94. №2579177 на «Устройство для генерации электромагнитного поля тороидальной катушкой в геологической среде», срок действия до 14.01.2035;
- 95 №2581052 на «Способ получения 1-гексена из этилена методом тримеризации», срок действия до 20.04.2035;
- 96 №2581053 на «Катализатор предгидроочистки прямогонной бензиновой фракции в смеси с бензином вторичных термических процессов и способ его получения (варианты)», срок действия до 20.04.2035;
- 97 №2581061 на «Способ получения дициклопентадиенсодержащей фракции из C5 фракции пиролиза», срок действия до 20.01.2035;
- 98 №2583867 на «Электромагнитный зонд для каротажа в нефтегазовых скважинах», срок действия до 20.02.2035;
- 99 №2583788 на «Катализатор высокотемпературного гидрофинишинга гидроочищенных низкозастывающих дизельных фракций для получения дизельных топлив для холодного и арктического климата и способ его получения», срок действия до 20.04.2035;
- 100 №2583790 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена, содержащий тиобензилиденовый фрагмент и способ его получения», срок действия до 22.05.2035;
- 101 №2585285 на «Способ непрерывного гидроформилирования олефинов C2-C8», срок действия до 20.04.2035;
- 102 №2585289 на «Катализатор ароматизации метана, способ его получения и способ конверсии метана с получением ароматических углеводородов», срок действия до 18.06.2035;
- 103 №2585296 на «Способ определения дренируемой ширины трещины гидроразрыва и степени оседания проппанта в ней», срок действия до 27.03.2035;
- 104 №2585297 на «Конструкция многозабойной скважины с двумя горизонтальными забоями», срок действия до 31.07.2035;
105. №2593527 на «Планарный термокаталитический сенсор горючих газов и паров», срок действия до 13.07.2036
106. №2596192 на «Композиционный материал на основе полиолигоциклопентадиена и стеклянных

- микросфер и способ его получения», срок действия до 09.08.2036;
107. №2596197 на «Катализатор олигомеризации этилена в высшие олефины C10-C30 и способ его получения», срок действия до 09.08.2036;
108. №2596198 на «Способ получения 2-аминометилстиролов, содержащих гетероциклический фрагмент», срок действия до 09.08.2036;
109. №2596257 на «Способ фракционирования смесей низкомолекулярных углеводородов с использованием капиллярной конденсации на микропористых мембранах», срок действия до 10.08.2036;
110. №2596259 на «Установка раннего предварительного сброса и подготовки попутно добываемой пластовой воды», срок действия до 10.08.2036;
111. №2602254 на «Способ размещения скважин в низкопроницаемых залежах с подстилающей контурной водой», срок действия до 20.10.2036;
112. №2602239 на «Способ гидроформилирования олефинов C6-C9 в спирты C7-C10», срок действия до 20.10.2036;
113. №2605939 на «Носитель катализатора гидрооблагораживания вакуумного газойля и способ его приготовления (варианты)», срок действия до 07.12.2036;
114. №2606003 на «Способ паротеплового воздействия на залежь высоковязкой нефти», срок действия до 10.01.2037;
115. №2610485 на «Способ разработки газонефтяных залежей», срок действия до 13.02.2037;
116. №2610524 на «Способ олигомеризации этилена в высшие олефины C10-C30», срок действия до 13.02.2037;
117. №2610526 на «Катализатор для осуществления процесса Фишера-Тропша в компактном варианте и способ его получения (варианты)», срок действия до 13.02.2037;
118. №2615776 на «Способ получения маловязких низкозастывающих синтетических полиальфаолефиновых базовых масел», срок действия до 09.03.2036;
119. №2615778 на «Способ циклизации нормальных алканов», срок действия до 16.03.2036;
120. №2616003 на «Способ получения низкосернистого низкозастывающего дизельных топлив», срок действия до 09.03.2036;
121. №2616004 на «Способ переработки высококипящих побочных продуктов процесса получения триола», срок действия до 09.03.2036;
122. №2616601 на «Катализатор гидрооблагораживания вакуумных газойлей и способ его приготовления (варианты)», срок действия до 09.03.2036;
123. №2616624 на «Многофункциональная присадка к автомобильным бензинам», срок действия до 16.03.2036;
124. №2616628 на «Лиганд для получения комплекса переходного металла, способ его получения и способ получения комплекса переходного металла с использованием лиганда», срок действия до 29.06.2035;
125. №2617041 на «Солнечный фотоэлектрический модуль со стационарным концентратором (варианты)», срок действия до 24.12.2035;
126. №2620089 на «Катализатор гидроочистки дизельных фракций и способ его приготовления», срок действия до 07.04.2036;
127. №2620267 на «Катализатор гидрооблагораживания вакуумного газойля и способ его приготовления», срок действия до 16.03.2036;
128. №2623434 на «Катализатор низкотемпературного дегидрирования нафтеновых углеводородов для процесса риформинга гидроочищенных бензиновых фракций и способ его получения», срок действия до 16.03.2036;
129. №2624944 на «Способ разработки низкопроницаемой залежи», срок действия до 29.03.2036;
130. №2626645 на «Способ извлечения компонентов из природных и технологических газовых смесей методом пертракции на нанопористых мембранах», срок действия до 14.10.2036;
131. №2626747 на «Катализатор изомеризации n-алканов в процессе риформинга гидроочищенных бензиновых фракций (варианты)», срок действия до 16.09.2036;
132. №2626749 на «Способ измерения петрофизических параметров низкопроницаемого керна», срок действия до 15.06.2036;
133. №2626752 на «Тандемный металл-оксидный солнечный элемент», срок действия до 20.04.2036; 133. №2626752 на «Тандемный металл-оксидный солнечный элемент», срок действия до 20.04.2036;
134. №2627980 на «Композиция, обладающая ГКР-активностью для определения полиароматических гетероциклических серосодержащих соединений в углеводородных продуктах, способ получения композиции, планарный твердофазный оптический сенсор на ее основе и способ его получения, применение сенсора для анализа полиароматических гетероциклических серосодержащих соединений», срок действия до 16.09.2036;
135. №2627988 на «Способ определения общей пористости кавернозных образцов горных пород методом ядерного магнитного резонанса», срок действия до 16.11.2036;
136. №2627768 на «Способ получения алкилсалициловой кислоты», срок действия до 14.10.2036;
137. №2627770 на «Катализатор изодепарафинизации углеводородного сырья C10+ для получения

- низкозастывающих масел и дизельных топлив и способ получения низкозастывающих масел и топлив с его использованием», срок действия до 16.11.2036;
138. №2631704 на «Способ изготовления образца из слабоконсолидированного керна для проведения петрофизических исследований», срок действия до 16.11.2036;
139. №2631659 на «Гидравлическое масло арктического назначения», срок действия до 15.06.2036;
140. №2635107 на «Способ получения депрессорной присадки к дизельному топливу и депрессорная присадка к дизельному топливу», срок действия до 03.03.2036;
141. №2635110 на «Способ получения бензиновых фракций из олефинсодержащих газов», срок действия до 16.09.2036;
141. №2635111 на «Катализатор окисления горючих газов, способ его получения и способ синтеза соединения-предшественника, содержащего иридий», срок действия до 16.09.2036;
142. №2638171 на «Катализатор дегидрирования сжиженных углеводородных газов, способ его получения и применения», срок действия до 14.10.2036;
143. №2638217 на «Компактный реактор для получения синтетических углеводородов в процессе Фишера-Тропша, способ активации катализатора Фишера-Тропша и способ осуществления синтеза Фишера-Тропша в компактном варианте с его использованием», срок действия до 15.12.2036;
144. №2638528 на «Моторное масло», срок действия до 15.12.2036;
145. №2638534 на «Катализатора конверсии природного или попутного газа в синтез-газ в процессе автотермического риформинга и способ его получения», срок действия до 15.12.2036;
146. №2642901 на «Способ регулирования технологического режима добывающей скважины», срок действия до 14.10.2036;
147. №2643056 на «Способ разработки залежей сверхтяжелой нефти или природного битума», срок действия до 16.11.2036;
148. №2643203 на «Капилляриметр для проведения исследований в барических условиях», срок действия до 16.11.2036;
149. №2646415 на «Способ получения мезопористой наноструктурированной пленки металло-оксида на твердой подложке методом электростатического напыления», срок действия до 01.12.2036;
150. №2647858 на «Способ получения диспергирующей присадки к дизельному топливу и диспергирующая присадка к дизельному топливу», срок действия до 03.03.2037;
151. №2649239 на «Сенсибилизированный красителем металло-оксидный солнечный элемент», срок действия до 01.12.2036;
152. № 2656601 на «Способ получения синтетической нефти», срок действия до 07.08.2037;
153. № 2657084 на «Фотосенсибилизатор для солнечных элементов», срок действия до 01.12.2036;
154. Патент Канады № 2907798 на «Полимерный проппант и способ его получения», срок действия до 30.05.2033;
155. Патент США № 9,765,256 В2 на «Полимерный проппант и способ его получения», срок действия до 30.05.2033;
156. Патент Китая № 105473682 В на «Полимерный проппант и способ его получения», срок действия до 30.05.2033;
157. Патент Канады № 2907801 на «Материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
158. Патент Китая № 105473682 В на «Материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
159. Патент Канады № 2907811 на «Полимерный проппант повышенной термopочности и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
160. Патент США № 9,926,487 В2 на «Полимерный проппант повышенной термopочности и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
161. Патент Китая № 105473683 В на «Полимерный проппант повышенной термopочности и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
162. Патент Канады № 2907862 на «Полимерный материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
163. Патент Китая № 105492573 В на «Полимерный материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;

Патенты на полезные модели:

164. №120139 на «Скважинный датчик, содержащий нанодатчик давления, нанодатчик температуры, химический нанодатчик», срок действия до 12.04.2022;
165. №118564 на «Установку для подготовки попутного нефтяного газа к транспортировке трубопроводным транспортом», срок действия до 09.02.2022;
166. №125620 на «Устройство для ремонта эксплуатационной колонны или селективной изоляции пластов», срок действия до 23.08.2022;
167. №142462 на «Установка по подготовке попутного нефтяного газа», срок действия до 15.08.2023;
168. №144685 на «Реактор для регенерации закоксованного гранулированного катализатора», срок

действия до 15.04.2024г.;

169. №145365 на «Реактор для проведения гетерогенного каталитического процесса», срок действия до 15.04.2024 г.;

170. №152202 на «Реактор для некаталитического гидрообессеривания нефтепродуктов», срок действия до 31.07.2024;

171. №156999 на «Устройство для подачи пара в скважину», срок действия до 14.07.2025;

172. №164357 на «Реактор темокрекинга для переработки нефтешламов», срок действия до 09.08.2016;

173. №164358 на «Статический смеситель нефтесодержащих отходов с угольной фракцией для получения вододисперсионного топлива», срок действия до 09.08.2016;

174. № 178577 на «Плавучая база обеспечения буровых работ на шельфе арктических морей», срок действия до 02.03.2027.

Свидетельства о государственной регистрации программ для ЭВМ и баз данных:

1. №2011610974 «Rosneft-WellView (RN-WellView)», приоритет от 24.09.2010 г., зарегистрировано 26.01.2011;

2. №2011616734 «Модуль «Планово-высотные данные» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;

3. №2011616740 «Модуль «Методика полевых работ» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;

4. №2011616739 «Модуль «Заказы и доставка» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;

5. №2011616738 «Модуль «Архив носителей информации» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;

6. №2011616737 «Модуль «Полевой материал» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;

7. №2011616736 «Модуль «Физическое хранилище данных» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 31.08.2011.;

8. №2011616735 «Модуль «Просмотр данных удаленными пользователями» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 31.08.2011;

9. База данных №2011620615 «Полевая сейсморазведка» подсистемы «Сейсморазведка» зарегистрировано 31.08.2011;

10. №2012610458 «Симулятор большеобъемной селективной кислотной обработки (симулятор БСКО) , зарегистрировано 10.01.2012;

11. №2012612552 «Комплекс Инструментов для Моделирования (РН-КИМ)/ «Reservoir Modeling Tools (RN-RMT), зарегистрировано 07.03.2012;

12. №2012611617 «Комплекс Инструментов для Нефтяного инжиниринга (РН-КИН)/ «Reservoir Engineering System Tools (RN-REST), зарегистрировано 13.02.2012;

13. №2012617077 «Спектральное моделирование кривых ГИС», зарегистрировано 07.08.2012;

14. №201219440 «Модуль «Сейсмические разрезы и кубы» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 18.10.2012;

15. №201219438 «Модуль «Обработанные сейсмограммы» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 18.10.2012г.;

16. №201219437 «Модуль «Статистика» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 18.10.2012;

17. №201219439 «Модуль «Визуализация сейсмического разреза» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 18.10.2012;

18. База данных №2012621081 «Результаты обработки» подсистемы «Сейсморазведка» зарегистрировано 18.10.2012;

19. №201361125 «Модуль «Дизайн ОПЗ» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 09.01.2013;

20. №2013615374 «Информационная система технологического учета глубинно-насосного и поверхностного оборудования на скважинах с УЭЦН», зарегистрировано 06.06.2013;

21. №2013615034 «RN- Real Time Virtual Analyzer (RN-RTVA)», зарегистрировано 27.05.2013;

22. №2013615192 «Модуль «Дизайн РИР для горизонтальных скважин» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 30.05.2013;

23. №2013615717 «Модуль «MAGMA» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 19.06.2013;

24. №2013615019 «Модуль «RExLab (Reservoir Experimentation Laboratory)» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 30.05.2013;

25. №2013615194 «Модуль «Симулятор БСКО»/«Rosneft-StimPro» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 30.05.2013;

26. №2013615010 «Модуль «Оценка объемов углеводородов по международным стандартам» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;

27. №2013615193 «Модуль «Оперативное обновление геологических 2D-моделей залежей месторождений» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 30.05.2013;

28. №2013615722 «Модуль «Реинжиниринг обустройства» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013

г.;

29. №2013615721 «Модуль «Хранение данных по состоянию трубопроводов и режимов работы площадных объектов» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
30. №2013615720 «Модуль «Планирование реконструкции линейных объектов концептуальной модели обустройства» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
31. №2013616027 «Модуль «Гидродинамика» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 25.06.2013;
32. №2013616027 «Экспресс-анализ данных ГИС», №2013616026, зарегистрировано 25.06.2013;
33. №2013615719 «Модуль «Обмен данными между системой КГИС и модулем «Реинжиниринг обустройства» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
34. №2013615718 «Модуль «Выбор схем заканчивания скважин» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2013;
35. №2013616236 «Модуль «Энергоэффективность» информационной системы Rosneft-WellView», зарегистрировано 02.07.2013;
36. База данных №2014620206 «База данных глубинно-насосного и поверхностного оборудования для скважин с УЭЦН», зарегистрировано 30.01.2014;
37. № 2014612617 «Модель оценки эффективности и мониторинга реализации инновационных проектов для управления инновационным развитием предприятия с использованием имитационных алгоритмов» свидетельство зарегистрировано 03.03.2014;
38. №2014614492 «Модуль «Визуализация грида» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 25.04.2014;
39. №2014614245 «Модуль «Визуализация сейсмического куба» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 21.04.2014;
40. №2014614326 «Модуль «Данные интерпретации» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 22.04.2014;
41. №2014614247 «Модуль «Интерпретационные проекты» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 21.04.2014;
42. №2014614487 «Модуль «Панель администратора» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 25.04.2014;
43. База данных №2014620616 «Результаты интерпретации» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 25.04.2014;
44. №2014614246 «Модуль «Сейсмические отчеты» подсистемы «Сейсморазведка», зарегистрировано 19.06.2014;
45. №201461627 «Модуль «Дизайн РnР» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 21.04.2014.;
46. №2014616286 «Модуль «Экспресс-дизайн куста и скважин» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2014;
47. №2014616285 «Сводная модель обустройства» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 19.06.2014.;
48. №2014616285 «Программный модуль «Управление эффективностью инновационного проекта», зарегистрировано 03.07.2014.;
49. №2014613672 «Модуль «Дизайн ОПЗ 2.0» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 26.09.2014;
50. №2014661351 «Программный модуль «Стэк -Специал» пакета программ «Ф-Трансформ 2014», зарегистрировано 29.10.2014;
51. №2014661352 «Программный модуль ««Ф-Инпут3D»» пакета программ «Ф-Трансформ 2014», зарегистрировано 29.10.2014;
52. №2014661353 «Программный модуль «Ф-Корреляция» пакета программ «Ф-Трансформ 2014», зарегистрировано 29.10.2014;
53. №2014662653 «Модуль «Долгосрочное планирование разработки месторождений» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 05.12.2014;
54. №2014662654 «Модуль "Хранение данных по состоянию глубинного оборудования скважин и режимов работы газовых площадных объектов» ПК «РН-КИН", зарегистрировано 05.12.2014;
55. №2014662672 «Модуль "Гидродинамика 2014" ПК "РН-КИМ", зарегистрировано 05.12.2014;
56. №2014662713 «Модуль "Материальный баланс" ПК "РН-КИН", зарегистрировано 08.12.2014;
57. №2014662620 «Горизонт+», зарегистрировано 04.12.2014;
58. №2014662674 «Модуль "Обустройство – Проектирование» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 05.12.2014;
59. №2014663218 «Модуль "RExLab (Reservoir Experimentation Laboratory) 2014" ПК "РН-КИМ", зарегистрировано 16.12.2014;
60. №2015616215 «Миграция на основе продолжения волновых полей для данных сейсморазведки 2Д», зарегистрировано 03.06.2015;
61. №2015616214 «Подготовка области миграции на основе продолжения волновых полей для данных сейсморазведки 2Д», зарегистрировано 03.06.2015;
62. №2015616216 «Подавление кратных волн для суммарных сейсмических данных 2Д», зарегистрировано 03.06.2015;
63. №2015617035 «Комплексная автоматизированная система управления инновационными проектами

и Корпоративными исполнителями/RN-Innovation Management System (RN-IMS)», зарегистрировано 29.06.2015;

64. № 2015617383 «Миграция на основе продолжения волновых полей для данных сейсмозаписи 3Д», зарегистрировано 08.07.2015;
65. № 2015617384 «Подавление кратных волн для сейсмограмм 2Д», зарегистрировано 08.07.2015;
66. № 2016619084 «Модуль Геоспектр+» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 12.08.2016;
67. № 2017611238 «РН-ГРИД», зарегистрировано 01.02.2017;
68. № 2017611306 «Модуль «Ранжирование ТИЗ» ПК «РН-КИН», зарегистрировано 01.02.2017;
69. № 2017611677 «Модуль «Гидродинамика 2015» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 06.02.2017;
70. № 2017611557 «RN-Arctic», зарегистрировано 08.02.2017;
71. № 2017612180 «KernFracture», зарегистрировано 16.02.2017;
72. № 2017612183 «Модуль «ИНТЕРМОД» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 16.02.2017;
73. № 2017612413 «Модуль «RExLab (Reservoir Experimentation Laboratory) 2015» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 22.02.2017;
74. № 2017616603 «Модуль "Трещины ГРП" ПК «РН-КИН», зарегистрировано 27.04.2017;
75. № 2017619701 «Программа «ИНТЕРМОД» для параллельного сопряжения секторных геолого-гидродинамических моделей нефтяных и нефтегазовых месторождений», зарегистрировано 01.09.2017;
76. № 2017662931 «Модуль «Гидродинамика 2017» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 21.11.2017;
77. № 2017663051 «Симулятор гидроразрыва пласта РН-ГРИД 2017», зарегистрировано 21.11.2017;
78. № 2017663444 «Модуль «RExLab 2017» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 01.12.2017;
79. № 2018614304 «Программа для управления инженерными данными и технической документацией для обеспечения технологии типового проектирования», зарегистрировано 04.04.2018;
80. № 201861671 «Автоматизированная система обработки и интерпретации данных электромагнитного зонда с тороидальными катушками (ZET)», зарегистрировано 24.05.2018;
81. № 201861672 «Построение двумерных изображений рассеянных волн во временной области на основе Гауссовых пучков», зарегистрировано 24.05.2018.

Патенты на промышленные образцы:

1. Патент на Промышленный Образец "Крышка", № D 407, страна Грузия, срок действия - 27.04.2019;
2. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1", № D 406, страна Грузия, срок действия - 27.04.2019;
3. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2", № D 405, страна Грузия, срок действия 27.04.2019;
4. Патент на Промышленный Образец "Крышка", № ZL 200930185382.X, страна КНР, срок действия 05.05.2019;
5. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № ZL 200930185383.4, страна КНР, срок действия 05.05.2019;
6. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № ZL 200930185381.5, страна КНР, срок действия 05.05.2019;
7. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 1814, страна Беларусь, срок действия 30.04.2019;
8. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 1813, страна Беларусь, срок действия 30.04.2019;
9. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 1812, страна Беларусь, срок действия 30.04.2019;
10. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1-2" № 1201, страна Молдова, срок действия 04.05.2019;
11. Патент на Промышленный Образец "Крышка № 1202", страна Молдова, срок действия 04.05.2019;
12. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 115, страна Кыргызстан, срок действия 28.04.2019;
13. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 61, страна Кыргызстан, срок действия 28.04.2019;
14. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 116, страна Кыргызстан, срок действия 28.04.2019;
15. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 001132948-0001, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2019;
16. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 001132948-0003, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2019;
17. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 001132948-0002, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2019;
18. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 1250, страна Казахстан, срок действия 28.04.2019;
19. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 1273, страна Казахстан, срок действия

- 28.04.2019;
20. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 1251, страна Казахстан, срок действия 28.04.2019;
21. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № S 2011 0025, страна Азербайджан, срок действия 28.04.2019;
22. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № S 2011 0024, страна Азербайджан, срок действия 28.04.2019;
23. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № S 2011 0026, страна Азербайджан, срок действия 28.04.2019;
24. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" SAP 00750, страна Узбекистан, срок действия 29.04.2019;
25. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" SAP 00751, страна Узбекистан, срок действия 29.04.2019;
26. Патент на Промышленный Образец "Крышка" SAP 00752, страна Узбекистан, срок действия 29.04.2019;
27. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 70772, страна Россия, срок действия 17.10.2023;
28. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 2" № 70741, страна РФ, срок действия 17.10.2023;
29. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 1" № 70740, страна РФ, срок действия 17.10.2023;
30. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 1995, страна Монголия, срок действия 30.04.2019;
31. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 1997, страна Монголия, срок действия 30.04.2019;
32. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 1996, страна Монголия, срок действия 30.04.2019;
33. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 19389, страна Украина, срок действия 05.05.2019;
34. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 1" № 19388, страна Украина, срок действия 05.05.2019;
35. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 19387, страна Украина, срок действия 05.05.2019;
36. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 219S, страна Армения, срок действия 28.04.2019;
37. Патент на Промышленный Образец "Крышка" №212S, страна Армения, срок действия 28.04.2019;
38. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 2" №211S, страна Армения, срок действия 28.04.2019;
39. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 113, страна Туркменистан, срок действия 28.04.2024;
40. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 1" №119, страна Туркменистан, срок действия 28.04.2024;
41. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 2" №118, страна Туркменистан, срок действия 28.04.2024;
42. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 65, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2019;
43. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 1" №64, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2019;
44. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 2" №63, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2019;
45. Патент на Промышленный Образец "Электромагнитный зонд для каротажа в нефтегазовых скважинах" № 97539, страна РФ, срок действия 20.02.2030.

Товарные знаки (знаки обслуживания):

1. Свидетельство на товарный знак № 00555 "Бур цветной", страна Абхазия, дата приоритета 07.07.2006, срок действия 26.06.2019;
2. Свидетельство на товарный знак № 00556 "РОСНЕФТЬ", страна Абхазия, дата приоритета 07.07.2006, срок действия 26.06.2019;
3. Свидетельство на товарный знак № 00557 "КАФЕ", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
4. Свидетельство на товарный знак № 00558 "Подсолнух Изобразительный", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
5. Свидетельство на товарный знак № 00559 "Мойка", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
6. Свидетельство на товарный знак № 00560 "Зеленая Волна", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;

7. Свидетельство на товарный знак № 00561 "Солнышко", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
8. Свидетельство на товарный знак № 00562 "Основной декоративный элемент", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2019;
9. Свидетельство на товарный знак № 00563 "Подсолнух комбинированный", страна Абхазия, дата приоритета 02.12.2009, срок действия 26.06.2019;
10. Свидетельство на товарный знак № 00564 "ФОРА", страна Абхазия, дата приоритета 14.12.2010, срок действия 26.06.2019;
11. Свидетельство на товарный знак № 00565 "FORA", страна Абхазия, дата приоритета 14.12.2010, срок действия 26.06.2019;
12. Свидетельство на товарный знак № 00566 "Бур цветной", страна Абхазия, дата приоритета 30.10.2013, срок действия 26.06.2019;
13. Свидетельство на товарный знак № 00567 "РОСНЕФТЬ", страна Абхазия, дата приоритета 30.10.2013, срок действия 26.06.2019;
14. Свидетельство на товарный знак «бур» черный, белый» № 8546, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
15. Свидетельство на товарный знак «РОСНЕФТЬ» № 8547, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
16. Свидетельство на товарный знак «ROSNEFT» № 8548, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
17. Свидетельство на товарный знак «бур» черный, золотистый» № 8549, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
18. Свидетельство на товарный знак «Роснефть + «бур черный, золотистый» № 8550, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
19. Свидетельство на товарный знак «ROSNEFT + «бур черный, золотистый» № 8551, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
20. Свидетельство на товарный знак «Зеленая волна» № 8552, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
21. Свидетельство на товарный знак «Кафе» № 8553, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
22. Свидетельство на товарный знак «Основной декоративный элемент» № 8554, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
23. Свидетельство на товарный знак «Мойка» № 8555, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
24. Свидетельство на товарный знак «Подсолнух» № 8556, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
25. Свидетельство на товарный знак «Солнышко» № 8557, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2020г.;
26. Свидетельство на товарный знак "этикетка масел", № 391286, страна РФ, дата приоритета 02.07.2008;
27. Свидетельство на товарный знак "КАФЕ " № 386484, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
28. Свидетельство на Товарный знак "ПОДСОЛНУХ изобразительный" № 388106, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
29. Свидетельство на Товарный знак "МОЙКА" №388792, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
30. Свидетельство на Товарный знак "ЗЕЛЕНАЯ ВОЛНА" №391298, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
31. Свидетельство на Товарный знак "СОЛНЫШКО" №391297, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
32. Свидетельство на Товарный знак "Основной Декоративный Элемент" №391296, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
33. Свидетельство на Товарный знак "Снежинка" № 433209, страна РФ, дата приоритета 07.07.2010;
34. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ и бур" №340215, страна РФ, дата приоритета 10.07.2006;
35. Свидетельство на Товарный знак "бур нецветной" № 119303, страна РФ, дата приоритета 15.11.1993, срок действия продлен до 15.11.2023;
36. Свидетельство на Товарный знак «Подсолнух» №424670, страна РФ, дата приоритета 02.12.2009;
37. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ" № 335189, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
38. Свидетельство на Товарный знак "бур цветной" № 340214, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
39. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT и бур" № 340218, страна РФ, дата приоритета 10.07.2006;
40. Свидетельство на Товарный знак «TRMSYS» № 340473, страна РФ, дата приоритета 12.10.2006;

41. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT" № 335190, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
42. Свидетельство на Товарный знак «ФОРА» № 446538, страна РФ, дата приоритета 14.12.2010;
43. Свидетельство на Товарный знак «FORA» № 446539, страна РФ, дата приоритета 14.12.2010;
44. Свидетельство на Товарный знак «ПОДСОЛНУХ» №465392, страна РФ, дата приоритета 29.10.2010;
45. Свидетельство на товарный знак "MEGABIT" № 496423, страна РФ, дата приоритета 20.06.2012;
46. Свидетельство на Товарный знак "Фора топливо премиум - класса" №507340, страна РФ, дата приоритета 13.11.2012;
47. Свидетельство на Товарный знак "FORA premium fuel" № 507339, страна РФ, дата приоритета 13.11.2012;
48. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ" № 536160, страна РФ, дата приоритета 30.10.2013;
49. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT" № 536159, страна РФ, дата приоритета 30.10.2013;
50. Свидетельство на Товарный знак «Rosneft+бур» № 3087152, страна Великобритания, дата приоритета 22.12.2014, срок действия 22.12.2024;
51. Свидетельство на Товарный знак «Солнышко», № 22660, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
52. Свидетельство на Товарный знак «основной декоративный элемент» № 22661, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
53. Свидетельство на Товарный знак «зеленая волна» № 22670, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
54. Свидетельство на Товарный знак «подсолнух» № 22668, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
55. Свидетельство на Товарный знак «кафе» № 22665, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
56. Свидетельство на Товарный знак «для масел» № 22667, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
57. Свидетельство на Товарный знак «мойка» № 22669, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
58. Свидетельство на Товарный знак «megabit» № 22666, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
59. Свидетельство на Товарный знак «подсолнух комб» № 22662, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
60. Свидетельство на Товарный знак «ФОРА» № 22663, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
61. Свидетельство на Товарный знак «FORA» № 22664, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024.
62. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 553013, страна РФ, дата приоритета – 30.10.2013, срок действия 30.10.2023.
63. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 166395, страна Ливан, дата приоритета 18.06.2015, срок действия 18.06.2030;
64. Свидетельство на Товарный знак «Оранжевая волна» № 166410, страна Ливан, дата приоритета 19.06.2015, срок действия 19.06.2030;
65. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT» № 166397, страна Ливан, дата приоритета 18.06.2015, срок действия до 18.06.2030;
66. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT» № 302015039914, страна Германия, дата приоритета 15.05.2015, срок действия 31.05.2025;
67. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021280 страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
68. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021281, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
69. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021282, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
70. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021283, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
71. Свидетельство на Товарный знак «Бур» № 1436021284, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
72. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», № 1436021228, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
73. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», №1436021229, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
74. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», №1436021234, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;

75. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», № 1436021236, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
76. Свидетельство на Товарный знак «ROSNEFT», № 1436021242, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
77. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021254, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
78. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021255, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
79. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021256, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
80. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021257, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
81. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна», № 1436021258, страна Саудовская Аравия, срок действия 09.04.2025;
82. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Роснефть» № 1267990, срок действия 15.05.2025;
83. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Роснефть» № 1195339, срок действия 16.12.2023;
84. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Бур» №1201439, срок действия 16.12.2023;
85. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Бур» №1183519, срок действия 14.08.2023;
86. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Rosneft» №1183135, срок действия 14.08.2023;
87. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Rosneft» №1195338, срок действия 16.12.2023;
88. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Rosneft» №1268588, срок действия 15.05.2025;
89. Свидетельство на товарный знак «Роснефть» № 579018, страна регистрации РФ, дата приоритета 24.03.2015;
90. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 579019, страна регистрации РФ, дата приоритета 24.03.2015;
91. Свидетельство на товарный знак «Sokol» №1237072, страна регистрации Южная Корея, дата регистрации 11.03.2016, срок действия 07.10.2024;
92. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №16780, страна регистрации Афганистан, дата регистрации 20.01.2016, срок действия 02.06.2025;
93. Свидетельство на товарный знак «оранжевая волна» №16781, страна регистрации Афганистан, дата регистрации 20.01.2016, срок действия 12.06.2025;
94. Свидетельство на товарный знак «Бур» №16782, страна регистрации Афганистан, дата регистрации 20.01.2016, срок действия 12.06.2025;
95. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059082, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 15.04.2016, срок действия 24.03.2025;
96. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059081, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 15.04.2016, срок действия 24.03.2025;
97. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059078, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 15.04.2016, срок действия 24.03.2025;
98. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059075, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 20.04.2016, срок действия 24.03.2025;
99. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059074, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 18.04.2016, срок действия 24.03.2025;
100. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059072, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 03.05.2016, срок действия 24.03.2025;
101. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №2015059071, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 03.05.2016, срок действия 24.03.2025;
102. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Sokol» № 1237072, срок действия 07.10.2024;
103. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «зеленая волна» №1256300, срок действия 24.04.2025;
104. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «подсолнух» №1257089, срок действия 24.04.2025;
105. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «чашка» №1256822, срок действия 24.04.2025;
106. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «солнышко» №1256448, срок

- действия 24.04.2025;
107. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «мойка» №1266695 срок действия 24.04.2025;
108. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «подсолнух комбинированный» №1267091, срок действия 24.04.2025;
109. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «оранжевая волна» №1295510, срок действия 30.12.2025;
110. Свидетельство на товарный знак «Sokol» №580392, страна регистрации Россия, дата регистрации 12.07.2016, срок действия 04.08.2024;
111. Свидетельство на товарный знак «подсолнух» №302015054054, страна регистрации Германия, дата регистрации 20.05.2016, срок действия 30.09.2025;
112. Свидетельство на товарный знак «бур» № 01770956, страна регистрации Тайвань, дата регистрации 16.05.2016, срок действия 15.05.2026;
113. Свидетельство на товарный знак «оранжевая волна» №01770955, страна регистрации Тайвань, дата регистрации 16.05.2016, срок действия 15.05.2026;
114. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №01770954, страна регистрации Тайвань, дата регистрации 16.05.2016, срок действия 15.05.2026;
115. Свидетельства на товарный знак «Rosneft» №164889-164894, страна регистрации Боливия, дата регистрации 07.03.2016, срок действия 06.03.2026;
116. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» №165941, страна регистрации Боливия, дата регистрации 29.04.2016, срок действия 28.04.2026;
117. Свидетельства на товарный знак «бур» №164882-164888, страна регистрации Боливия, дата регистрации 07.03.2016, срок действия 06.03.2026;
118. Свидетельства на товарный знак «оранжевая волна» №164875-164881, страна регистрации Боливия, дата регистрации 07.03.2016, срок действия 06.03.2026;
119. Свидетельство на товарный знак «Белые медведи» № 609310, страна регистрации РФ, дата приоритета 03.03.2016;
120. свидетельство на товарный знак «Белые медведи» (нецветной) № 609897, страна регистрации РФ, дата приоритета 03.03.2016;
121. Свидетельство на товарный знак «Оранжевая волна» № 600069, страна регистрации РФ, дата приоритета 09.10.2015;
122. Свидетельство на товарный знак «Алфавит» № 610774, страна регистрации РФ, дата приоритета 21.07.2015;
123. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059103, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 28.09.2016, срок действия 12.06.2025;
124. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059104, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 10.10.2016, срок действия 12.06.2025;
125. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059106, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 07.10.2016, срок действия 12.06.2025;
126. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059107, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 19.09.2016, срок действия 12.06.2025;
127. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059108, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 19.09.2016, срок действия 12.06.2025;
128. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059109, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 26.09.2016, срок действия 12.06.2025.
129. Свидетельства на товарный знак «бур» № 20345, 20346, 20344, 20343, 20342, действующий на территории Сектора Газа, срок действия – 15.06.2022;
130. Свидетельства на товарный знак «Rosneft» № 20335, 20336, 20334, 20333, 20332, действующий на территории Сектора Газа, срок действия – 15.06.2022;
131. Свидетельства на товарный знак «оранжевая волна» № 20340, 20341, 20339, 20338, 20337 действующий на территории Сектора Газа, срок действия – 15.06.2022;
132. Свидетельство на товарный знак «бур» № 27112, 27113, 27114, 27115, 27124 действующий на территории З.Берега реки Иордан, срок действия 14.06.2022;
133. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 27102, 27103, 27104, 27105, 27106 действующий на территории З.Берега реки Иордан, срок действия 14.06.2022;
134. Свидетельство на товарный знак «оранжевая волна» № 27107, 27108, 27109, 27110, 27111 действующий на территории З.Берега реки Иордан, срок действия 14.06.2022;
135. Свидетельство на товарный знак «бур» № 616318, страна регистрации РФ, дата приоритета – 14.06.2016;
136. Свидетельство на товарный знак «подсолнух комбинированный» № 59680, страна регистрации Беларусь, дата регистрации 05.01.2017, срок действия 17.09.2025;
137. Свидетельство на товарный знак «бур» № ТМА 961,413, страна регистрации Канада, дата регистрации 30.01.2017, срок действия 30.01.2032;

138. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Alfabit» № 1340994, срок действия 16.02.2027;
139. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Альфабит» № 1340996, срок действия 16.02.2027;
140. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 4/2016/00010066 страна регистрации Филиппины, дата регистрации 15.12.2016, срок действия 15.12.2026;
141. Свидетельство на товарный знак «бур» № 4/2016/00010067 страна регистрации Филиппины, дата регистрации 15.12.2016, срок действия 15.12.2026;
142. Свидетельство на товарный знак «подсолнух» № 18011549, 18011548, 18011550, 18011551, 18011547 страна регистрации Китай, дата регистрации 14.11.2016, срок действия 13.11.2026;
143. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2015059102, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 18.04.2017, срок действия 12.06.2025;
144. Свидетельство на товарный знак «бур» № 2016065517, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 27.04.2017, срок действия 23.08.2026;
145. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 2016065514, страна регистрации Малайзия, дата регистрации 27.04.2017, срок действия 23.08.2026;
146. Свидетельство на товарный знак «бур» № 146638, 146639, 146790, 146640, 146641, страна регистрации Кувейт, срок действия 11.06.2025;
147. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 146270. 146271. 144968. 144967. 144966 страна регистрации Кувейт, срок действия 11.06.2025;
148. Свидетельство на товарный знак «оранжевая волна» № 146634, 146635, 146789, 146636, 146637 страна регистрации Кувейт, срок действия 11.06.2025;
149. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «белые медведи (цв)» № 1343069, срок действия 03.11.2026;
150. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Роснефть» № 1349244, срок действия 03.11.2026;
151. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «бур» № 1347473, срок действия 03.11.2026;
152. Свидетельство на товарный знак «Роснефть», общеизвестный, № 187, страна регистрации РФ, дата приоритета 21.11.2016;
153. Свидетельство на товарный знак «Мы рады Вам» № 626542, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
154. Свидетельство на товарный знак «Подсолнух» № 622157, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
155. Свидетельство на товарный знак «Капля 1» № 622160, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
156. Свидетельство на товарный знак «Зеленая Веточка» №626476, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
157. Свидетельство на товарный знак «Капля 2» №622159, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
158. Свидетельство на товарный знак «Капля 3» № 622158, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
159. Свидетельство на товарный знак «Роснефть» № 622154, страна регистрации РФ, дата приоритета 14.06.2016;
160. Свидетельство на товарный знак «Дуга» № 627800, страна регистрации РФ, дата приоритета 03.03.2016.
161. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «бур» № 1364256, срок действия 16.05.2027;
162. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «Rosneft» № 1364912, срок действия 16.05.2027;
163. Свидетельство на товарный знак «бур», страна регистрации Таиланд, № 171120511, 171124896, 171108766, 171108774, 171109056, 171109099, 171108779, срок действия 11.06.2025;
164. Свидетельство на товарный знак «Роснефть Сабинтол» № 634828, страна регистрации РФ, дата приоритета 10.02.2017;
165. Свидетельство на товарный знак «Rosneft Subintol» № 634829, страна регистрации РФ, дата приоритета 10.02.2017;
166. Свидетельство на товарный знак «Евро 5» № 634578, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
167. Свидетельство на товарный знак «АЗС» № 634579, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;
168. Свидетельство на товарный знак «Alfabit» № 634576, страна регистрации РФ, дата приоритета 23.03.2016;
169. Свидетельство на товарный знак «фирменные цвета» № 622152, страна регистрации РФ, дата

приоритета 02.06.2016;

170. Свидетельство на товарный знак «гарантированный контроль качества» № 635839, страна регистрации РФ, дата приоритета 12.08.2016;

171. Свидетельство на товарный знак «упаковка масел 1» № 634582, страна регистрации РФ, дата приоритета 19.08.2016;

172. Свидетельство на товарный знак «упаковка масел 2» № 634581, страна регистрации РФ, дата приоритета 19.08.2016;

173. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 40-0017418, страна регистрации Монголия, срок действия 02.03.2027;

174. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 40-0017417, страна регистрации Монголия, срок действия 02.03.2027;

175. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 58179, страна регистрации Казахстан, срок действия 02.03.2027

176. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 58998, страна регистрации Казахстан, срок действия 02.03.2027

177. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 62716, страна регистрации Беларусь, срок действия 01.03.2027

178. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 62715, страна регистрации Беларусь, срок действия 01.03.2027

179. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № М 29461, страна регистрации Грузия, срок действия 06.03.2028

180. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № М 29462, страна регистрации Грузия, срок действия 06.03.2028

181. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 14919, страна регистрации Кыргызстан, срок действия 02.03.2027

182. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 14920, страна регистрации Кыргызстан, срок действия 02.03.2027

183. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 2018 0610, страна регистрации Азербайджан, срок действия 02.03.2027

184. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 2018 0609, страна регистрации Азербайджан, срок действия 02.03.2027

185. Свидетельства на товарный знак «Rosneft» № 15363, 15364, 15365, 15366, 15367, страна регистрации ЮАР, срок действия 11.06.2025

186. Свидетельства на товарный знак «бур» № 15373, 15374, 15375, 15376, 15377, страна регистрации ЮАР, срок действия 11.06.2025

187. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «зеленая веточка, вид 1» № 1408816, срок действия 24.11.2027;

188. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «зеленая веточка, вид 2» № 1408828, срок действия 24.11.2027;

189. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «чашка» № 1408698, срок действия 24.11.2027;

190. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «евро 5» № 1399165, срок действия 03.11.2027;

191. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «стелла» № 1395418, срок действия 03.11.2027;

192. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «изобразительный» № 1398035, срок действия 03.11.2027;

193. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «pulsar» № 1398411, срок действия 24.11.2027.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

Сроки действия исключительных прав по видам объектов интеллектуальной собственности, зарегистрированных в РФ, установлены Гражданским кодексом Российской Федерации и составляют для изобретений 20 лет, полезных моделей 10 лет, программ для ЭВМ 70 лет, баз данных 15 лет, товарных знаков 10 лет. Для объектов, зарегистрированных в зарубежных странах, срок действия установлен национальным законодательством, сроки действия применительно к каждому объекту. Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия исключительных прав для Эмитента, в настоящее время исключены.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет

основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» («ЦДУ ТЭК»).

Добыча нефти

В 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./сут¹. относительно уровня добычи в октябре 2016 г.).

В 2017 г. в промышленную эксплуатацию были введены месторождения ПАО «НК «Роснефть» - Кондинское Эргинского кластера (ХМАО), Северо-Тяжинское, Косухинское и Северо-Тамаргинское Уватской группы месторождений (Тюменская обл.), начата эксплуатация Юрубчено-Тохомского 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 Пякяхинское (разрабатываемом предприятием ПАО «ЛУКОЙЛ» ТПП «Ямалнефтегаз»); на месторождениях в акватории Каспийского моря, разрабатываемых дочерним предприятием ПАО «ЛУКОЙЛ» ООО «ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть» (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 8 184 новых нефтяных скважин, что на 1038 скважин (на 14,5%) больше, чем в 2016 году.

По итогам I полугодия 2018 года добыча нефти в России составила 271,1 млн т, что на 0,4% ниже показателя января-июня 2017 года (272,3 млн т).

Проходка в разведочном бурении в январе-июне 2018 года составила 551,7 тыс. м, что на 2,5% выше показателя января-июня 2017 года (538,1 тыс. м). Проходка в эксплуатационном бурении увеличилась на 5,1% с 12 937 тыс. м в январе-июне 2017 года до 13 597 тыс. м в январе-июне 2018 года.

За январь-июнь 2018 года введено 3 875 новых нефтяных скважин, что на 268 ед. больше, чем за январь-июнь 2017 года (3 607 скважин).

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% до 51,2 млн т, в том числе производство товарного топочного мазута – на 9,4% г/г до 49,8 млн т.

¹ Данные в баррелях указаны с учетом переводного коэффициента Минэнерго РФ.

По итогам I полугодия 2018 года переработка нефти в России составила 140,7 млн т, что на 2,1% выше уровня I полугодия 2017 года (137,7 млн т). Глубина переработки нефти увеличилась на 2,7 п.п. до 82,8% в I полугодии 2018 года с 80,1% в I полугодии 2017 года.

Производство автобензинов в I полугодии 2018 года составило 19,3 млн т, что на 2,4% выше уровня I полугодия 2017 года. При этом доля высокооктановых бензинов в общем выпуске увеличилась на 1,5 п.п. с 95,7% в I полугодии 2017 года до 97,2% в I полугодии 2018 года.

Производство дизтоплива в I полугодии 2018 года сократилось на 0,5% з/г до 37,8 млн т, производство топочного мазута - на 10,7% з/г до 23,9 млн т (в т.ч. производство товарного топочного мазута снизилось на 10,8% з/г до 23,2 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% 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 I полугодии 2018 года экспорт нефти из России составил 124,8 млн т, что на 4,3% ниже уровня I полугодия 2017 года (130,3 млн т). В том числе экспорт нефти в Дальнее зарубежье сократился на 4,6% з/г до 115,7 млн т, в Ближнее зарубежье – увеличился на 0,4% з/г до 9,0 млн т. Практически весь объем экспортируемой нефти в Ближнее Зарубежье был направлен в Белоруссию - около 9,0 млн т (0,0% з/г); незначительный объем нефти и газового конденсата (36 тыс. т) был экспортирован в Узбекистан (в аналогичный период годом ранее поставки нефти в Узбекистан не осуществлялись).

Цены на нефть

Анализ цен на нефть представлен в разделе 4.7. «Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента».

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2013-2018 годах

Наименование показателя	Отчетный период					
	2013	2014	2015	2016	2017	I п/г 2018
Добыча нефти, млн т	523,3	526,8	534,2	547,5	546,8	271,1
Изменение к предыдущему году, %	1,0	0,7	1,4	2,5	-0,1	-0,4
Проходка в разведочном бурении, тыс. м	817	994	818	914	1 009	551,7
Проходка в эксплуатационном бурении, тыс. м	20 840	19 777	22 065	24 680	27 800	13 597
Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.	166,0	168,3	170,2	173,1	175,3	177,0
Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.	144,1	146,3	148,7	151,5	150,8	153,3
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	13,2	13,1	12,6	12,5	14,0	13,4
Ввод новых скважин, ед.	6 454	6 065	6 292	7 146	8 184	3 875
Средний дебит старых скважин, т/сут	9,1	9,1	8,9	8,8	8,8	9,4*
Средний дебит новых скважин, т/сут	36,8	34,0	34,0	37,7	36,2	44,5*
Переработка нефти, млн т	272,7	288,9	282,9	280,6	280,0	140,7
Изменение к предыдущему году, %	2,6	6,0	-2,1	-0,8	-0,2	2,1
Глубина переработки нефти, %	71,2	72,3	74,2	79,0	81,3	82,8
Производство автобензинов, млн т	38,7	38,3	39,2	40,0	39,2	19,3
в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов	94,1	95,0	94,9	95,7	96,3	97,2
Экспорт нефти, млн т	234,9	221,6	242,3	254,2	257,0	124,8

Изменение к предыдущему году, %	-2,0	-5,6	9,3	4,9	1,1	-4,3
---------------------------------	------	------	-----	-----	-----	------

* - данные за I кв. 2018 г.

Источник: ЦДУ ТЭК

Результаты деятельности ПАО «НК «Роснефть» в целом соответствуют тенденциям развития отрасли и оцениваются как удовлетворительные. За отчетный период ПАО «НК «Роснефть» работало в соответствии с планом, составленным с учетом отраслевых директив и одобренным Советом директоров Компании.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

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. налогообложение, в первую очередь, изменение налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ), экспортных пошлин и акцизов;*
- 4. изменение тарифов естественных монополий (на трубопроводный и железнодорожный транспорт);*
- 5. выполнение обязательств в рамках договоренностей по сокращению добычи нефти стран-членов ОПЕК и крупных производителей нефти, не являющихся членами ОПЕК;*
- 6. изменение цен на электроэнергию.*

Изменение ключевых макроэкономических параметров

Цены на нефть, нефтепродукты и газ

Первое полугодие 2018 года характеризовались ростом мировых цен на нефть и нефтепродукты относительно соответствующего периода 2017 года. Средняя цена нефти марки BRENT составила 70,6 долл./барр., а цена нефти марки URALS – 68,9 долл./барр., что соответственно на 18,8 долл./барр. и 18,4 долл./барр. выше уровня цен 1-го полугодия 2017 года.

Средние цены на нефтепродукты в Северо-Западной Европе за 1-е полугодие 2018 года изменились в следующих диапазонах относительно 1-го полугодия 2017 года и составили: дизельное топливо – 617,5 долл./т (+32,9%), авиакеросин – 678 долл./т (+35,9%), прямогонный бензин - 605 долл./т (+31,6%) и мазут - 371 долл./т (+34,2%). 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 (период мониторинга), 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%.

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 1-е полугодие 2018 года средний обменный курс доллара США вырос до 59,4 руб./долл. или на +2,4% относительно аналогичного периода 2017 года (58,0 руб./долл.). Курс доллара на конец 1-го полугодия 2018 года составил 62,8 руб./долл. против 59,1 руб./долл. на конец 1-го полугодия 2017 года.

За 1-е полугодие 2018 года средний обменный курс ЕВРО по отношению к рублю вырос до 71,8 руб./ЕВРО или на +14,5% относительно аналогичного периода 2017 года (62,7 руб./ЕВРО). Курс ЕВРО на конец 1-го полугодия 2018 года составил 73,0 руб./долл. против 67,5 руб./долл. на конец 1-го полугодия 2017 года.

За 1-е полугодие 2018 года инфляция потребительских цен составила 2,1%, что на 0,2п.п. ниже аналогичного показателя 1-го полугодия 2017 года (среднегодовой индекс потребительских цен за 1-е полугодие 2018 года составил 2,3%), индекс цен производителей промышленных товаров составил 9,1 %, что на 1,4 п.п. выше аналогичного показателя 1-го полугодия 2017 года (среднегодовой индекс цен производителей промышленных товаров за 1-е полугодие 2018 года составил 8,5%).

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:

$919 \times K_{\text{ц}} - 559 \times K_{\text{ц}} \times K_{\text{льгот}} + K_{\text{к}}$, 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;

$K_{\text{льгот}}$ – 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 2020 года, в размере 306 руб. на 2017 год, 357 руб. – на 2018 год, 428 руб. – на 2019–2020 годы

В условиях укрепления курса рубля к доллару и роста мировой цены на нефть, а также повышения показателя $K_{\text{к}}$ относительно 2017 года средняя ставка НДПИ на нефть за 1 полугодие 2018 года составила 11 643 руб./т, что на 55,4 % 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 2×10^{-3} мкм² 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 НДПИ 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 НДПИ устанавливается в размере от 5% до 30% от цены углеводородного сырья;
- 5) специальный налоговый режим, не предусматривающий уплаты НДПИ, по соглашению о разделе продукции по проекту Сахалин-1;

НДПИ на природный газ и газовый конденсат

Ставка НДПИ на природный газ.

За 1-е полугодие 2018 года средняя фактическая ставка НДПИ на природный газ по Компании составила 549 руб. за тыс. куб. м, за 1-е полугодие 2017 года - 517 руб. за тыс. куб. м.

Ставка НДПИ на газовый конденсат.

По ряду месторождений к объемам газового конденсата применяется ставка НДПИ на нефть, поскольку подготовка газового конденсата проводится совместно с нефтью. В случае отдельной подготовки газового конденсата применяется ставка НДПИ на газовый конденсат.

Основные объемы конденсата, облагаемые по ставке НДПИ для газового конденсата, добываются на месторождениях Роспана, для которого ставка НДПИ за 1-е полугодие 2018 года составила 4 217 руб., за 1-е полугодие 2017 года - 3 539 руб. за тонну.

В соответствии с расчетной формулой базовая ставка НДПИ 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 НДПИ 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).

С 1 января 2017 года и с 1 января 2018 года установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты.

Акцизы (руб. за тонну)	2017	с 1 января по 31 мая 2018	С 1 июня по 31 декабря 2018*
Автомобильный бензин			
- не соответ. классу 5	13 100	13 100	13 100
- соответ. классу 5	10 130	11 213	8 213
Прямогонный бензин	13 100	13 100	13 100
Дизельное топливо	6 800	7 665	5 665
Моторные масла	5 400	5 400	5 400
Авиационный керосин	2 800	2 800	2 800
Бензол, параксилол, ортоксилол	2 800	2 800	2 800
Средние дистилляты	7 800	8 662	6 665

* В соответствии с Федеральным законом от 19.07.2018 г. № 199-ФЗ ставки акцизов на автомобильный бензин класса 5, дизельное топливо и средние дистилляты были снижены в отношении операций с указанными товарами, совершенных в период с 01.06.2018 г. по 31.12.2018 г.

Компания как собственник сырья в предусмотренных законодательством случаях применяет повышенные вычеты акцизов на отдельные виды нефтепродуктов с повышающим коэффициентом.

Экспортная пошлина

Средняя фактическая ставка экспортной пошлины на нефть за пределы таможенной территории ЕАЭС за 1-е полугодие 2018 года составила 118,7 долл./т, что на 39,1% выше уровня 1-го полугодия 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) 35,6 долл./т, что на 39,1% выше уровня аналогичного периода 2017 года;

- для прямогонного бензина - (55% от ставки пошлины на нефть) 65,2 долл./т, что на 39,0% выше уровня аналогичного периода 2017 года;
- для товарного бензина - (30% от ставки пошлины на нефть) 35,6долл./т, что на 39,1 % выше уровня аналогичного периода 2017 года;
- для мазута, битума нефтяного, прочих отработанных нефтепродуктов (100% от ставки пошлины на нефть) 118,7 долл./т, что на 39,1% 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 6 месяцев 2018 года и после отчетной даты

Совет директоров «Роснефти» рекомендовал выплатить дивиденды в размере 6,65 руб. на акцию, что соответствует 50% чистой прибыли Компании по стандартам МСФО (с учетом выплаты дивидендов за первое полугодие 2017 года). 21 июня 2018 г. годовое общее собрание акционеров утвердило дивиденды по обыкновенным акциям Компании по итогам 2017 года в сумме 70,5 млрд руб., или 6,65 руб. на одну акцию.

4.8. Конкуренты эмитента

Согласно результатам аудита, проведенного компанией DeGolyer&MacNaughton, предусматривающего оценку до конца срока рентабельной разработки месторождений, доказанные запасы углеводородов ПАО «НК «Роснефть» на 31.12.2017 по классификации SEC (комиссия по ценным бумагам и биржам США) составили 39 907 млн барр. н.э. (5 395 млн т н.э.). Запасы углеводородов по сравнению с запасами на конец 2016 г. увеличились на 2 135 млн барр. н.э. (284 млн т н.э.) или на 6%. Органический коэффициент замещения доказанных запасов углеводородов в 2017 году по классификации SEC составил 184%. По итогам 2017 года обеспеченность ПАО «НК «Роснефть» доказанными запасами углеводородов по классификации SEC составила около 20 лет. 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, а также по уровню обеспеченности доказанными запасами и по коэффициенту замещения доказанных запасов по итогам 2017 г. 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 31.12.2017 запасы углеводородов по категории 1P составили 46 520 млн барр. н.э. (6 303 млн т н.э.), 2P – 83 838 млн барр. н.э. (11 357 млн т н.э.), по категории 3P – 120 853 млн барр. н.э. (16 386 млн т н.э.). Рост запасов 1P составил 1%; увеличение 2P запасов составило 2%, суммарные запасы по категории 3P выросли в 2017 г. на 4%.

В течение многих лет Роснефть стабильно обеспечивает высокие уровни покрытия текущей добычи приростом запасов. В 2018-2022 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.

Гарантией перспективного роста добычи Компании является оптимальный набор новых крупных добывающих проектов и использование передовых технологий добычи на действующих

месторождениях. В 2017г. в промышленную эксплуатацию были введены месторождения ПАО «НК «Роснефть» - Кондинское Эргинского кластера (ХМАО), Северо-Тямкинское, Косухинское и Северо-Тамаргинское Уватской группы месторождений (Тюменская обл.), Кузоваткинское (ХМАО), начата эксплуатация Юрубчено-Тохомского месторождения (Красноярский край) в режиме комплексного технологического опробования. При разработке указанных месторождений используются новые технологии бурения (включая бурение скважин с горизонтальным окончанием), которые успешно зарекомендовали себя на действующих месторождениях Компании, позволяя вовлекать в разработку значительный объем запасов нефти и газа, включая трудноизвлекаемые. В среднесрочной перспективе интенсификация добычи на зрелых месторождениях и активная разработка новых перспективных нефтяных и газовых проектов, включая Ванкорский кластер, Эргинский кластер, Русское, Харампурское и Северо-Комсомольское месторождения, Роспан, позволит обеспечить возможности увеличения объемов добычи Компании за счет органического роста.

Важной вехой в рамках диверсификации портфеля добывающих активов и развитии 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%) позволяет «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 I полугодии 2018 года Роснефть совместно с партнерами и египетскими нефтегазовыми компаниями ввела в эксплуатацию три линии установки комплексной подготовки газа, не считая Линии ранней добычи, что позволяет увеличить максимальные мощности по подготовке газа до 40 млн куб. м в сутки (100% проекта). Выйти на данную мощность планируется в ближайшее время после ввода в эксплуатацию второго транспортного газопровода от месторождения до УКПГ.

«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 – Центральной, Приволжском, Южном, Сибирском и Дальневосточном. Деятельность Компании в области нефтепереработки, в первую очередь, направлена на выполнение стратегической задачи по обеспечению 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 АК «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 АТУМ – 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 (СНПК), а также поставки по прямым договорам в Европу. В соответствии с дополнительным соглашением увеличен до 10 млн т объем поставок нефти в КНР транзитом по территории Республики Казахстан, при этом действие договора пролонгировано на 2019-2023 гг. Обществом Группы Компании 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.

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, НАО 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.

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 Sanayiye 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 PCK, Bayernoil и MiRO. Подписан

контракт с BITUMINA Handel GmbH & Co. KG на производство полимерно-модифицированных битумных продуктов по рецептуре Роснефти (Альфабит).

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.

Расширяя ресурсную базу по газу, в том числе, за счет участия в проектах добычи газа за рубежом, Компания уделяет особое внимание развитию газового бизнеса, повышению технологичности производства, эффективной реализации стратегии монетизации газа, включая участие в проектах по производству СПГ, программу развития газомоторного топлива в Российской Федерации, формирование долгосрочного портфеля контрактов на поставку газа на внутренний рынок РФ и обеспечение равных условий по доступу к рынкам сбыта газа. Одновременно Роснефть 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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Варниг 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	настоящее время	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 (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: *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: ***Белусов 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
2015	настоящее время	Государственная корпорация по космической деятельности "Роскосмос"	Член Наблюдательного совета
2016	настоящее время	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	настоящее время	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

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: **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	Заместитель Председателя Наблюдательного совета до 2018 года, с 2018 года – член Наблюдательного совета
2011	настоящее время	Некоммерческий фонд "Аналитический центр "Форум"	Член Попечительского совета
2011	настоящее время	Некоммерческое партнерство "Национальный Совет по корпоративному управлению"	Член Президиума
2012	2015	Российская ассоциация независимых директоров	Член Наблюдательного совета
2013	2015	ООО "Морган Стэнли Банк"	Старший советник по России и СНГ (гражданско-правовой договор)
2013	2015	ОАО "АК "Транснефть"	Член Совета директоров (профессиональный поверенный)
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 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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Дадли Роберт***

Год рождения: ***1955***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2009	настоящее время	BP p.l.c.	Директор и член Совета директоров (с 2010 - Президент группы компаний BP)
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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Кинтеро Гильермо***

Год рождения: ***1957***

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2010	2015	BP Energy do Brasil Ltda	Президент по региону - Бразилия, Уругвай, Венесуэла и Колумбия
2010	2015	BP Brasil Ltda	Президент, Директор
2011	2015	BP Exploration do Brasil Ltda	Президент
2011	2016	BP Petroleo y Gas S.A.	Директор
2013	2015	Brasilian E&P Industry Board (IBP)	Председатель Совета
2014	2016	BP Exploracion de Venezuela S.A.	Президент
2015	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Новак Александр Валентинович***

Год рождения: ***1971***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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
2000	2014	EnBW Energie Baden-Wurttemberg	Члена Совета
2001	настоящее время	ABD Capital S.A.	Исполнительный директор
2002	настоящее время	Marcuard Ltd Bermuda	Председатель Совета
2002	настоящее время	Marcuard Holding	Председатель
2007	2014	New World Resources N.V.	Член Совета директоров
2014	настоящее время	Decolef	Член Совета директоров
2014	настоящее время	Guardian Capital	Член Совета директоров
2016	настоящее время	ABD Capital Eastern Europe S.A.	Президент

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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Сечин Игорь Иванович**

Год рождения: **1960**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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 ПАО"	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»	Член Попечительского совета

		(университет) Министерства иностранных 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**

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

5.2.3. 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 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 (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 (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Букаев Геннадий Иванович***

Год рождения: ***1947***

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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 "Ванкорнефть"	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

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: **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

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: **Касмиро 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

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 (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: **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	ВР 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 (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: ***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	настоящее время	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
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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Лирон Эрик Морис*

Год рождения: *1954*

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2013	ОАО "ТНК-ВР Менеджмент"	Директор Департамента внутрискважинных работ, с 2010 - вице-президент по скважинным работам
2013	настоящее время	ПАО "НК "Роснефть"	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 Югранефть"	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 Югранефть"	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 "Банкорнефть"	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 (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: **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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шишкин Андрей Николаевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	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, 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
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

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 (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

5.3. 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, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

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) 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:

Шрёдеру Герхарду – на сумму 600 000 долларов США;

Алсуваиди Файзалу – на сумму 530 000 долларов США;

Варнигу Маттиасу – на сумму 580 000 долларов США (в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа);

Вьюгину Олегу Вячеславовичу – на сумму 565 000 долларов США (в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа);

Глазенбергу Айвану – на сумму 530 000 долларов США;

Хамфризу Дональду – на сумму 580 000 долларов США.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2018, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	59 567 176
Зарботная плата	380 711 186
Премии (включая суммы годового премирования по итогам предыдущего года, разовые премии по результатам реализации значимых проектов, включая выплаты по итогам приватизации и в случае награждения государственными наградами РФ)	1 168 811 350
Комиссионные	0
Льготы	0

Выплаты за время нахождения в командировках и иные виды вознаграждений	434 374 052
ИТОГО	2 043 463 764

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Вознаграждение членам Правления Компании выплачивается в соответствии с трудовыми договорами и Стандартом ПАО «НК «Роснефть» «О выплатах и компенсациях топ-менеджерам» (утвержден решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 23.04.2015), адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: <https://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/>. Премии 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.

Компенсации (включая компенсацию расходов и затрат, понесенных членами Совета директоров и связанных с исполнением своих функций)

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа управления	2018, 6 мес.
Совет директоров	939 983
Коллегиальный исполнительный орган	9 430 636

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 первое полугодие 2018 года увеличилась в 2,6 раза по сравнению с аналогичным периодом 2017 года и составила 386 млрд руб. Консолидированная чистая прибыль Группы по МСФО за первое полугодие 2018 года (до вычета прибыли, относящейся к неконтролирующим долям) достигла 351 млрд руб. и превысила аналогичный показатель 2017 года в 3,8 раза.

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:

ФИО	Председатель/Член Комитета
Рудлофф Ханс-Йорг	Председатель Комитета
Варниг Маттиас	Член Комитета
Вьюгин Олег Вячеславович	Член Комитета

Основной задачей Комитета Совета директоров по аудиту является содействие Совету директоров эмитента в обеспечении им защиты интересов акционеров эмитента посредством осуществления контроля полноты и достоверности финансовой и иной отчетности эмитента, надежности и эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, комплаенса, внутреннего аудита и системы корпоративного управления.

К функциям Комитета Совета директоров по аудиту относятся:

- контроль обеспечения полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента;
- обеспечение независимости и объективности внешнего аудита;
- обеспечение эффективного взаимодействия внешнего аудитора с эмитентом;
- обеспечение независимости и объективности внутреннего аудита, в том числе посредством рассмотрения представляемой им информации (планов деятельности, отчетов о результатах деятельности, об оценке эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, об итогах проведения отдельных проверок, включая информацию о выявленных и существенных недостатках и нарушениях, а также планов мероприятий по совершенствованию функции внутреннего аудита);
- контроль эффективности функционирования и надежности системы внутреннего контроля и управления рисками;
- осуществление мониторинга системы корпоративного управления, оценка практики корпоративного управления, разработка рекомендаций по совершенствованию системы корпоративного управления эмитента;
- регулярное взаимодействие с Ревизионной комиссией;
- контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников эмитента (в т.ч. недобросовестного использования инсайдерской и конфиденциальной информации) и третьих лиц, и иных нарушениях в деятельности эмитента;
- обеспечение регулярного взаимодействия Совета директоров эмитента с исполнительными органами эмитента, структурными подразделениями финансово-экономического блока эмитента, структурными подразделениями эмитента, ответственными за вопросы внутреннего аудита, внутреннего контроля и управления рисками, Ревизионной комиссией.

К компетенции Комитета Совета директоров по аудиту относятся предварительное рассмотрение и подготовка рекомендаций Совету директоров эмитента по следующим вопросам:

- предварительное утверждение годового отчета эмитента в части, касающейся функций Комитета;
- определение размера оплаты услуг аудитора эмитента;
- принятие решения о проверке Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности эмитента, рассмотрение результатов такой проверки, проведенной по решению Совета директоров, и принятие решения по ним в случае необходимости;

- *определение цены (денежная оценка) имущества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- *организация проведения анализа и оценки эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;*
- *одобрение основных направлений развития системы внутреннего контроля и управления рисками, контроль их реализации;*
- *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)²

Сведения об организации системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления Банка России³, требованиями законодательства Российской Федерации⁴ 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»⁵ (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;*

² С изменениями, утвержденными решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (протокол заседания от 31.05.2018 №20)

³ Кодекс корпоративного управления, рекомендованный письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463

⁴ Федеральный закон «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 06.12.2011 и иные документы.

⁵ 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», (протокол заседания от 22.06.2017 №29).

- целей в области соответствия деятельности Компании применимым законодательным требованиям и требованиям локальных нормативных документов;
- целей в области своевременной подготовки достоверной финансовой или нефинансовой отчетности, внутренней и/или внешней отчетности.

Непрерывное развитие и совершенствование СУРиБК позволяет своевременно и правильно реагировать на изменения во внешней и внутренней среде, повышать эффективность и результативность деятельности, сохранять и приумножать ее стоимость (ценность).

Ключевыми субъектами СУРиБК являются: Совет директоров НК «Роснефть», Комитет Совета директоров НК «Роснефть» по аудиту, Главный исполнительный директор – единоличный исполнительный орган НК «Роснефть», Правление – коллегиальный исполнительный орган НК «Роснефть», Ревизионная комиссия НК «Роснефть», менеджмент НК «Роснефть», руководители структурных подразделений и работники НК «Роснефть», ответственные за организацию и функционирование системы управления рисками и внутреннего контроля, Департамент рисков и внутреннего контроля НК «Роснефть», Служба внутреннего аудита НК «Роснефть», Служба безопасности НК «Роснефть», Комитет по управлению рисками 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 системы управления рисками и внутреннего контроля в структурных подразделениях НК «Роснефть» и ОГ;
- 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» в формализации и повышении эффективности бизнес-процессов путем разработки и внедрения требований к дизайну контрольных процедур 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, включая обучение работников Компании;
- 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 недостатков их дизайна, разработки планов мероприятий по устранению недостатка дизайна 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 дизайна контрольных процедур, выявленных при внедрении и дальнейшем поддержании системы внутреннего контроля в бизнес-процессах НК «Роснефть» и ОГ;
- 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, отчетности 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.

В соответствии с требованием Стандарта Компании «Страхование корпоративных рисков»⁶ риски размещаются в страхование с перестрахованием на международном рынке в компаниях с кредитным рейтингом не ниже А- (согласно классификации агентства Standard & Poor's..

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;

⁶ Утвержден приказом ОАО «НК «Роснефть» от 19.10.2009 №512 с изменениями, утвержденными решением Правления ПАО «НК «Роснефть» (протокол заседания от 30.06.2017 №Пр-ИС-22п)

– 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-02⁷.

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-01⁸;

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 утверждён (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Положение Компании «Об инсайдерской информации»⁹

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).

⁷ 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)

⁸ Утверждена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 16.11.2015 (протокол № 8) с изменениями, утвержденными решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (протокол заседания от 22.06.2017 № 29).

⁹ Утверждено решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 30.06.2014 № 39) с изм. утв. Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол от 15.06.2015 № 36) с изменениями, утвержденными решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (протокол заседания от 22.06.2017 № 29)

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В случае наличия у эмитента отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается в отношении руководителя такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **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
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**

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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

Департамент корпоративного аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор Департамента корпоративного аудита**

ФИО: **Учуваткин Леонид Васильевич**

Год рождения: **1981**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	настоящее время	ПАО «НК «Роснефть»	Начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита, начальник Управления корпоративного аудита Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента корпоративного аудита, директор Департамента корпоративного аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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:

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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

Управление экономического и организационного анализа

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Начальник Управления экономического и организационного анализа**

ФИО: **Рыжиков Александр Петрович**

Год рождения: **1976**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
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 (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 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, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

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:

- *Андреановой Ольге Анатольевне – 220 000 рублей;*
- *Поме Сергею Ивановичу - 220 000 рублей.*

Компенсации

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2018, 6 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, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	4 379
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	17 761 479.8
Выплаты социального характера работников за отчетный период	376 117.9

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **28 695**

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): **99 029**

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): **27.05.2018**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **99 029**

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: ***BP Russian Investments Limited***

Сокращенное фирменное наименование: ***BP Russian Investments Limited***

Место нахождения

Великобритания, Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***19.75%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***19.75%***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

Полное фирменное наименование: **BP p.l.c.**

Сокращенное фирменное наименование: **BP p.l.c.**

Место нахождения

Великобритания, 1 St James's Square, London, SW1Y 4PD, England

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Полное фирменное наименование: BP International Limited.

Сокращенное фирменное наименование: BP International Limited.

Место нахождения: Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2.2.

Полное фирменное наименование: **BP International Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **BP International Limited**

Место нахождения

Великобритания, Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента.**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале 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: *QHG Oil Ventures Pte. Ltd.*

Сокращенное фирменное наименование: *QHG Oil Ventures Pte. Ltd.*

Место нахождения

1 Temasek Avenue, 34-01 Millenia Tower, Singapore, 039192

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *19.5%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *19.5%*

QHG Oil Ventures Pte. Ltd. является совместным предприятием, принадлежащим на паритетных основах (50/50) компаниям групп Qatar Investment Authority и Glencore.

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: *1 100 684 342*

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: *0*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

НКО АО НРД является номинальным держателем центральным депозитарием.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Федеральная собственность

Наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: **109012, Россия, г. Москва, Никольский переулок, 9**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.000000009**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **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: **BP Russian Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **BP Russian Investments Limited**

Место нахождения: **Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

Полное фирменное наименование: **QHG Oil Ventures Pte. Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **QHG Oil Ventures Pte. Ltd.**

Место нахождения: **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: **J. P. Morgan AG - Reg S**

Сокращенное фирменное наименование: **J. P. Morgan AG Reg S**

Место нахождения: **60311, Федеративная республика Германия, 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: **BP Russian Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **BP Russian Investments Limited**

Место нахождения: **Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

Полное фирменное наименование: **QHG Oil Ventures Pte. Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **QHG Oil Ventures Pte. Ltd.**

Место нахождения: **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: **J. P. Morgan AG - Reg S**

Сокращенное фирменное наименование: **J. P. Morgan AG Reg S**

Место нахождения: **60311, Федеративная республика Германия, 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: **BP Russian Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **BP Russian Investments Limited**

Место нахождения: **Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

Полное фирменное наименование: **QHG Oil Ventures Pte. Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **QHG Oil Ventures Pte. Ltd.**

Место нахождения: **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: **J. P. Morgan AG - Reg S**

Сокращенное фирменное наименование: **J. P. Morgan AG Reg S**

Место нахождения: **60311, Федеративная республика Германия, 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**

Дополнительная информация:

отсутствует.

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 ¹⁰	320	2 752 770 855
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	320	2 752 770 855

¹⁰ В том числе дополнительные соглашения об изменении условий сделки.

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		
---	--	--

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

На 30.06.2018 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	712 088 512
в том числе просроченная	7 579 921
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	2 438 486 331
в том числе просроченная	25 475 766
Общий размер дебиторской задолженности	3 150 574 843
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	33 055 687

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Указанных дебиторов нет

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

Бухгалтерский баланс на 30 июня 2018 года.

Отчет о финансовых результатах за январь – июнь 2018 года.

Информация приводится в приложении № 1 к настоящему ежеквартальному отчету

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и была включена в состав отчета за 1-й квартал, в связи с чем не включается в состав отчета за 2-й квартал

В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность

2018, 3 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 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.

Информация приводится в приложении № 2 к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2018, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	2 024 009 416
Доля таких доходов в выручке от продаж %	59.85

Дополнительная информация:
отсутствует.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого 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. По состоянию на 31.03.2018 указанные споры 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): **7.5**

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: **14, Junghofstrasse, Frankfurt am Main, 60311, Germany**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа): **Депозитарный банк Джей.Пи.Морган (J.P.Morgan) выпустил в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении**

обыкновенных именных акций Эмитента. Глобальные депозитарные расписки являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций.

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

В соответствии с приказом ФСФР России от 20.06.2006 года №06-1380/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А от 29.09.2005 года и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006 года, в количестве 2 140 000 000 (два миллиарда сто сорок миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть».

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):
Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Нет.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-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

125284 Россия, г. Москва, Беговая, 3 стр. 1

ИНН: **7714359863**

ОГРН: **1157746977519**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

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: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Морской терминал Находка"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Морской терминал Находка"**

Место нахождения

Россия, Приморский край, г. Находка

ИНН: **2508070844**

ОГРН: **1052501675313**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Морской терминал Туапсе"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Морской терминал Туапсе"**

Место нахождения

Россия, Краснодарский край, г. Туапсе

ИНН: **2365004417**

ОГРН: **1052313098750**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

17. 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%**

18. 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%**

19. 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%**

20. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Трейд"**

Место нахождения

Россия, г. Санкт-Петербург

ИНН: **7804303914**

ОГРН: **1047855074299**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99,9999%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

21. 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%**

22. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Астра"

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

Место нахождения

Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск

ИНН: **7706206983**

ОГРН: **1027700197062**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

23. 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%**

24. 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: **99.999598%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

25. 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%**

26. 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%**

27. 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%**

28. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Роснефтефлот"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Роснефтефлот"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **6501096047**

ОГРН: **1026500526590**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

29. 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%**

30. 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%**

31. 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%**

32. 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%**

33. 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%**

34. 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%

35. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Бурение"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Бурение"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: 7706613770

ОГРН: 1067746404681

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 68.482594%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

36. 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%

37. 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%

38. 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%

39. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Пурсатком"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Пурсатком"**

Место нахождения

629830 Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр. 2, 57

ИНН: 8913000189

ОГРН: 1028900897277

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

40. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-СахалинНИПИморнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-СахалинНИПИморнефть"**

Место нахождения

Россия, г. Южно-Сахалинск

ИНН: **6501156659**

ОГРН: **1056500621517**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

41. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Сахалинморнефтегаз-Шельф"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Сахалинморнефтегаз-Шельф"**

Место нахождения

Россия, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск

ИНН: **6506006431**

ОГРН: **1026500780635**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

42. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Охинская ТЭЦ"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Охинская ТЭЦ"**

Место нахождения

Россия, Сахалинская область, Охинский район, г. Оха

ИНН: **6506000623**

ОГРН: **1026500885674**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **96.996%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **96.996%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

43. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-УфаНИПИнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-УфаНИПИнефть"**

Место нахождения

Россия, г. Уфа

ИНН: **0278111264**

ОГРН: **1050204609070**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

44. 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%

45. 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%

46. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "НК "Роснефть" - Научно-Технический Центр"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "НК "Роснефть" - НТЦ"

Место нахождения

Россия, г. Краснодар

ИНН: 2310095895

ОГРН: 1042305704352

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

47. 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%

48. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Мамонтово"

Сокращенное фирменное наименование: АО "РН-Мамонтово"

Место нахождения

Россия, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нефтеюганск

ИНН: 8612008064

ОГРН: 1028601541825

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

49. 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%**

50. 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%**

51. 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%**

52. 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%**

53. 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%**

54. 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%**

55. 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%**

56. 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%**

57. 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%**

58. 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%**

59. 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%**

60. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-КрасноярскНИПИнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-КрасноярскНИПИнефть"**

Место нахождения

Россия, г. Красноярск

ИНН: 2465214545

ОГРН: 1082468049730

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

61. 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%**

62. Полное фирменное наименование: Компания с ограниченной ответственностью "Роснефть-Монголия"

Сокращенное фирменное наименование: **КОО "Роснефть-Монголия"**

Место нахождения

Монголия, г. Улан-Батор, Сухэбаторский район, ОСГ-1, ул. Жамъян гун-5/3, 4 этаж Marco Polo Place

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

63. 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%**

64. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "РН-Транс"

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

Место нахождения

Россия, Самарская область, г. Новокуйбышевск

ИНН: **6330017677**

ОГРН: **1026303117092**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

65. 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%**

66. 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%**

67. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Арктический Научно-Проектный Центр Шельфовых Разработок"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Арктический научный центр"**

Место нахождения

119333 Россия, г. Москва, Ленинский проспект д55/1 стр. 2

ИНН: **7842462369**

ОГРН: **1117847450148**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **66.67%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

68. 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%

69. Полное фирменное наименование: Rosneft Holding Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Holding Limited**

Место нахождения

Кипр, Никосия, Эсперидон 5, ЗДАНИЕ ЭСПЕРИДОН, 3 этаж, 2001 Строволос

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 100%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

70. Полное фирменное наименование: Rosneft Industrial Holdings Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft Industrial Holdings Limited**

Место нахождения

Кипр, Никосия, Эсперидон 5, ЗДАНИЕ ЭСПЕРИДОН, 3 этаж, 2001 Строволос

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 22.9%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

71. 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: 99.999988%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

72. Полное фирменное наименование: PETROVICTORIA, S.A.

Сокращенное фирменное наименование: **PETROVICTORIA, S.A.**

Место нахождения

Венесуэла, Caracas, Av.Veracruz C/C Cali, Urb.Las Mercedes, Edf.Pawa, Piso PB, Zona Postal 1060

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 40%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

73. 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%**

74. 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%**

75. 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%**

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

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

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%**

77. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Таргин"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Таргин"**

Место нахождения

Россия, Республика Башкортостан, Уфимский район

ИНН: 0272901636

ОГРН: 1150280053208

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%

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном 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

Названия и реквизиты законодательных актов Российской Федерации, действующих на дату окончания последнего отчетного квартала, которые регулируют вопросы импорта и экспорта

капитала и могут повлиять на выплату нерезидентам дивидендов по акциям эмитента, а при наличии у эмитента иных ценных бумаг, находящихся в обращении, - также на выплату процентов и других платежей, причитающихся нерезидентам - владельцам таких ценных бумаг:

1. Международные договоры и соглашения об избежании двойного налогообложения, заключенные между Российской Федерацией и иностранными государствами, резидентами которых являются владельцы ценных бумаг эмитента.

2. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 №173-ФЗ.

3. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31.07.1998 №146-ФЗ.

4. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 №117-ФЗ.

5. Таможенный кодекс Евразийского экономического союза, являющийся приложением № 1 к Договору о Таможенном кодексе Евразийского экономического союза от 11.04.2017, ратифицированному Федеральным законом от 14.11.2017 №317-ФЗ.

6. Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации» от 27.11.2010 №311-ФЗ.

7. Закон Российской Федерации «О таможенном тарифе» от 21.05.1993 № 5003-1.

8. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 №160-ФЗ.

9. Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 №39-ФЗ.

10. Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 №115-ФЗ.

11. Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ.

12. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 №39-ФЗ.

13. Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 №115-ФЗ.

14. Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 №46-ФЗ.

15. Федеральный закон «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» от 29.04.2008 №57-ФЗ.

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 завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2006г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 30.06.2007, 13.07.2007 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1.33
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	14 095 576 496.61
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.05.2007
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2006г., полный год

Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2007 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	13.3
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	14 082 331 202.94
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.91
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2007г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, 05.06.2008, 20.06.2008 б/н
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	1.6
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	16 957 084 507.20
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	16.04.2008
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2007г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	До 31.12.2008 года
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежная
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	10.5
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной	16 943 377 495.44

категории (типа), руб.	
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.92
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2008г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об 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 отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	17.7
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	41 905 309 173.02
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.	85 272 786 533.03

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 - 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.	136 119 987 605.02
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	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.	86 968 315 319.66
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 - 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.	124 500 397 945.19
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.	63 362 247 749.12
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.	40 581 424 114.34
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	Общее собрание акционеров, 21.06.2018,

объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	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.	-
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	-
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента, не наступил.
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-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:

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%

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	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате
-------------------	---	--	---	---	---

		облигациям (руб.)			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%

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, 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%

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, 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%

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, 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%

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 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	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%

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, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	39,64	792 800 000	23.06.14	792 800 000	100%
2	39,64	792 800 000	22.12.14	792 800 000	100%
3	39,64	792 800 000	22.06.15	792 800 000	100%
4	39,64	792 800 000	21.12.15	792 800 000	100%
5	39,64	792 800 000	20.06.16	792 800 000	100%
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%
---	-------	-------------	----------	-------------	------

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, 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%

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, 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%

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-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-01

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,9% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

Процентный период	Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1	Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем	Доля выплаченных доходов в общем размере
-------------------	--	--	---	---	--

	облигацию (руб.)	по всем облигациям (руб.)		облигациям (руб.)	подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	44,38	665 700 000	19.08.2014	665 700 000	100%
2	44,38	665 700 000	17.02.2015	665 700 000	100%
3	44,38	665 700 000	18.08.2015	665 700 000	100%
4	44,38	665 700 000	16.02.2016	665 700 000	100%
5	44,38	665 700 000	16.08.2016	665 700 000	100%
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%

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, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	44,38	887 600 000	19.08.2014	887 600 000	100%
2	44,38	887 600 000	17.02.2015	887 600 000	100%
3	44,38	887 600 000	18.08.2015	887 600 000	100%
4	44,38	887 600 000	16.02.2016	887 600 000	100%
5	44,38	887 600 000	16.08.2016	887 600 000	100%
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%

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, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	5 192 250 000	12.03.2015	5 192 250 000	100%
2	43,38	7 591 500 000	11.06.2015	7 591 500 000	100%
3	37,15	6 501 250 000	10.09.2015	6 501 250 000	100%
4	33,41	5 846 750 000	10.12.2015	5 846 750 000	100%
5	33,41	5 846 750 000	10.03.2016	5 846 750 000	100%
6	33,41	5 846 750 000	09.06.2016	5 846 750 000	100%
7	33,41	5 846 750 000	08.09.2016	5 846 750 000	100%
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%

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%

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, 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%

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%

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, 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%

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, 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%
---	-------	-------------	------------	-------------	------

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, 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%

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, 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%

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%

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%

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%

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	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%

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 (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%

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%

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, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

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	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%

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, 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%

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, 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%

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, 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%

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, 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%

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, 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%

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, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем	Доля выплаченных доходов в общем размере
-------------------	---	---	---	---	--

	облигацию (руб.)	по всем облигациям (руб.)		облигациям (руб.)	подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	741 750 000	27.04.2015	741 750 000	100%
2	29,67	741 750 000	27.07.2015	741 750 000	100%
3	29,67	741 750 000	26.10.2015	741 750 000	100%
4	29,67	741 750 000	25.01.2016	741 750 000	100%
5	27,67	691 750 000	25.04.2016	691 750 000	100%
6	27,67	691 750 000	25.07.2016	691 750 000	100%
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%

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, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

Процентный период	Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.)	Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.)	Срок, установленный для выплаты доходов	Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.)	Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска
1	29,67	741 750 000	27.04.2015	741 750 000	100%
2	29,67	741 750 000	27.07.2015	741 750 000	100%
3	29,67	741 750 000	26.10.2015	741 750 000	100%
4	29,67	741 750 000	25.01.2016	741 750 000	100%
5	27,67	691 750 000	25.04.2016	691 750 000	100%

6	27,67	691 750 000	25.07.2016	691 750 000	100%
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%

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, 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%

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, 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	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%

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%

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%

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, 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	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%

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, 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	42,38	3 814 200 000	24.01.2018	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, 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	42,38	7 458 880 000	24.01.2018	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, 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	42,88	4 288 000 000	12.04.2018	4 288 000 000	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, 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%

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, 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	41,64	12 492 000 000	06.06.2018	12 492 000 000	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%

8.8. Иные сведения

Пункт 3.2.7. а)

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

ПАО «НК «Роснефть» и дочерние общества Компании осуществляют работы на лицензионных участках в соответствии с требованиями действующих лицензионных соглашений.

В целом, невыполнение условий лицензий носит разовый характер, их причинами могут быть объективные обстоятельства геологического плана, необходимость переноса сроков работ, сложности с оформлением разрешительной документации.

В случае выявления нарушения лицензионных обязательств реализуются комплексные мероприятия по их недопущению, проводится постоянная актуализация лицензий, внесение

соответствующих изменений и дополнений.

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 настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Приложение №2 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)