

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА (ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ)

*публичное акционерное общество «Нефтяная компания
«Роснефть»*

Код эмитента: 00122-А

за 1 квартал 2021 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: 14.05.2021

_____ И.И. Сечин
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 14.05.2021

_____ Д.Б. Торба
подпись
М.П.

Контактное лицо: **Балашов Даниил Владимирович, Заместитель директора – начальник
Управления корпоративных практик и процедур Департамента корпоративного управления**
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 отчет эмитента (ежеквартальный отчет)..... | 7 |
| 1.1. Сведения о банковских счетах эмитента | 7 |
| 1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента | 7 |
| 1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента..... | 10 |
| 1.4. Сведения о консультантах эмитента | 10 |
| 1.5. Сведения о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет) | 10 |
| Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента | 11 |
| 2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента | 11 |
| 2.2. Рыночная капитализация эмитента | 12 |
| 2.3. Обязательства эмитента..... | 12 |
| 2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность | 12 |
| 2.3.2. Кредитная история эмитента..... | 17 |
| 2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения | 19 |
| 2.3.4. Прочие обязательства эмитента..... | 19 |
| 2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг | 19 |
| 2.4.1. Отраслевые риски | 19 |
| 2.4.2. Страновые и региональные риски | 22 |
| 2.4.3. Финансовые риски | 23 |
| 2.4.4. Правовые риски..... | 24 |
| 2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) | 26 |
| 2.4.6. Стратегический риск..... | 26 |
| 2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента | 27 |
| 2.4.8. Банковские риски | 28 |
| Раздел III. Подробная информация об эмитенте | 28 |
| 3.1. История создания и развитие эмитента..... | 28 |
| 3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента..... | 28 |
| 3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента | 28 |
| 3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента | 29 |
| 3.1.4. Контактная информация..... | 30 |
| 3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика | 31 |
| 3.1.6. Филиалы и представительства эмитента..... | 31 |
| 3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента | 32 |
| 3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента..... | 32 |
| 3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента | 32 |
| 3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента..... | 36 |
| 3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента | 39 |
| 3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ | |

| | |
|--|-----|
| | 45 |
| 3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов | 46 |
| 3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых..... | 46 |
| 3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи | 189 |
| 3.3. Планы будущей деятельности эмитента | 189 |
| 3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях | 191 |
| 3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение | 192 |
| 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 | 198 |
| Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента | 199 |
| 4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента..... | 199 |
| 4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств | 201 |
| 4.3. Финансовые вложения эмитента | 202 |
| 4.4. Нематериальные активы эмитента | 207 |
| 4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований | 209 |
| 4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента | 230 |
| 4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента | 233 |
| 4.8. Конкуренты эмитента | 239 |
| 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 | 243 |
| 5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента | 244 |
| 5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента..... | 253 |
| 5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента | 253 |
| 5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента | 270 |
| 5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента | 273 |
| 5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента | 286 |
| 5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля | 288 |
| 5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента..... | 297 |
| 5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 309 |
| 5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента | 311 |
| 5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента..... | 311 |
| Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность | 311 |
| 6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента | 311 |
| 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..... | 311 |
| 6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')..... | 318 |
| 6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента..... | 318 |
| 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..... | 318 |
| 6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность..... | 319 |
| 6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности..... | 321 |
| Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация..... | 323 |
| 7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента..... | 323 |
| 7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента..... | 323 |
| 7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента..... | 323 |
| 7.4. Сведения об учетной политике эмитента..... | 324 |
| 7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж..... | 326 |
| 7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года..... | 327 |
| 7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента..... | 327 |
| Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах..... | 327 |
| 8.1. Дополнительные сведения об эмитенте..... | 327 |
| 8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента..... | 327 |
| 8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента..... | 328 |
| 8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента..... | 328 |
| 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..... | 332 |
| 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..... | 367 |
| 8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента..... | 368 |
| 8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены..... | 368 |
| 8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными..... | 372 |
| 8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением..... | 397 |
| 8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием..... | 397 |
| 8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями..... | 397 |
| 8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента..... | |

| | |
|--|-----|
| | 397 |
| 8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам | 398 |
| 8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента | 399 |
| 8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента | 399 |
| 8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента..... | 416 |
| 8.8. Иные сведения..... | 460 |
| 8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками | 460 |
| Приложение №1 к настоящему отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента..... | 460 |
| Приложение №2 к настоящему отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента..... | 460 |
| Приложение №3 к настоящему отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами | 460 |

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

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

Эмитент является публичным акционерным обществом

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

Настоящий отчет эмитента (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 отчете эмитента (ежеквартальном отчете).

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

(Указанная информация раскрывается в отношении всех расчетных и иных счетов эмитента, а в случае, если их число составляет более 3, - в отношении не менее 3 расчетных и иных счетов эмитента, которые он считает для себя основными)

1. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк "ВБРР" (АО)**

Место нахождения: **129594, г. Москва, Суцьевский вал, д. 65, корп. 1.**

ИНН: **7736153344**

БИК: **044525880**

Номер счета: **4070281060000000080**

Корр. счет: **30101810900000000880 в ГУ Банка России по ЦФО**

Тип счета: **расчетный рублевый**

2. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк "ВБРР" (АО)**

Место нахождения: **129594, г. Москва, Суцьевский вал, д. 65, корп. 1.**

ИНН: **7736153344**

БИК: **044525880**

Номер счета: **40702840900000000080**

Корр. счет: **400940760 в JP Morgan Chase Bank, CHASUS33**

Тип счета: **расчетный валютный**

3. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (публичное акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ВТБ (ПАО)**

Место нахождения: **190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29.**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702840500060000444**

Корр. счет: **36208997 в Citibank NA, New York, CITIUS33**

Тип счета: **расчетный валютный**

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации), осуществившего (осуществившей) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также консолидированной финансовой отчетности эмитента, входящей в состав отчета эмитента (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, г. Москва**

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 Ассоциация «Содружество» (СРО ААС)*

Место нахождения

Россия, г. Москва

Дополнительная информация:

отсутствует.

Отчетный год (годы) из числа последних пяти завершенных 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 |
|--|--|
| 2016 | 2016 |
| 2017 | 2017 |
| 2018 | 2018 |
| 2019 | 2019 |
| 2020 | 2020 |

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

| Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата |
|--|
| 2016 (за 3 месяца, завершившиеся 31 марта 2016 года; за 3 и 6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2016 года, за 3 и 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2016 года) |
| 2017 (за 3 месяца, завершившиеся 31 марта 2017 года; за 3 и 6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2017 года, за 3 и 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 года) |
| 2018 (за 3 месяца, завершившиеся 31 марта 2018 года; за 3 и 6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2018 года, за 3 и 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 года) |
| 2019 (за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2019 года; за 3 и 6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2019 года, за 3 и 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 года) |
| 2020 (за 3 месяца, закончившиеся 31 марта 2020 года; за 3 и 6 месяцев, закончившиеся 30 июня 2020 года, за 3 и 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2020 года) |

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

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

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

Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют

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

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

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

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

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

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

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента, нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: *Выбор кандидатуры аудитора ПАО «НК «Роснефть» на 2019-2021 гг. был произведен по итогам проведенной в конце 2018 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 существенных, для целей консолидации, дочерних обществ за 2019-2021гг.», организованной в соответствии с законодательством и внутренними локальными нормативными документами Компании. Победителем закупки признана компания ООО «Эрнст энд Янг».*

В силу требований статьи 86 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №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 8.3.1.2. Положения ПАО «НК «Роснефть» О Комитетах Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» функцией Комитета Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту является оценка кандидатов в аудиторы Общества при проведении закупочных процедур на заключение договора об оказании аудиторских услуг Обществу и представлении Совету директоров Общества рекомендаций по кандидатуре аудитора (аудиторов). На основании рекомендации Комитета по аудиту Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» принимает решение о выдвижении кандидатуры аудитора для утверждения на общем собрании акционеров.*

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента: *Фактически выплаченная сумма вознаграждения за проведение аудита консолидированной финансовой отчетности ПАО «НК «Роснефть» за 2020 год по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО), включая обзорные проверки промежуточной консолидированной финансовой отчетности, составила 70 892 550,00 руб. с учетом НДС. Сумма вознаграждения за проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «НК «Роснефть» за 2020 год (юридического лица) по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ) составила 5 760 000,00 руб. с учетом НДС. Кроме того, фактически выплаченная сумма вознаграждения за прочие услуги (аудит Отчета в области устойчивого развития и Долгосрочной программы развития, процедуры в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность МСЗУ 3000 (пересмотренный), выдача аудиторского заключения, подготовленного в соответствии с требованиями Американского института дипломированных бухгалтеров («АICPA») в отношении консолидированной финансовой отчетности ПАО «НК «Роснефть» подготовленной по МСФО за 2019 год), оказанные аудитором в течение отчетного года, составила 19 165 080,00 руб. с учетом НДС.*

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

В течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала эмитентом не привлекались Оценщики для определения рыночной стоимости: размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены); имущества, которым оплачиваются размещаемые ценные бумаги или оплачивались размещенные ценные бумаги, находящиеся в обращении (обязательства по которым не исполнены); имущества, являющегося предметом залога по размещаемым облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены; имущества, являющегося предметом крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в пункте 1.4. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших отчет эмитента (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 | 2020, 3 мес. | 2021, 3 мес. |
|---|--------------|--------------|
| Производительность труда | 310 630 | 357 801 |
| Отношение размера задолженности к собственному капиталу | 4.568 | 4.797 |
| Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала | 0.727 | 0.768 |
| Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) | 59.204 | 18.464 |
| Уровень просроченной задолженности, % | 9.45 | 9.061 |

| Наименование показателя | 2019 | 2020 |
|---|-----------|-----------|
| Производительность труда | 1 499 567 | 1 086 537 |
| Отношение размера задолженности к собственному капиталу | 4.449 | 5.147 |
| Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала | 0.738 | 0.784 |
| Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) | 4.044 | 6.584 |
| Уровень просроченной задолженности, % | 9.262 | 8.312 |

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

Производительность труда за 3 месяца 2021 г. выросла по сравнению с соответствующим периодом прошлого года на 47 171 тыс. руб./чел. (+15%). Рост показателя обусловлен, главным образом, восстановлением мировых цен на углеводороды относительно аномального падения в конце I квартала 2020 г. на фоне пандемии коронавирусной инфекции, что частично нивелировалось сохраняющимися ограничениями добычи в рамках соглашений крупнейших стран-производителей нефти.

По состоянию на 31.03.2021 года отношение размера задолженности Эмитента к собственному капиталу и отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала по сравнению с показателями на аналогичную дату предыдущего года увеличились соответственно на 0,229 (с 4,568 до 4,797) и на 0,041 (с 0,727 до 0,768). Данные изменения негативных последствий для финансовой устойчивости Эмитента не влекут.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами, характеризующий степень платежеспособности Эмитента, по состоянию на 31.03.2021 года составил 18,464, снизившись на 40,74 по сравнению с аналогичным показателем на 31.03.2020 года. Положительная динамика данного показателя обусловлена, в основном снижением краткосрочных обязательств, в основном по заемным средствам, на 853 717 млн. руб. (с 4 295 787 млн. руб. по состоянию на 31.03.2020 года до 3 442 070 млн. руб. по состоянию на 31.03.2021 года).

Уровень просроченной задолженности по состоянию на 31.03.2021 года снизился по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 31.03.2020 года на 0,389% (с 9,45% до 9,061%), при этом

подавляющая часть просроченной задолженности является внутригрупповой, и ее величина обусловлена принципами управления ликвидностью в рамках Группы компаний «Роснефть» в соответствии с утвержденным бизнес-планом, инвестиционной программой и, соответственно, не несет негативных последствий для финансового состояния Эмитента.

Производительность труда за 12 месяцев 2020 г. сократилась по сравнению с соответствующим периодом прошлого года на 413 030 тыс. руб./чел. (-28%). Снижение показателя, рассчитываемого как отношение выручки к среднесписочной численности, обусловлено ограничениями добычи, в соответствии с Директивами Правительства РФ в целях выполнения обязательств РФ в рамках соглашений крупнейших стран-производителей нефти, а также снижением мировых цен на углеводороды на фоне пандемии коронавирусной инфекции.

По состоянию на 31.12.2020 года отношение размера задолженности Эмитента к собственному капиталу и отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала по сравнению с показателями на аналогичную дату предыдущего года увеличились соответственно на 0,698 (с 4,449 до 5,147) и на 0,046 (с 0,738 до 0,784). Данные изменения негативных последствий для финансовой устойчивости Эмитента не влекут.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами, характеризующий степень платежеспособности Эмитента, по состоянию на 31.12.2020 года составил 6,584, увеличившись на 2,54 по сравнению с аналогичным показателем на 31.12.2019 года. Увеличение данного показателя в 2020г. объясняется в основном резким ухудшением макроэкономической конъюнктуры, обусловленным падением цен на нефть в результате сокращения спроса из-за ограничений, связанных с распространением COVID-19, что повлекло в рассматриваемом периоде временное снижение выручки.

Вместе с тем, рост данного показателя негативного влияния на способность Эмитента своевременно погашать свои долговые обязательства не оказывает.

Уровень просроченной задолженности по состоянию на 31.12.2020 года снизился по сравнению с аналогичным показателем по состоянию на 31.12.2019 года на 0,95% (с 9,262% до 8,312%), при этом подавляющая часть просроченной задолженности является внутригрупповой, и ее величина обусловлена принципами управления ликвидностью в рамках Группы компаний «Роснефть» в соответствии с утвержденным бизнес-планом, инвестиционной программой и, 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 31.12.2020 г. | На 31.03.2021 г. |
|-------------------------|----------------------|----------------------|
| Рыночная капитализация | 4 619 745 710 430,30 | 6 048 380 080 161,90 |

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 31.12.2020 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | Значение показателя |
|--|---------------------|
| Долгосрочные заемные средства | 6 420 308 876 |
| в том числе: | |
| кредиты | 1 576 377 396 |
| займы, за исключением облигационных | 1 878 340 232 |
| облигационные займы | 2 965 591 248 |
| Краткосрочные заемные средства | 787 352 521 |
| в том числе: | |
| кредиты | 223 749 688 |
| займы, за исключением облигационных | 75 619 877 |
| облигационные займы | 487 982 956 |
| Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам | 0 |
| в том числе: | |
| 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 | 2 525 807 379 |
| из нее просроченная | 951 718 193 |
| в том числе | |
| перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами | 80 441 063 |
| из нее просроченная | 0 |
| перед поставщиками и подрядчиками | 1 738 450 553 |
| из нее просроченная | 948 462 081 |
| перед персоналом организации | 12 507 |
| из нее просроченная | 0 |
| прочая | 706 903 256 |
| из нее просроченная | 3 256 112 |

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 31.12.2020 года составила 37,68%, из которых 37,56% к общей сумме приходится на внутригрупповую кредиторскую задолженность. Ее величина обусловлена принципами управления ликвидностью в рамках Группы компаний «Роснефть» в соответствии с утвержденным бизнес-планом, инвестиционной программой и, соответственно, не несет негативных последствий для финансового состояния Эмитента.

По состоянию на 31.12.2020 года Эмитент имеет долгосрочные обязательства по авансам, полученным в рамках ранее заключенных соглашений долгосрочных поставок нефти и нефтепродуктов с крупнейшими мировыми нефтетрейдинговыми компаниями. Риск невыполнения обязательств по данным соглашениям 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: **704 894 409**

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Оренбургнефть"**

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

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Сумма задолженности: **651 135 100**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
559 354 726 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: **356 948 106**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
216 044 176 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: *342 066 822*

тыс. руб.

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

нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: *Нem*

На 31.03.2021 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | Значение показателя |
|--|---------------------|
| Долгосрочные заемные средства | 6 155 921 403 |
| в том числе: | |
| кредиты | 1 554 608 876 |
| займы, за исключением облигационных | 1 670 721 279 |
| облигационные займы | 2 930 591 248 |
| Краткосрочные заемные средства | 518 658 973 |
| в том числе: | |
| кредиты | 151 819 506 |
| займы, за исключением облигационных | 235 034 760 |
| облигационные займы | 131 804 707 |
| Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам | 0 |
| в том числе: | |
| 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 | 2 857 966 189 |
| из нее просроченная | 1 009 155 869 |
| в том числе | |
| перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами | 148 520 855 |
| из нее просроченная | 0 |
| перед поставщиками и подрядчиками | 1 974 047 421 |
| из нее просроченная | 996 540 563 |
| перед персоналом организации | 733 279 |
| из нее просроченная | 0 |
| прочая | 734 664 634 |
| из нее просроченная | 12 615 306 |

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 31.03.2021 года составила 35,31%, из которых 35,06% к общей сумме приходится на внутригрупповую кредиторскую задолженность. Ее величина обусловлена принципами управления ликвидностью в рамках Группы компаний «Роснефть» в соответствии с утвержденным бизнес-планом, инвестиционной программой и, соответственно, не несет негативных последствий для финансового состояния Эмитента.

По состоянию на 31.03.2021 года Эмитент имеет долгосрочные обязательства по авансам, полученным в рамках ранее заключенных соглашений долгосрочных поставок нефти и нефтепродуктов с крупнейшими мировыми нефтетрейдинговыми компаниями. Риск невыполнения обязательств по данным соглашениям 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: **701 061 425**

тыс. руб.

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Оренбургнефть"**

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

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

Сумма задолженности: **721 749 013**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
603 889 492 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 "Самотлорнефтегаз"**

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

Нижневартовск

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

Сумма задолженности: **388 704 462**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
212 715 143 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: **365 041 632**

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

| 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 | 8 166 666 666 USD X 1 |
| Срок кредита (займа), (лет) | 20 |
| Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых | 6 мес. Libor+3,25% |
| Количество процентных (купонных) периодов | - |
| Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях | Нет |
| Плановый срок (дата) погашения кредита (займа) | 25.05.2029 |
| Фактический срок (дата) погашения кредита (займа) | действующий |

| | |
|--|----------------------------|
| Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению | Иные сведения отсутствуют. |
|--|----------------------------|

| Вид и идентификационные признаки обязательства | |
|--|--|
| 2. заем, 0002512/FR61D005 | |
| 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, указываемые эмитентом по собственному усмотрению | Облигации участия в займе общей номинальной стоимостью 2 000 000 000 долларов США со ставкой купонного дохода в размере 4,199 процентов годовых. Дата погашения облигаций – 6 марта 2022 года. |

| Вид и идентификационные признаки обязательства | |
|---|-------------------------------------|
| 3. 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 | 4,35 |
| Количество процентных (купонных) периодов | 40 |
| Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных | Нет |

| | |
|--|--|
| просрочек и их размер в днях | |
| 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 нефти и природного газа, продуктов нефтепереработки и нефтегазохимии. В данном разделе 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

Риск снижения прибыли в связи с неблагоприятными изменениями рыночной конъюнктуры

Ключевым фактором, оказывающим влияние на финансовые и, косвенно, операционные показатели деятельности ПАО «НК «Роснефти», являются цены на сырую нефть, газ, нефтепродукты и продукцию нефтегазохимии. Цены на продукцию Компании большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения в отдельных регионах России и мира. Возможности

ПАО «НК «Роснефть» контролировать цены на свою продукцию существенно ограничены. Падение цен на продукцию Компании может неблагоприятно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении ПАО «НК «Роснефть», в том числе с учетом положений действующих контрактов на поставку нефти и нефтепродуктов, предусматривающих различные условия ценообразования. Снижение цен также может привести к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти и газа, осуществляемой Компанией, а это, в свою очередь, приведет к уменьшению объема эффективных к разработке запасов ПАО «НК «Роснефть», к снижению экономической эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

Мероприятия:

ПАО «НК «Роснефть» располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае возникновения значительной ценовой разницы между внутренним и международным рынками, а также в состоянии оперативно сократить капитальные и операционные затраты, чтобы выполнить свои обязательства при резком снижении цен на нефть, газ и нефтепродукты.

Риск недостижения планового уровня добычи нефти и газового конденсата

Риск связан с недостижением планового уровня добычи нефти и газового конденсата, определенного в утвержденном бизнес-плане Компании.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- снижение наименее рентабельной добычи с учетом геологических, географических, климатических особенностей отдельных промыслов, в т.ч. в совместных предприятиях;
- постоянный мониторинг и своевременная корректировка программы эксплуатационного бурения. Мониторинг выполнения программы ГТМ и запланированных мероприятий по ППД;
- регулярный мониторинг хода размещения заявок, выбора подрядчиков и заключения договоров на СМР.

Риск роста цен покупки электроэнергии

Риск связан с волатильностью цены покупки электроэнергии в ценовых зонах оптового рынка, индексацией тарифов на передачу электроэнергии, а также с установлением надбавок к цене на мощность.

Мероприятия:

ПАО «НК «Роснефть» имеет ограниченное влияние на цену покупки мощности, электроэнергии и на цену ее передачи, при этом при работе с федеральными органами исполнительной власти, Советом рынка и экспертным сообществом, а также при обсуждении вопросов ценообразования на электрическую энергию Компания планирует занимать позицию по необходимости ограничения роста цен/тарифов.

Риск недостижения плановых цен реализации природного газа

Риск связан с потенциальным отсутствием индексации регулируемых цен на природный газ на внутреннем рынке во втором полугодии 2021 г.

ПАО «НК «Роснефть» имеет ограниченное влияние на индексацию цен на природный газ на внутреннем рынке, при этом при работе с государственными органами власти и экспертным сообществом Компания планирует поддерживать индексацию цен на природный газ.

Риск снижения качества углеводородного сырья, поставляемого в переработку

Риск связан с неблагоприятным изменением финансовых и операционных показателей Компании в результате снижения качества поставляемого сырья на переработку.

Компания имеет ограниченное влияние на качество поставляемого сырья на нефтеперерабатывающие заводы через систему магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть».

В рамках реагирования на риск Компания осуществляет следующие мероприятия по управлению риском:

- внесение корректировок в технологический режим работы установок. Корректировка производственной программы;

- прекращение приема некачественной нефти и/или перевод нефти в накопление. Инициирование претензионной работы;
- постоянный мониторинг качества поставляемого сырья. Сравнительный анализ фактического качества сырья с плановым.

Невыполнение плана ремонтов в бизнес-блоке «Нефтепереработка»

Риск снижения финансовых показателей Компании в результате неисполнения плановых графиков по проведению ремонтных работ на производственных объектах бизнес-блока «Нефтепереработка».

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- мониторинг исполнения договоров в части сроков поставок;
- рассмотрение аналогов, находящихся в свободном запасе по предмету закупки;
- обеспечение неснижаемого (аварийного) запаса;
- проведение инспекции на площадке завода-изготовителя в ходе производства оборудования;
- составление заявки на закупку и на проведение ремонтных работ с указанием и оценкой критериев отбора (техническое оснащение, наличие квалифицированного персонала, наличие собственной ремонтной базы и т. д.).

Риск недостижения плановых объемов реализации природного газа

Риск связан со снижением уровня реализации природного газа и газового конденсата в результате ограничений со стороны транспортировщика на поставку газа в ГТС, а также в случае невыборки законтраktованных объемов пригородного газа контрагентами Компании.

В целях минимизации данного риска Компания проводит работу по согласованию планируемых объемов транспортировки газа через ГТС, а также при необходимости реализует природный газ на бирже.

Риск недостижения планового уровня добычи природного газа и газового конденсата

Риск связан с недостижением планового уровня добычи природного газа и газового конденсата, определенного в утвержденном бизнес-плане Компании.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- проведение мониторинга финансово-экономического состояния контрагентов с целью выявления признаков банкротства и своевременного информирования о высоких рисках банкротства контрагентов;
- организация в ОГ претензионно-исковой работы при невыполнении договорных обязательств подрядными организациями;
- контроль выполнения ОГ мероприятий по нераспространению и борьбе с заболеванием в период пандемии.

Риск увеличения невостробованных ликвидных и неликвидных запасов материально-технических ресурсов Компании

Риск связан с превышением невостробованными ликвидными и неликвидными запасами уровня, определенного в утвержденном бизнес-плане Компании.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- проведение инвентаризации потребности при каждом изменении сроков реализации проектов, корректировки производственных программ;
- проведение в постоянном режиме категоризации запасов, своевременное выведение запасов в категории «свободные» и «невостробованные» для возможности вовлечения под потребность других ОГ;
- оптимизация подходов по ценообразованию при реализации НВЛ/НЛ третьим лицам;
- проведение выборочного контроля корректности категоризации запасов.

Риск производственного травматизма

Риск связан с получением работниками Компании и подрядчиками травм с потерей трудоспособности.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- разработка и внедрение корректирующих мероприятий по урокам, извлеченным из происшествий в Обществах Группы;

- проведение инструктажей по соблюдению мер безопасности при выполнении работ;
- контроль за организацией оснащения автотранспортных средств Обществ Группы и подрядных организаций бортовыми системами мониторинга транспортных средств и двухсторонними видеорегистраторами.

Риск аварии

Риск аварии – это риск разрушения сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемый взрыв и (или) выброс опасных веществ.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- реализация программ поддержания основных фондов и проектов развития;
- программа страхования основных производственных активов (проведение работ по возмещению ущерба);
- повышение культуры безопасности работников: обучение, мотивация, стимулирование и приверженность вопросам безопасности. Работа по лидерству в области ПБОТОС и нетерпимости руководителей всех уровней к нарушениям.

Риск причинения ущерба окружающей среде (от порывов трубопроводов на суше и от происшествий с экологическими последствиями на шельфе РФ)

Риск связан с загрязнением окружающей среды от аварий/ инцидентов на трубопроводном транспорте и при строительстве скважин на шельфе.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- исполнение программы обеспечения надежности в части реконструкции промышленных трубопроводов;
- планирование и выполнение мероприятий по рекультивации нефтезагрязненных земель;
- своевременное реагирование на аварийные ситуации, проведение мероприятий по локализации разливов и ликвидации их последствий на шельфе РФ.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Начиная с 2014 года США, Европейский Союз и некоторые страны вводят различные экономические ограничения в отношении Российской Федерации, в том числе затрагивающие деятельность отдельных компаний энергетической и иных отраслей российской экономики (включая ПАО «НК «Роснефть» и ряда его дочерних обществ).

ПАО «НК «Роснефть» учитывает действующие ограничения в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг для минимизации негативных эффектов, а также последовательно реализует программу импортозамещения и локализации производства оборудования на территории Российской Федерации.

ПАО «НК «Роснефть» ведет свою деятельность во всех федеральных округах Российской Федерации, а также реализует ряд международных проектов. Во многих отношениях риски, связанные с деятельностью в зарубежных странах, аналогичны или могут быть более высокими, чем в России, в том числе по причине возможного изменения внешнеполитической обстановки. В рамках осуществления деятельности менеджмент Компании учитывает влияние потенциальных рисков, связанных с изменением внешнеполитической обстановки, и в зависимости от характера реализации рисков разрабатывает компенсирующие мероприятия.

Регионы деятельности «Роснефти» в РФ характеризуются устойчивым климатом и в основном не подвержены природным катаклизмам и стихийным бедствиям. В связи с чем, менеджмент Компании оценивает риски, связанные с географическими особенностями регионов РФ, в которых Компания осуществляет свою деятельность, как незначительные.

Риск реализации международных проектов

Риск связан с возможной нестабильностью экономической ситуации в регионах реализации международных проектов, курируемых бизнес-блоком «Коммерция и логистика».

Мероприятия:

В случае возникновения рисков, связанных с нестабильной экономической ситуацией в регионах реализации международных проектов ПАО «НК «Роснефть», менеджмент Компании предпримет все

возможные меры по ограничению их негативного влияния.

Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае и в том числе могут включать мероприятия по диверсификации каналов поставок и сбыта продукции, проведению переговоров с органами государственной власти и партнерами по проектам, сокращению операционных затрат, оптимизации инвестиционной программы и реструктуризации.

Риск потери зарубежных активов

Риск связан с возможной потерей активов бизнес-блока «Коммерция и логистика» в регионах присутствия Компании вследствие нестабильной политической и социальной обстановки.

Мероприятия:

В случае возникновения рисков, связанных с нестабильной политической и социальной ситуацией в регионах присутствия ПАО «НК «Роснефть», менеджмент Компании предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния.

Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае и в том числе могут включать мероприятия по проведению переговоров с органами государственной власти, сокращению операционных затрат, оптимизации инвестиционной программы, реструктуризации, а также по обеспечению безопасности сотрудников.

2.4.3. Финансовые риски

Валютный риск

Значительную часть валовой выручки ПАО «НК «Роснефть» формируют экспортные операции по реализации нефти и нефтепродуктов. Соответственно, колебания обменных курсов валют к рублю оказывают воздействие на результат финансово-хозяйственной деятельности Компании, что является фактором валютного риска.

Мероприятия:

Стратегия управления валютным риском предусматривает использование комплексного подхода, учитывающего возможность применения естественного (экономического) хеджирования. Также в целях осуществления краткосрочного управления валютным риском Компания осуществляет выбор валюты, в которой хранятся свободные денежные остатки, между российским рублем, долларом США и другими иностранными валютами.

Процентный риск

Являясь крупным заемщиком, ПАО «НК «Роснефть» подвержено воздействию рисков, связанных с изменениями процентных ставок. Основная часть долгового портфеля Компании – кредиты, номинированные в иностранной валюте. Процентная ставка по обслуживанию большей части этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR и EURIBOR. Увеличение этих процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ПАО «НК «Роснефть». Рост стоимости кредитов для Компании может негативно сказаться на показателях ее платежеспособности и ликвидности.

По данным на первый квартал 2021 года, Компании присвоены следующие кредитные рейтинги: по международной шкале - Moody's (Baa3), S&P(BBB-), по национальной шкале – «Эксперт РА» (ruAAA).

Мероприятия:

Компания проводит анализ подверженности риску изменения процентных ставок, включая моделирование различных сценариев для оценки влияния изменения процентной ставки на финансовые показатели.

Кредитный риск по договорам поставки нефти, нефтепродуктов, газа, продуктов газопереработки и нефтехимии

Риск связан с увеличением просроченной дебиторской задолженности вследствие неисполнения (полного или частичного), либо несвоевременного исполнения контрагентами своих обязательств перед

Компанией по доходным договорам.

В рамках управления кредитным риском в Компании среди прочих исполняются следующие мероприятия по управлению риском:

- применение обеспечительных мер для покрытия кредитных рисков (банковская гарантия, аккредитив и т. д.) по контрактам;
- внедрение контрольных процедур в части авторизации отгрузок, авторизации распоряжений на отгрузку и внедрение контроля финансового обеспечения по всем договорам реализации;
- приостановление заключения сделок с кредитным риском с контрагентом, не выполняющим свои обязательства.

Риск неисполнения контрагентами обязательств по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов на условиях предоплаты

Риск связан с возникновением потерь вследствие неисполнения (полного или частичного) либо несвоевременного исполнения контрагентами обязательств по поставке нефти и нефтепродуктов по ранее предоплаченным договорам.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- мониторинг процента покрытия непогашенных сумм в соотношении с планом поставок;
- согласование программ отгрузок и мониторинг выполнения программ.

Риск получения претензий налоговых органов и потери права применения налоговых льгот

Риск связан с получением Компанией в отчетном периоде финансовых потерь в результате предъявления претензий налоговых органов или утраты права на применение Компанией налоговых льгот.

Мероприятия:

ПАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений налогового законодательства, оценивает и прогнозирует степень их возможного влияния на деятельность Компании, следит за тенденциями правоприменительной практики, учитывает изменения законодательства в своей деятельности. Специалисты Компании регулярно принимают участие в различных рабочих группах по разработке законопроектов в сфере налогового законодательства.

Риск дефолта /кросс-дефолта

Риск невозможности исполнения своих обязательств в рамках договоров о предоставлении долгового финансирования или долгосрочных договоров поставки нефти и нефтепродуктов на условиях предоплаты в срок и (или) в полном объеме.

Основными мероприятиями по управлению данным риском являются:

- регулярный мониторинг соблюдения финансовых ковенантов;
- при необходимости проведение переговоров с банками-кредиторами.

На результаты деятельности Компании также оказывают влияние темпы инфляции в Российской Федерации. В процессе планирования операционной деятельности учитывается влияние темпов инфляции на финансовые результаты деятельности Компании, включая влияние на стоимость закупаемых материалов и оборудования, а также динамику изменения стоимости услуг подрядчиков. Разрабатываются мероприятия по минимизации негативного влияния инфляции на деятельность Компании, в том числе поиск альтернативных поставщиков материалов и оборудования, подрядчиков.

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 может оказывать влияние на финансово-хозяйственную деятельность Общества. ПАО «НК «Роснефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и контроля, неукоснительно соблюдает положения валютного законодательства.

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

Изменением налогового законодательства

ПАО «НК «Роснефть» относится к категории крупнейших налогоплательщиков. Деятельность Компании построена на принципах добросовестности и открытости перед налоговыми органами. Компания обеспечивает уплату налога на добавленную стоимость, акцизов, налога на прибыль организаций, налога на добычу полезных ископаемых, налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, налога на имущество организаций и иных налогов и сборов.

Налоговое законодательство подвергается регулярным изменениям, дополнениям и уточнениям на федеральном, региональном и местном уровнях.

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.

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

Изменением правил таможенного контроля и пошлин (риск, связанный с изменением правил таможенного регулирования и таможенно-тарифных мер)

ПАО «НК «Роснефть» является участником внешнеэкономических отношений и 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.

В I квартале 2021 года право Евразийского экономического союза и законодательство РФ в области таможенного дела существенным изменениям, влияющим на деятельность ПАО «НК «Роснефть», не подвергалось.

В развитие Таможенного кодекса Евразийского экономического союза и Федерального закона от 03.08.2018 № 289-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» продолжается работа по изданию новых и (или) пересмотру действующих решений Евразийской экономической комиссии и национальных правовых актов.

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

Изменением 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.

В отчетном периоде значимые изменения правового регулирования и правоприменительной практики не происходили.

Изменением правового регулирования в области земельного и градостроительного законодательства

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

В отчетном периоде значимых изменений в правовом регулировании не происходило.

Изменением правового регулирования в области охраны окружающей среды и промышленной безопасности

Производственная деятельность ПАО «НК «Роснефть» связана с необходимостью соблюдения требований промышленной безопасности, ограничений воздействия на окружающую среду. В ПАО «НК «Роснефть» функционирует система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды, которая объединяет ресурсы и устанавливает процедуры необходимые как для предупреждения, так и для реагирования на опасные события.

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

За отчетный период значимых изменений в правовом регулировании не произошло.

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

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

В отчетном периоде не выявлена судебная практика, негативно влияющая на результаты текущей деятельности и (или) текущих судебных процессов ПАО «НК «Роснефть».

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

ПАО «НК «Роснефть» подвержено риску потери деловой репутации. Реализация данного риска может быть вызвана внутренними и внешними риск-факторами, в т. ч. возможными случаями несоблюдения ПАО «НК «Роснефть» законодательства, учредительных и внутренних документов, обычаев делового оборота, принципов профессиональной этики, неисполнения договорных обязательств перед контрагентами, возникновения конфликта интересов, наличия недостатков в организации системы внутреннего контроля.

С целью минимизации вышеуказанных риск-факторов ПАО «НК «Роснефть» реализует различные мероприятия, включая:

- обеспечение непрерывного контроля над соблюдением требований законодательства;
- контроль исполнения действующих соглашений, в т.ч. своевременное осуществление платежей;
- обеспечение контроля над достоверностью финансовой и нефинансовой отчетности, публикуемой Компанией;
- разработку локальных нормативных документов и процедур, направленных на недопущение коррупции.

2.4.6. Стратегический риск

В соответствии с требованиями Росимущества «О разработке ключевых стратегических документов в госкомпаниях» в ПАО «НК «Роснефть» разработана и утверждена Долгосрочная программа развития, определяющая цели и задачи Компании, в том числе основные стратегические угрозы, с которыми Компания может столкнуться при реализации программы.

Мероприятия:

Компания осуществляет регулярный мониторинг выполнения стратегических целей и связанных с ними стратегических рисков. Разрабатываются и реализуются мероприятия, направленные на снижение уровня воздействия и/или вероятности реализации стратегических рисков.

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 определённого вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)

Отношения, связанные с лицензированием проведения работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, регулируются Законом Российской Федерации от 21.07.1993 № 5485-1 «О государственной тайне», а также принятыми в соответствии с ним нормативными актами.

Срок действия выданной Компанией лицензии на проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, истекает в 2022 году. При этом в соответствии с действующим законодательством срок действия лицензии продлевается в случае необходимости продолжения Компанией проведения работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Компания осуществляет постоянный контроль над соблюдением лицензионных обязательств, а также проводит мониторинг срока действия лицензии и при необходимости реализует мероприятия по ее продлению.

Действующее законодательство о государственной тайне содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или аннулирования лицензии на проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, по решению органа, выдавшего лицензию.

Контроль за соблюдением лицензионных условий Компанией осуществляют органы, уполномоченные на ведение лицензионной деятельности.

Решение о приостановлении, возобновлении и аннулировании лицензии принимается органом, выдавшим лицензию.

Орган, уполномоченный на ведение лицензионной деятельности, устанавливает срок устранения Компанией обстоятельств, повлекших за собой приостановление действия лицензии. Указанный срок не может превышать 6 месяцев.

В отчетном периоде органом, уполномоченным на ведение лицензионной деятельности, уведомление о приостановлении или досрочном прекращении проведения Компанией работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну не направлялось.

С учетом изложенного, Компания оценивает риски приостановления действия лицензии или ее аннулирования как минимальные.

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 Компанией лицензий на добычу и совмещенных лицензий на разведку и добычу истекают в 2021 году. 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 содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами по решению государственного органа вследствие невыполнения условий лицензий. При этом до принятия решений о досрочном прекращении Роснедрами и его территориальными органами Компании, как владельцу лицензии, предоставляется срок от 3 до 12 месяцев для устранения выявленных нарушений. В отчетном периоде уполномоченными органами уведомления о приостановлении или досрочном прекращении прав пользования недрами 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.

Риск, связанный с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента

Гражданский кодекс РФ и Федеральный закон «Об акционерных обществах» при определенных обстоятельствах предусматривают возможность возложения ответственности на Компанию по обязательствам дочерней организации, возникшим в результате заключения сделки во исполнение указаний или с согласия Компании, а также в случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества в результате действий или бездействия Компании.

Компания не рассматривает в качестве существенных риски, связанные с наступлением ответственности по долгам дочерних организаций, однако в случае реализации указанного риска примет меры по минимизации негативных последствий.

Риск, связанный с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 % общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента

ПАО «НК «Роснефть» проводит политику, направленную на обеспечение сбалансированности каналов реализации нефти, нефтепродуктов, продуктов переработки газа и нефтехимии, Компания располагает достаточными возможностями для перераспределения товарных потоков в случае снижения уровня потребления продукции Компании в одном из каналов реализации.

2.4.8. Банковские риски

Эмитент не является кредитной организацией

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

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии) и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: *Общество создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 01.04.1995 года №327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 29.09.1995 года №971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»».*

Общество является правопреемником реорганизованного государственного предприятия «Роснефть». Уставный капитал Общества при создании сформирован путем внесения в него закрепляемых в федеральной собственности пакетов акций 32 акционерных обществ нефтяного комплекса и имущества, находящегося на балансе государственного предприятия «Роснефть».

Общество является правопреемником ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт», присоединенных к Обществу в соответствии с решениями общих собраний акционеров ОАО «НК «Роснефть», ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» от 02.06.2006 года о реорганизации в форме присоединения соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «НК «Роснефть», а также Договорами о присоединении соответственно ОАО «НК «Роснефть»-Краснодарнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Пурнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Сахалинморнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Ставропольнефтегаз», ОАО «Юганскнефтегаз», ОАО «Северная нефть», ОАО «Селькупнефтегаз», ОАО «НК «Роснефть»-Комсомольский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «НК «Роснефть»-Архангельскнефтепродукт», ОАО «НК «Роснефть»-Находканефтепродукт» и ОАО «НК «Роснефть»-Туапсенефтепродукт» к ОАО «НК «Роснефть» от 02.06.2006 года.

Общество создано как коммерческая организация, основной целью деятельности которой является извлечение прибыли.

Предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями.

Общество осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности (п. 3.4. Устава Общества):

(1) проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем

рынке и на экспорт) нефти, газа, нефтепродуктов, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья;

(2) инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;

(3) организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и дочерними обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов в регионы их деятельности;

(4) инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и дочерних обществ и сторонних заказчиков; изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ; регулирование и координацию деятельности дочерних обществ;

(5) передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;

(6) оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;

(7) организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;

(8) посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;

(9) организацию охраны работников и имущества Общества;

(10) использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;

(11) организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

Миссией ПАО «НК «Роснефть» является эффективная реализация энергетического потенциала в рамках проектов в России и за рубежом, обеспечение энергобезопасности и бережное отношение к природным ресурсам.

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

Филиалы и представительства эмитента:

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

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

Дата открытия: **14.02.2000**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Рысин Илья Юрьевич**

Срок действия доверенности: **30.06.2021**

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

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

Дата открытия: **16.10.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Габдулхаков Айдар Халилович**

Срок действия доверенности: **30.06.2021**

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

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

Дата открытия: **16.10.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Филиппов Егор Игоревич**

Срок действия доверенности: **31.01.2023**

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

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

Дата открытия: **16.10.2006**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Семенов Александр Александрович**

Срок действия доверенности: **31.01.2022**

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: **31.01.2022**

Наименование: **Представительство ПАО «НК «Роснефть» в Азиатско-Тихоокеанском регионе (г. Пекин)**
 Место нахождения: **КНР, 100022, г. Пекин, район Чаоян, проспект Цзяньгомэньвай, 6А, Центральный международный торговый центр, баиня «Д», офис 3008.**
 Дата открытия: **14.06.2006**

Руководитель филиала (представительства)
 ФИО: **Коробов Андрей Алексеевич**
 Срок действия доверенности: **31.01.2022**

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 | 2019 | 2020 |
|--|---------------|---------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 1 270 891 364 | 1 105 124 658 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 18.61 | 22.86 |

| Наименование показателя | 2020, 3 мес. | 2021, 3 мес. |
|--|--------------|--------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 292 335 825 | 303 818 912 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 20.49 | 20.6 |

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

Уменьшение выручки за 2020 год по сравнению с 2019 годом на 13,04% произошло вследствие снижения объемов реализации на внутреннем рынке и уменьшения средних цен. Уменьшение объемов составило 6,06%, уменьшение средних цен реализации в рублевом выражении составило 7,43%.

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

| Наименование показателя | 2019 | 2020 |
|--|---------------|-------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 1 183 586 787 | 869 127 488 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 17.34 | 17.98 |

| Наименование показателя | 2020, 3 мес. | 2021, 3 мес. |
|--|--------------|--------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 260 953 526 | 333 005 257 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 18.29 | 22.58 |

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

Уменьшение выручки за 2020 год по сравнению с 2019 годом на 26,57% произошло вследствие уменьшения средних цен при увеличении объемов реализации на экспорт. Уменьшение средних цен реализации в рублевом выражении составило 27,10%, увеличение объемов составило 0,73%.

Увеличение выручки за 1 квартал 2021 года по сравнению с 1 кварталом 2020 годом на 27,61% произошло вследствие увеличения средних цен при уменьшении объемов реализации на экспорт. Увеличение средних цен реализации в рублевом выражении составило 35,82%, уменьшение объемов составило 6,04%.

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

| Наименование показателя | 2019 | 2020 |
|--|---------------|-------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 1 486 806 311 | 813 571 804 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 21.78 | 16.83 |

| Наименование показателя | 2020, 3 мес. | 2021, 3 мес. |
|--|--------------|--------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 265 118 798 | 218 248 408 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 18.58 | 14.8 |

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

Уменьшение выручки за 2020 год по сравнению с 2019 годом на 45,28% произошло вследствие снижения объемов реализации на экспорт и уменьшения средних цен. Уменьшение объемов составило 19,95%, уменьшение средних цен реализации в рублевом выражении составило 31,65%.

Уменьшение выручки за 1 квартал 2021 года по сравнению с 1 кварталом 2020 годом на 17,68% произошло вследствие уменьшения объемов реализации на экспорт при увеличении средних цен. Уменьшение объемов составило 39,77%, увеличение средних цен реализации в рублевом выражении составило 36,68%.

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

| Наименование показателя | 2019 | 2020 |
|--|---------------|-------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 1 407 743 132 | 823 337 049 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 20.62 | 17.03 |

| Наименование показателя | 2020, 3 мес. | 2021, 3 мес. |
|--|--------------|--------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 253 669 510 | 314 721 599 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 17.78 | 21.34 |

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

Уменьшение выручки за 2020 год по сравнению с 2019 годом на 41,51% произошло вследствие снижения объемов реализации на экспорт и уменьшения средних цен. Уменьшение объемов составило 10,04%, уменьшение средних цен реализации в рублевом выражении составило 34,98%.

Увеличение выручки за 1 квартал 2021 года по сравнению с 1 кварталом 2020 годом на 24,07% произошло вследствие увеличения средних цен при уменьшении объемов реализации на экспорт. Увеличение средних цен реализации в рублевом выражении составило 25,47%, уменьшение объемов составило 1,11%

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

| Наименование показателя | 2019 | 2020 |
|--|-------------|-------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 516 331 673 | 528 570 288 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 7.56 | 10.93 |

| Наименование показателя | 2020, 3 мес. | 2021, 3 мес. |
|--|--------------|--------------|
| Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб. | 0 | 0 |
| Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, % | 0 | 0 |

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

Указанных изменений не было.

Общая структура себестоимости эмитента

| Наименование показателя | 2019 | 2020 |
|--|--------|--------|
| Сырье и материалы, % | 36.28 | 37.7 |
| Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, % | 0 | 0 |
| Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, % | 9.47 | 11.91 |
| Топливо, % | 0 | 0 |
| Энергия, % | 0 | 0 |
| Затраты на оплату труда, % | 0.39 | 0.6 |
| Проценты по кредитам, % % | 0 | 0 |
| Арендная плата, % % | 0.09 | 0.16 |
| Отчисления на социальные нужды, % | 0.11 | 0.16 |
| Амортизация основных средств, % | 2.11 | 2.55 |
| Налоги, включаемые в себестоимость продукции, % | 12.72 | 14.31 |
| Прочие затраты, % | 38.83 | 32.61 |
| амортизация по нематериальным активам, % | 0 | 0.01 |
| вознаграждения за рационализаторские предложения, % | 0 | 0 |
| обязательные страховые платежи, % | 0 | 0 |
| представительские расходы, % | 0 | 0 |
| таможенные расходы, % | 12 | 7.42 |
| покупная стоимость товаров для перепродажи, % | 25.57 | 23.53 |
| иное (пояснить), % | 1.26 | 1.65 |
| Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), % | 100 | 100 |
| Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости | 114.35 | 110.58 |

| Наименование показателя | 2020, 3 мес. | 2021, 3 мес. |
|--|--------------|--------------|
| Сырье и материалы, % | 39.25 | 36.61 |
| Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, % | 0 | 0 |
| Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, % | 10.3 | 9.68 |

| | | |
|--|--------|-------|
| Топливо, % | 0 | 0 |
| Энергия, % | 0 | 0 |
| Затраты на оплату труда, % | 0.38 | 0.34 |
| Проценты по кредитам, % % | 0 | 0 |
| Арендная плата, % % | 0.13 | 0.11 |
| Отчисления на социальные нужды, % | 0.14 | 0.12 |
| Амортизация основных средств, % | 2.17 | 2.07 |
| Налоги, включаемые в себестоимость продукции, % | 13.92 | 15.53 |
| Прочие затраты, % | 33.71 | 35.54 |
| амортизация по нематериальным активам, % | 0.01 | 0.01 |
| вознаграждения за рационализаторские предложения, % | 0 | 0 |
| обязательные страховые платежи, % | 0 | 0 |
| представительские расходы, % | 0 | 0 |
| таможенные расходы, % | 10.08 | 5.35 |
| покупная стоимость товаров для перепродажи, % | 22.63 | 28.64 |
| иное (пояснить), % | 0.99 | 1.54 |
| Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), % | 100 | 100 |
| Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости | 105.27 | 113.7 |

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 2020 г.

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

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Ванкорнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, село Туруханск*

ИНН: *2437261631*

ОГРН: *1042400920077*

Доля в общем объеме поставок, %: *10.2*

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, %: *16.2*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Оренбургнефть"*

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

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Доля в общем объеме поставок, %: *10.9*

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Самаранефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Самарская область, город Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Доля в общем объеме поставок, %: *10.9*

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 | Нефтепродукты (присадки к топливу МТБЭ, масла различного назначения, газы горючие) |

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

Доля импорта в поставках МТР за 2020 год (по данным управленческой отчетности согласно принятых к учету счетов-фактур Компании и дочерних обществ) составила 7%.

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.

За 3 мес. 2021 г.

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

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

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

ИНН: **2437261631**

ОГРН: **1042400920077**

Доля в общем объеме поставок, %: **10.8**

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, %: **17.4**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Самарская область, город Самара**

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

Доля в общем объеме поставок, %: **11.0**

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

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

ИНН: **7710373095**

ОГРН: **1027739217758**

Доля в общем объеме поставок, %: **13.4**

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

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

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 квартал 2021 года (по данным управленческой отчетности согласно принятых к учету счетов-фактур Компании и дочерних обществ) составила 10,4%.

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 в I квартале 2021 года составил 24,03 млн. тонн, в т.ч. Уфимская группа НПЗ – 3,89 млн. тонн, АО «РНПК» - 3,22 млн. тонн, ООО «РН-Туапсинский НПЗ» - 2,49 млн. тонн, АО «АНХК» - 2,37 млн. тонн, АО «Новокуйбышевский НПЗ» - 1,96 млн. тонн, ПАО «Славнефть-ЯНОС» - 1,87 млн. тонн, АО «АНПЗ ВНК» - 1,71 млн. тонн, АО «Сызранский НПЗ» - 1,64 млн. тонн, ООО «РН-Комсомольский НПЗ» - 1,53 млн. тонн, ПАО «Саратовский НПЗ» - 1,51 млн. тонн, АО «Куйбышевский НПЗ» - 1,40 млн. тонн, ООО «ННПО» - 0,37 млн. тонн, ООО «Пурнефтепереработка» - 0,04 млн. тонн, ООО «КНПЗ» - 0,03 млн. тонн.

В I квартале 2021 года объем свободной реализации нефти ПАО «НК «Роснефть» с поставкой на сторонние НПЗ России (Омский НПЗ, Афинский НПЗ, Яйский НПЗ, ОрскНОС, Хабаровский НПЗ и др.) составил 1,63 млн. тонн нефти, включая 0,50 млн. тонн нефти, поставляемой по схеме взаимобменных операций, осуществляемых с целью экономии затрат на транспортировку нефти. Объем свободной реализации газового конденсата на внутреннем рынке в I квартале 2021 года составил 0,02 млн. тонн.

2. Реализация газа на внутреннем рынке

В I квартале 2021 года на внутреннем рынке Компания реализовала 15,0 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 (АО «НК «Роснефть»-Кубаньнефтепродукт», АО «РН-Ростовнефтепродукт», ООО «РН-Волгоград»);
- в Северо-Кавказском федеральном округе (АО «НК «Роснефть»-Ставрополье», АО «НК «Роснефть»-Карачаево-Черкесскнефтепродукт», АО «НК «Роснефть»-Артаг», ООО «РН-Чеченнефтепродукт», ООО «РН-Ингушнефтепродукт», ООО «РН-Эльбрус»);
- в Сибирском федеральном округе (ПАО «НК «Роснефть»-Алтайнефтепродукт», АО «Иркутскнефтепродукт», АО «Томскнефтепродукт ВНК», АО «Хакаснефтепродукт» ВНК, ООО «РН-Красноярскнефтепродукт», ООО «РН-Новосибирскнефтепродукт»);
- в Уральском федеральном округе (ПАО «НК «Роснефть»-Курганнефтепродукт», ПАО «НК «Роснефть»-Ямалнефтепродукт», ООО «Башнефть-Розница»);
- в Северо-Западном федеральном округе (АО «НК «Роснефть»-Мурманскнефтепродукт», ООО «РН-Северо-Запад», АО «Карелиянефтепродукт», ООО «Петербургская топливная компания»);
- в Центральном федеральном округе (АО «Белгороднефтепродукт», АО «Брянскнефтепродукт», АО «Воронежнефтепродукт», АО «Липецкнефтепродукт», АО «Орелнефтепродукт», ПАО «НК «Роснефть»-Смоленскнефтепродукт», АО «Тамбовнефтепродукт», АО «РН-Москва», АО «РН-Тверь», ООО «РН-Черноземье», ПАО

«Туланефтепродукт», АО «Калуганефтепродукт», АО «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», АО «Бурятнефтепродукт»).

Объем реализации нефтепродуктов ПАО «НК «Роснефть», включая поставки по договорам комиссии с Уфимской группы НПЗ на внутреннем рынке крупным оптом, в I квартале 2021 года составил 3 916 тыс. тонн, в том числе на бирже было реализовано 1 982 тыс. тонн, что составляет 51% от всех крупнооптовых продаж Компании.

Нефтепродукты в объеме 1 934 тыс. тонн реализованы преимущественно в адреса крупных конечных потребителей: РЖД, Мурманэнергосбыт, Камчатэнергоснаб, Мурманская ТЭЦ, Примтеплоэнерго, ПАО НЛМК, ОК РУСАЛ ТД, Таймырская топливная компания, Промрегионразвитие, ФортеИнвест и т.д.

4. Бункеровка

География деятельности Компании охватывает все основные российские морские порты Дальнего Востока, Черноморского и Северо-Западного регионов, речные порты Волго-Донского бассейна, Сибири и Дальнего Востока.

Общий объем реализации бункерного топлива в портах присутствия в I квартале 2021 года составил 337 тыс. тонн.

Дальний Восток:

Объем реализации в I квартале 2021 года составил 187 тыс. тонн. Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Приморья в I квартале 2021 года: Находка, Восточный, Владивосток, Козьмино, Ванино, Славянка, Посьет.

Сахалин:

Объем реализации в I квартале 2021 года составил 11 тыс. тонн.

Основной порт присутствия Компании на бункерном рынке Сахалина в I квартале 2021 года - Корсаков.

Черноморский регион:

Объем реализации в I квартале 2021 года составил 40 тыс. тонн. Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Чёрного моря в I квартале 2021 года: Новороссийск, Туапсе, Кавказ.

Северо-Западный регион:

Объем реализации в I квартале 2021 года составил 51 тыс. тонн. Основные порты присутствия Компании на бункерном рынке Северо-Западного региона в I квартале 2021 года: Архангельск, Мурманск, Санкт-Петербург (Большой порт), Калининград, Усть-Луга.

Речные бункеровки:

Объем реализации в I квартале 2021 года составил 19 тыс. тонн.

Основные порты присутствия Компании на рынке речных бункеровок в I квартале 2021 года: речные порты Волго-Донского бассейна.

Бункеровка за пределами РФ:

Объем реализации в I квартале 2021 года составил 29 тыс. тонн.

Порт поставки: Gunsan (South Korea).

5. Реализация авиатоплива на внутреннем рынке

Реализация авиатоплива Компанией на внутреннем рынке в I квартале 2021 года составила 507 тыс. тонн.

Структура потребителей на внутреннем рынке в I квартале 2021 года:

- 427 тыс. тонн (84% от общего объема реализации на внутреннем рынке) – реализация мелким оптом, из них 389 тыс. тонн авиакомпаниям, включая федеральных потребителей, и 38 тыс. тонн в адрес ТЭК (опт);

- 81 тыс. тонн (16% от общего объема реализации на внутреннем рынке) – реализация крупным оптом прочим потребителям, включая реализацию на бирже.

Основные регионы присутствия Компании на рынке авиатопливообеспечения в I квартале 2021 года: Московский авиационный узел, Дальневосточный регион, Сибирь, Уральский федеральный округ, Южный федеральный округ.

Основные аэропорты присутствия Компании в I квартале 2021 года представлены в таблице ниже:

| <i>№ n/n</i> | <i>Название округа</i> | <i>Аэропорты присутствия</i> |
|------------------|--|---|
| 1. | <i>Центральный федеральный округ</i> | <i>Москва (Внуково) Москва (Домодедово) Москва (Шереметьево) Раменское Ярославль</i> |
| 2. | <i>Южный федеральный округ</i> | <i>Анапа Геленджик Краснодар Ростов-на-Дону Сочи Элиста</i> |
| 3. | <i>Северо-Западный федеральный округ</i> | <i>Санкт-Петербург (Пулково)</i> |
| 4. | <i>Дальневосточный федеральный округ</i> | <i>Благовещенск Владивосток (Кневичи) Комсомольск-на-Амуре (Хурба) Южно-Сахалинск Якутск</i> |
| 5. | <i>Сибирский федеральный округ</i> | <i>Абакан Ванкор Игарка Иркутск Красноярск (Емельяново) Красноярск (Черемшанка) Чита Улан-Удэ</i> |
| 6. | <i>Уральский федеральный округ</i> | <i>Екатеринбург (Кольцово) Нижневартовск Нягань Тюмень (Роцино) Новый Уренгой</i> |
| 7. | <i>Приволжский федеральный округ</i> | <i>Самара</i> |
| 8. | <i>Северо-Кавказский федеральный округ</i> | <i>Магас Ставрополь</i> |

6. Реализация битумных материалов

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

Компания занимается реализацией следующих видов битумной продукции: дорожные нефтебитумы, кровельные нефтебитумы, строительные нефтебитумы общего назначения, сырье для производства нефтебитумов. Также осуществляется реализация премиальных продуктов ПБВ (полимерно-битумных вяжущих), которые применяются в строительстве автомобильных дорог с высокой интенсивностью движения и скоростных автомагистралей.

В I квартале 2021 года объем реализации битумной продукции Компании составил 526 тыс. тонн.

7. Реализация смазочных материалов

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

Компания занимается реализацией смазочных материалов для личного транспорта,

коммерческого транспорта, промышленных и индустриальных предприятий, а также прочей продукции.

В I квартале 2021 года объем реализации смазочных материалов составил 289 тыс. тонн, в том числе на внутреннем рынке – 154 тыс. тонн или 54%, на экспорт – 134 тыс. тонн или 46%.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на экспорт

1. Реализация нефти на экспорт

Основные схемы поставок нефти, используемые в I квартале 2021 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.

- 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 АО «Оренбургнефть».** Отгрузки на ж/д со станций Кротовка, Новосергиевская и Сорочинская до ст. Гетмановская (на условиях FCA) с дальнейшей перевалкой на ППН «Кавказская» (ЗАО «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 Крпоткин (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 Крпоткин (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, Новокуйбышевского НХК, Ачинского НПЗ, Ангарского НХК, Ангарского

завода полимеров, Рязанского НПЗ, Саратовского НПЗ, Ярославского НПЗ, Нижневартовского НПЗ, Краснотурбинского НПЗ, Зайкинского ГПП, Загорского УКПНГ, Покровского УПНГ, Бузулукского ГПП, Нефтегорского ГПЗ, Отраденского ГПЗ, Ставропольнефтегаз, Туймазинского ГПП, Шкаповского ГПП и Пурнефтепереработки, а также осуществлялись поставки по договорам комиссии с заводов ПАО АНК «Башнефть».

Нефтепродукты с Комсомольского НПЗ реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона на условиях поставки FOB через порты Находка (нафта, мазут, дизель и СМТ), Находка-Восточная (нафта и СМТ), Славянка (ВГО, СМТ и мазут) и Ванино (ВГО). Отгрузка осуществляется железнодорожным транспортом до нефтебаз в портах перевалки, далее нефтепродукты вывозятся танкерами.

Нефтепродукты с Туапсинского НПЗ экспортировались в страны Черного и Средиземного морей на базисных условиях поставки FOB Туапсе (нафта, ВГО, дизель и мазут).

Нефтепродукты с группы Самарских НПЗ и Новокуйбышевского НХК экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо - в страны Черного и Средиземного морей на базисе FOB через порт Туапсе, на базисе СРТ в Белоруссию, Южную Осетию, Армению и по системе трубопроводов на базисе DAP ЛПДС «8Н»;

- Нафта - в страны Черного и Средиземного морей на базисе FOB с поставкой в порт Туапсе;

- Поставки мазута осуществлялись на базисе FOB в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей через порты Усть-Луга, Новороссийск, Туапсе, Тамань и Кавказ (транспортировка до которого осуществлялась железнодорожным транспортом);

- Топливо судовое маловязкое - в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей на базисе FOB через порт Автово и на базисе СРТ через порт Туапсе;

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

- Бензины автомобильные поставлялись на условиях СРТ в Грузию, Южную Осетию, Азербайджан и Армению;

- Вакуумный газойль - на условиях FOB в страны Черного и Средиземного морей через порт Новороссийск;

- Сжиженные газы и продукты нефтехимии - на базисе СРТ в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей через порты Темрюк, Кавказ и Автово, а также в Белоруссию, Финляндию, Украину, Польшу, Грузию, Словакию и страны Прибалтики.

Нефтепродукты с Ачинского НПЗ реализовывались в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей через порты FOB Тамань (мазут), СРТ Кавказ (продукты нефтехимии), FOB Усть-Луга (ВГО) и СРТ/FOB Автово (мазут), а также в страны Азиатско-тихоокеанского региона на базисе FOB через порты Находка (нафта и мазут), Находка-Восточная (нафта и СМТ), Славянка (СМТ) и на базисе СРТ в Монголию (дизель и бензин).

Нефтепродукты с Ангарского НХК и Ангарского завода полимеров реализовывались в страны Азиатско-тихоокеанского региона на базисе FOB через порты Находка (дизель, мазут и СМТ), Славянка (ВГО, СМТ и мазут) и Ванино (ВГО), а также осуществлялись поставки в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей через порты СРТ/FOB Автово (мазут и СМТ), FOB Усть-Луга (ВГО), СРТ Темрюк (продукты нефтехимии), СРТ Новороссийск (продукты нефтехимии), FOB Туапсе (дизель) и в Среднюю Азию (бензин), Монголию (бензин, дизель, СМТ и сжиженные газы), Польшу (сжиженные газы), Эстонию (продукты нефтехимии), Китай (бензин, сжиженный газ и продукты нефтехимии) и через порт FOB Архангельск (бензин каталитического крекинга).

Нефтепродукты с Рязанского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо на базисе FOB в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей через порты Приморск и Туапсе;

- Нафта на базисе FOB в страны Балтийского моря через порт Усть-Луга;

- Поставки мазута осуществлялись на базисе FOB в страны Балтийского моря через порт Усть-Луга;

- ВГО на базисе FOB в страны Черного и Средиземного морей через порты Новороссийск, Кавказ и Тамань;

- Топливо судовое маловязкое поставлялось на базисе FOB в страны Балтийского моря через порт Автово;

- Сжиженные газы и продукты нефтехимии поставлялись на базисе СРТ в страны Средней Азии, Польшу, Украину и Финляндию.

Нефтепродукты с Саратовского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо поставлялось в страны Черного и Средиземного морей на условиях FOB через порт Туапсе;

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

- Поставки мазута осуществлялись в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей на базе FOB через порты Усть-Луга и Новороссийск;

- Бензины автомобильные поставлялись на базе СРТ в Республику Абхазия и Южную Осетию;

- Вакуумный газойль поставлялся в страны Черного и Средиземного морей на базе FOB через порты Новороссийск, Тамань и Кавказ (транспортировка до которого осуществлялась железнодорожным транспортом);

- Продукты нефтехимии поставлялись на базе СРТ в Украину.

Нефтепродукты с Ярославского НПЗ реализовывались в страны Балтийского моря на базе FOB через порты Автово (мазут), Усть-Луга (нафта и мазут) и Приморск (дизель), а также на базе СРТ в Польшу (сжиженный газ) и страны Прибалтики (сжиженный газ и продукты нефтехимии).

Нефтепродукты с Нижневартовского НПЗ экспортировались по следующим направлениям:

- Дизельное топливо поставлялось в страны Балтийского, Черного и Средиземного морей на условиях FOB через порты Автово и Новороссийск, а также на базе СРТ в страны Средней Азии, Монголию и Китай;

- Нафта поставлялась в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей на условиях FOB через порты Туапсе и Усть-Луга.

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

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

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

- Сжиженные газы и продукты нефтехимии поставлялись на условиях СРТ в страны Прибалтики, а также в Украину, Польшу, Финляндию и Грузию.

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

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

- Дизельное топливо поставлялось на базе СРТ в страны Средней Азии, Белоруссию, Республику Абхазия и по системе трубопроводов на базе ДАР ЛПДС «8Н», а также на базе FOB в страны Черного, Средиземного и Балтийского морей через порты Туапсе, Приморск и по системе магистральных нефтепродуктопроводов через порт Вентспилс;

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

- 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 порты Новороссийск и Кавказ;

- Мазут поставлялся на базе FOB в страны Черного и Средиземного морей через порт Тамань;

- Бензин каталитического крекинга поставлялся на базе FOB в страны Балтийского моря через порт Усть-Луга;

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

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

1. Реализация нефти, газа и нефтепродуктов на внутренний рынок

1. На реализацию нефти

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

2. На реализацию газа

Основной фактор, который может негативно повлиять на реализацию Компанией газа – невыборка газа потребителями, и, как следствие, ограничения со стороны ПАО «Газпром» приема в газотранспортную систему 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 повышения эффективности контроля платежей со стороны контрагентов за реализованный газ – ведет претензионно-исковую работу.

Несоблюдение существующих требований ПАО «Газпром» по качеству газа, сдаваемого в газотранспортную систему, может повлечь риск ограничения приёма газа 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. На реализацию нефтепродуктов

На региональных рынках реализации нефтепродуктов влияющими факторами могут выступить изменения баланса спроса, усиление ограничительных мер по нераспространению коронавирусной инфекции covid-19 в регионах РФ, в случае ухудшения эпидемиологической ситуации, особенности логистики или логистические ограничения.

Основные усилия Компании в текущих условиях направлены на повышение эффективности при одновременном сохранении и удержании лидирующей позиции на рынке РФ, в том числе за счет:

- обеспечения выполнения системных мероприятий по сохранности качества и количества нефтепродуктов по всей цепи доставки.
- оптимизации эксплуатационных затрат бизнеса; повышения эффективности розничной сети за счет оптимизации сети АЗС, избавления от непрофильных и неэффективных активов;
- развития удобных цифровых технологий взаимодействия с розничными и корпоративными клиентами Компании, в том числе за счет развития сервисов: бесконтактной оплаты топлива на АЗС/АЗК Компании, виртуальной топливной карты для корпоративного сегмента рынка.
- развитие продаж сопутствующих товаров и услуг, в том числе за счет развития фуд-предложения кафе, расширение перечня товарных категорий и услуг, предлагаемых на АЗС/АЗК, реализация проектов с федеральными игроками FMCG рынка, а также реализации товаров под собственной торговой маркой.

II. Реализация нефти на экспорт

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **рег. № 6084 на бланке ГТ № 0106974**

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

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

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

Лицензия будет продлена после окончания срока действия.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

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

1. Наименование месторождения: 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 - 3827; газ - 696*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 134,909 тыс.т; конденсат 0,469 тыс.т*

2. Наименование месторождения: Северо-Комсомольское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "СКН"*

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

ИНН: *4101150169*

ОГРН: *1124101001507*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 72452, газ – 56555*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 122,706 тыс.т; конденсат 5,795 тыс.т; газ природный 25,782 млн.м3*

3. Наименование месторождения: Комсомольское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 26704, газ – 16236, ЖПГ - 1588*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 199,054 тыс.т; конденсат 5,022 тыс.т*

4. Наименование месторождения: Барсуковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 11263, газ – 26519, ЖПГ - 1769*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 144,894 тыс.т; конденсат 7,439 тыс.т; газ природный 100,197 млн.м3*

5. Наименование месторождения: Тарасовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 29414, газ – 15416*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 193,18 тыс.т; конденсат 1,911 тыс.т; газ природный 238,026 млн.м3*

6. Наименование месторождения: Губкинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 8540, газ – 14645, ЖПГ - 1014*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 58,348 тыс.т; конденсат 6,161 тыс.т; газ природный 83,466 млн.м3*

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

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Харампурнефтегаз"*

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

ИНН: *7536125117*

ОГРН: *1127536001262*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 16034, ЖПГ - 8258, газ - 10088*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 148,194 тыс.т; конденсат 2,618 тыс.т; газ природный 64,22 млн.м3*

8. 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: *629830 Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96*

ИНН: *7705856587*

ОГРН: *5087746092451*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2393 газ – 99853*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 12,705 млн.м3*

9. 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: **629830 Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

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

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 296, газ – 2159**

10. 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: **629830 Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, мкр-н №13, д.96**

ИНН: **7705856587**

ОГРН: **5087746092451**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 4875, газ - 30381**

11. Наименование месторождения: Усть-Часельское

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть – 103, газ - 18930**

12. Наименование месторождения: Восточно-Сургутское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 8175, газ - 681**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 113,734 тыс.т**

13. Наименование месторождения: Западно-Угутское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 884, газ - 29**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 153,657 тыс.т**

14. Наименование месторождения: Киньяминское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 7239, газ - 803**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 80,303 тыс.т**

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 90864, газ - 4968**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1659,635 тыс.т**

16. Наименование месторождения: Мамонтовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 93891, ЖПГ - 204, газ - 8387**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1043,372 тыс.т**

17. Наименование месторождения: Омбинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 14740, газ - 1527**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 450,885 тыс.т**

18. Наименование месторождения: Петелинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 24088, газ - 2765**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 247,594 тыс.т**

19. Наименование месторождения: Правдинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 17598, ЖПГ - 145, газ - 1861**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 284,725 тыс.т**

20. Наименование месторождения: Приобское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 635130, газ - 53336**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 5150,16 тыс.т**

21. Наименование месторождения: Приразломное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 155146, газ - 9630**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 1806,687 тыс.т**

22. Наименование месторождения: Салымский (Лемпинская площадь) участок

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 16050, газ - 1158**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 227,588 тыс.т**

23. Наименование месторождения: Северо-Салымское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 770, газ - 85**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 39,943 тыс.т**

24. Наименование месторождения: Среднебалыкское (Основная часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 1887, газ - 180**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 91,123 тыс.т**

25. Наименование месторождения: Среднеугутское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 12701, газ - 865*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 320,225 тыс.т*

26. Наименование месторождения: Тепловодское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 5787, газ - 435*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 187,787 тыс.т*

27. Наименование месторождения: Угутское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 20942, газ - 1338*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 261,816 тыс.т*

28. Наименование месторождения: Усть-Балыкское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 22903, ЖПГ - 35, газ - 1466*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 408,344 тыс.т*

29. Наименование месторождения: Южно-Балыкское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7266, газ - 339*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 363,887 тыс.т*

30. Наименование месторождения: Южно-Сургутское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 28368, газ - 3137*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 268,583 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 8744, газ - 382*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 189,4 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 11329, газ - 582*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 628,007 тыс.т*

33. Наименование месторождения: Встречное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1610, газ - 54*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 146,498 тыс.т*

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

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 14658, газ - 466*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1427,474 тыс.т*

35. Наименование месторождения: Западно-Малобалыкское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 577, газ - 38*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 28,546 тыс.т*

36. Наименование месторождения: Байкаловское

Владелец прав на месторождение

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*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: АВ1С1 - 3695; В2С2 - 39368. Газ:*

АВ1С1 - 21120; В2С2 - 57785.

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

37. Наименование месторождения: им. Савостьянова (участок Могдинский)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КрасГеоНАЦ"*

Место нахождения: *660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17*

ИНН: *2466083119*

ОГРН: *1032402943462*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: В2С2 - 21661. Газ: В2С2 - 2167*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

38. Наименование месторождения: Санарское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КрасГеоНАЦ"*

Место нахождения: *660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17*

ИНН: *2466083119*

ОГРН: *1032402943462*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: АВ1С1 - 1820; В2С2 - 79862. Газ: АВ1С1 - 194; В2С2 - 8545.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

39. Наименование месторождения: Северо-Даниловское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КрасГеоНАЦ"*

Место нахождения: *660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17*

ИНН: *2466083119*

ОГРН: *1032402943462*

Вид полезного ископаемого: *нефть*

Размер доказанных запасов: *нефть - 2183*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 103,361 тыс.т*

40. Наименование месторождения: им. Мазура

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КрасГеоНАЦ"**

Место нахождения: **660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17**

ИНН: **2466083119**

ОГРН: **1032402943462**

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

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

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

41. Наименование месторождения: им. Лисовского

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КрасГеоНАЦ"**

Место нахождения: **660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17**

ИНН: **2466083119**

ОГРН: **1032402943462**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

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

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

42. 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 – 91130, газ – 54458**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 2269,408 тыс.т; конденсат 29,758 тыс.т; газ природный 560,07 млн.м3**

43. 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 – 11369, газ – 1471**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 283,829 тыс.т; конденсат 0,002 тыс.т**

44. Наименование месторождения: Юрубчено-Тохомское

Владелец прав на месторождение

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**

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

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 38602, газ - 5128**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 523,785 тыс.т; конденсат 124,533 тыс.т**

45. Наименование месторождения: Агалеевское

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **Газ**

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

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

46. Наименование месторождения: Крапивинское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 3856, газ - 111*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 78,814 тыс.т*

47. Наименование месторождения: Советское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Томскнефть" ВНК*

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

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 16956, газ - 825*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 143,243 тыс.т*

48. Наименование месторождения: Вахское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Томскнефть" ВНК*

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

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 9455, газ - 565*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 114,494 тыс.т*

49. 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 - 9768*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 128,579 тыс.т*

50. 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 - 5377**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 63,747 тыс.т**

51. 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 - 12108**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 180,354 тыс.т**

52. Наименование месторождения: Аркутун-Дагинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"***

Сокращенное фирменное наименование: **Компания "Эксон Нефтегаз Лимитед"**

Место нахождения: **693000, Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, д. 28**

Не является резидентом РФ

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

Размер доказанных запасов: **нефть и конденсат – 5023, газ - 1623**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 257,594 тыс.т**

53. 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 – 3039, газ - 7201**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 156,029 тыс.т**

54. 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 – 3714, газ – 17185*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 161,984 тыс.т*

55. Наименование месторождения: Бариновско-Лебяжинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 11117, ЖПГ - 576, газ – 454*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 210,742 тыс.т*

56. Наименование месторождения: Кулешовское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 9554, ЖПГ - 862, газ – 620*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 212,63 тыс.т*

57. Наименование месторождения: Мухановское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 12523, ЖПГ - 679, газ – 1200*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 137,76 тыс.т*

58. Наименование месторождения: Лещевское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 128, ЖПГ - 21, газ – 8*

59. Наименование месторождения: Южно-Неприковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самаранефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самаранефтегаз"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Самара*

ИНН: *6315229162*

ОГРН: *1026300956990*

Вид полезного ископаемого: *нефть, конденсат, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 2771, ЖПГ - 142, газ – 116*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 35,374 тыс.т*

60. 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 - 36222*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 906,983 млн.м3*

61. Наименование месторождения: Пырейное

Владелец прав на месторождение

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*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *конденсат - 658, газ - 23892*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 256,204 млн.м3*

62. Наименование месторождения: Береговое месторождение (Береговой участок)

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сибнефтегаз"*

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

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 5307, газ – 241724*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *конденсат 0,171 тыс.т; газ природный 1968,407 млн.м3*

63. Наименование месторождения: Северо-Ханчейское+Хадырьяхинское

Владелец прав на месторождение

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*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *газ природный 282,114 млн.м3*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *нефть и конденсат – 437, газ – 58827*

64. 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 – 30935, газ - 2429*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1249,904 тыс.т; конденсат 12,469 тыс.т; газ природный 18,725 млн.м3*

65. Наименование месторождения: Самогторское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Самогторнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Самотлорнефтегаз"*

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

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 328913, газ - 57183*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 3166,313 тыс.т*

66. Наименование месторождения: Самотлорское (Северная часть)

Владелец прав на месторождение

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*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 116608, газ - 9309*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 891,692 тыс.т*

67. Наименование месторождения: Назымское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

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

68. Наименование месторождения: Сорочинско-Никольское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Оренбургнефть"*

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

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 20426, ЖПГ - 600, газ - 931*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 207,933 тыс.т*

69. Наименование месторождения: Бобровское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Оренбургнефть"*

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

ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 8808, ЖПГ - 891, газ - 566*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 159,75 тыс.т*

70. Наименование месторождения: Покровское

Владелец прав на месторождение

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

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 13499, ЖПГ - 1399, газ - 1066*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 78,457 тыс.т*

71. Наименование месторождения: Урненское

Владелец прав на месторождение

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

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 8641, газ - 197*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 220,143 тыс.т*

72. Наименование месторождения: Протозановское

Владелец прав на месторождение

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

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1526, ЖПГ - 3, газ- 41*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 142,17 тыс.т*

73. 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: **626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77**

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 5911, газ - 242**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 164,745 тыс.т**

74. Наименование месторождения: Косухинское

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть**

Размер доказанных запасов: **нефть - 3758, ЖПГ - 86, газ - 207**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 75,039 тыс.т**

75. Наименование месторождения: Тальцийское

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 2736, ЖПГ - 25, газ - 83**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 211,233 тыс.т**

76. Наименование месторождения: Немчиновское

Владелец прав на месторождение

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**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 894, ЖПГ - 13, газ - 61*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 163,094 тыс.т*

77. 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: *626170, РФ, Тюменская область, Уват, улица Ленина, дом 77*
ИНН: *7225003194*
ОГРН: *1027201295395*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 31092, газ - 1086*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 795,569 тыс.т*

78. Наименование месторождения: Верхнечонское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Верхнечонскнефтегаз"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Верхнечонскнефтегаз"*
Место нахождения: *Россия, г. Иркутск*
ИНН: *3808079367*
ОГРН: *1023801017580*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 113431, газ - 54668*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1708,966 тыс.т; конденсат 3,82 тыс.т*

79. Наименование месторождения: Восточно-Уренгойское+Сев-Есетинское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*
Место нахождения: *Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой*
ИНН: *7727004530*
ОГРН: *1027739465632*

Вид полезного ископаемого: *газ, конденсат*
Размер доказанных запасов: *нефть -13455, ЖПГ - 3860, газ - 79846*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 9,373 тыс.т;*

80. Наименование месторождения: Уренгойское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ"*

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РОСПАН ИНТЕРНЕСНЛ"**
Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой**
ИНН: **7727004530**
ОГРН: **1027739465632**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 79228, ЖПГ - 32162, газ - 574824**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **конденсат 383,244 тыс.т; газ природный 1703,246 млн.м3**

81. Наименование месторождения: Русское

Владелец прав на месторождение
Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Тюменнефтегаз"**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Тюменнефтегаз"**
Место нахождения: **РФ, Тюменская область, Тюмень**
ИНН: **7202027216**
ОГРН: **1027200774974**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**
Размер доказанных запасов: **нефть - 176436**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 468,08 тыс.т; газ природный 2,644 млн.м3**

82. 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 - 4334, газ - 30489**
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 13,0 тыс.т**

83. Наименование месторождения: Лодочное

Владелец прав на месторождение
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**

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ, конденсат*
Размер доказанных запасов: *нефть - 14335, газ - 16407*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 177,293 тыс.т;*
конденсат 3,902 тыс.т

84. Наименование месторождения: Тагульское

Владелец прав на месторождение

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*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 41451, газ - 23513*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 383,674 тыс.т*

85. 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 - 10057, газ - 10753*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 351,717 тыс.т;*
конденсат 1,408 тыс.т

86. Наименование месторождения: Западно-Мессояхское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Мессояханефтегаз"*

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

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

Вид полезного ископаемого: *нефть*
Размер доказанных запасов: *нефть - 1313*

87. Наименование месторождения: Восточно-Мессояхское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Мессояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Мессояханефтегаз"*

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

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 17400, газ - 1831*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 666,549 тыс.т*

88. 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: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 77039, газ – 1401*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 506,488 тыс.т*

89. 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: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 12965, газ – 143*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 47,749 тыс.т*

90. Наименование месторождения: Изгровское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 7679, газ – 224*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 103,688 тыс.т*

91. 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: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 29121, газ – 801*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 71,836 тыс.т*

92. 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: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 10395, ЖПГ - 133, газ – 224*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 114,448 тыс.т*

93. Наименование месторождения: им. Р. Третьякова

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 – 12449, газ - 1673*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 305,2 тыс.т*

94. 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 – 16181, газ - 446*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 0,017 тыс.т*

95. Наименование месторождения: Соровское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Соровскнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень*

ИНН: 7202170632

ОГРН: 1077203059548

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 11351, газ – 411*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 134,044 тыс.т*

96. Наименование месторождения: Тортулинское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Соровскнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень*

ИНН: 7202170632

ОГРН: 1077203059548

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*
Размер доказанных запасов: *нефть - 2233, газ – 9*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,979 тыс.т*

97. Наименование месторождения: Ай-Яунское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Предварительная оценка запасов месторождения: *Нефть: АВ1С1 - 4951; В2С2 - 33242. Газ: АВ1С1 - 49; В2С2 - 332.*

Методика предварительной оценки запасов месторождения:
Классификация РФ

98. Наименование месторождения: Минховское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ*

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

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

99. Наименование месторождения: Чаповское

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 – 1452, ЖПГ - 33, газ - 88*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 1,745 тыс.т*

100. Наименование месторождения: Кондинское

Владелец прав на месторождение

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*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *Нефть – 23978, ЖПГ - 201, газ - 2103*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 743,596 тыс.т*

101. Наименование месторождения: Западно-Эргинское

Владелец прав на месторождение

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*

Вид полезного ископаемого: *нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *нефть - 1435, газ - 77*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *нефть 2,131 тыс.т*

102. Наименование месторождения: Кузоваткинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 7283 газ - 104**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 205,371 тыс.т**

103. Наименование месторождения: Пайяхское (Иркинский ЛУ и Песчаный ЛУ)

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "НГХ-Недра"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НГХ-Недра"**

Место нахождения: **119019, Российская Федерация, г. Москва, ул. Арбатская площадь, д.1, каб. 216.1.**

ИНН: **7727820457**

ОГРН: **5137746116130**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **Нефть - 7588**

104. Наименование месторождения: Пайяхское (Северо-Пайяхский ЛУ и Пайяхский ЛУ)

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Таймырнефтегаз"**

Место нахождения: **647000, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, г. Дудинка, ул. Дальняя, 4.**

ИНН: **8401005804**

ОГРН: **1028400001190**

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **Нефть - 5141**

105. Наименование месторождения: Каменное

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть -147782, газ - 13551**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 495,638 тыс.т**

106. Наименование месторождения: Ем-Еговское

Владелец прав на месторождение

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

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

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

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

Вид полезного ископаемого: **нефть, газ**

Размер доказанных запасов: **нефть - 168098, газ - 68312**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **нефть 490,214 тыс.т**

107. Наименование месторождения: Западно-Иркинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток Ойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток Ойл"**

Место нахождения: **660077, Российская Федерация, город Красноярск, улица 78 Добровольческой Бригады, дом 15, помещение 73**

ИНН: **7727568649**

ОГРН: **1032402517311**

Вид полезного ископаемого: **Нефть, газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Нефть: АВ1С1+В2С2 - 510 904, Газ: АВ1С1+В2С2 - 137 702.**

Методика предварительной оценки запасов месторождения:

Классификация РФ

108. Наименование месторождения: им. И.Н. Кульбертинова

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Газ**

Предварительная оценка запасов месторождения: **Конденсат: АВ1С1+В2С2 - 1 431. Газ: АВ1С1+В2С2 - 75798.**

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:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на 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: **2111-12-31**

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:

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном

порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых.

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

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

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

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

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

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

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

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

8. Номер лицензии: ИЖВ00185 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-14**

Срок действия лицензии: **2126-12-31**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Яснополянская залежь 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**

9. 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**

10. Номер лицензии: ИЖВ00187 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-28**

Срок действия лицензии: **2144-12-31**

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

Основание выдачи лицензии: *ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верейская залежь Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

11. Номер лицензии: ИЖВ00188 НЭ

Дата выдачи лицензии: **1996-10-18**

Срок действия лицензии: **2057-12-31**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 19 Положения "О порядке лицензирования пользования недрами"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Турнейская залежь Рудинского купола Киенгонской площади Чутырско-Киенгонского месторождения

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **1831034040**

ОГРН: **1021801147774**

12. Номер лицензии: ИЖВ 01973 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-01-19**

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

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**

13. Номер лицензии: ИЖВ01938 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-03-10**

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

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

Основание выдачи лицензии: **По результатам аукциона ст.10**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Киенгопский 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

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

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

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

ИНН: **6315229162**

ОГРН: 1026300956990

14. 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

15. 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**

16. 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**

17. 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**

18. Номер лицензии: СМР01984НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-05-20**

Срок действия лицензии: **2110-12-31**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением организационно-правовой формы юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Мухановское месторождение

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

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

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на 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*

19. 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: *Акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Оренбургнефть"*

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

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

20. Номер лицензии: ОРБ03206НЭ

Дата выдачи лицензии: *2019-04-15*

Срок действия лицензии: *2126-06-30*

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сорочинско-Никольский лицензионный участок

Вид лицензии: *разведка и добыча 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. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Оренбургнефть"*

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

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

21. Номер лицензии: *ОРБ03217НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2019-04-15*

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 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. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Оренбургнефть"*
Сокращенное фирменное наименование: *АО "Оренбургнефть"*
Место нахождения: *РФ, Оренбургская область, Бузулук*
ИНН: *5612002469*
ОГРН: *1025601802357*

22. Номер лицензии: ОРБ03286НР

Дата выдачи лицензии: *2019-04-15*

Срок действия лицензии: *2075-12-31*

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

Основание выдачи лицензии: *на основании ст.17.1 Закона РФ "О недрах" в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Ольховский участок недр

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Оренбургнефть"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Оренбургнефть"*

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

ИНН: *5612002469*

ОГРН: *1025601802357*

23. Номер лицензии: ОРБ03198НЭ

Дата выдачи лицензии: *2019-04-15*

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Оренбургнефть"**

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

ИНН: **5612002469**

ОГРН: **1025601802357**

24. Номер лицензии: ОРБ03199НЭ

Дата выдачи лицензии: **2019-04-15**

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 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. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Оренбургнефть"**

Место нахождения: *Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук*
ИНН: 5612002469
ОГРН: 1025601802357

25. Номер лицензии: ОРБ03200НЭ

Дата выдачи лицензии: 2019-04-15

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 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. Общество наделяется всеми правами производить добычу нефти и газа

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Оренбургнефть"**

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

ИНН: 5612002469

ОГРН: 1025601802357

26. Номер лицензии: ОРБ03179НР

Дата выдачи лицензии: 2019-04-03

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: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

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

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Оренбургнефть"***

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

ИНН: ***5612002469***

ОГРН: ***1025601802357***

27. Номер лицензии: ОРБ03187НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2019-04-15***

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 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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании***

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

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

ИНН: 7022000310
ОГРН: 1027001618918

28. Номер лицензии: ТОМ 02243 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2018-07-01

Срок действия лицензии: 2145-12-31

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Советский участок

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

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: 7022000310

ОГРН: 1027001618918

29. Номер лицензии: ТОМ 02233 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2018-07-01

Срок действия лицензии: 2159-12-31

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Крапивинский участок

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **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**

30. 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**

31. Номер лицензии: ЯКУ 14004 НР

Дата выдачи лицензии: **2007-03-28**

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

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

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьей 13.1 Закона Российской Федерации "О недрах" и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 18.01.2007 № 53.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Курунгский участок

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья*

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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*

32. 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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

33. 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 31.12.2026; 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 технических проектов разработки месторождения. Владелец лицензии обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керна, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Владелец лицензии обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа.- Владелец лицензии обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах». Владелец лицензии несет обязательства по представлению интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующей ей первичной геологической информации о недрах в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном статьей 36.1 Закона Российской Федерации «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершённых работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше. Пользователь недр обязан не позднее 13.12.2021 подготовить и утвердить в установленном порядке проект дополнительных поисково-оценочных работ на Участке недр федерального значения, включающего северную оконечность месторождения Чайво, получивший положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации "О недрах"

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

34. Номер лицензии: ШОМ 11052 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2001-06-30

Срок действия лицензии: 2051-12-03

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

35. Номер лицензии: ШОМ 11051 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2001-06-30

Срок действия лицензии: 2051-12-03

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

36. Номер лицензии: ШОМ 11050 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2001-06-30

Срок действия лицензии: 2051-12-03

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

Основание выдачи лицензии: **ст.16 ФЗ "О соглашениях о разделе продукции" и на основании распоряжения Правительства РФ от 05.07.2001 №911-р**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Месторождение Чайво

Вид лицензии: **Геологическое изучение и добыча углеводородов нефтегазоконденсатного месторождения Чайво в соответствии с Соглашением о разделе продукции в соответствии с СРП**

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

обеспечение уровней добычи в соответствии с проектными документами. Юридические, природоохранные, социальные, имущественные обязательства

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **на период срока действия СРП принимаются условия раздела продукции и платежей, прописанных в СРП**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **7225003194**

ОГРН: **1027201295395**

37. 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 использовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **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**

38. 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 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 платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

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

39. 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 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:

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***

40. Номер лицензии: ТЮМ15980НР

Дата выдачи лицензии: ***2016-02-05***

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

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***в порядке переоформления***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Демьянское месторождение и прилегающая территория

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

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать платежи за пользование недрами,***

установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **4101150169**

ОГРН: **1124101001507**

41. Номер лицензии: СЛХ 16469 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2018-08-17**

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

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Комсомольский участок

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

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

Условия, определяющие виды и объемы 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: **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

42. 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 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: **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

43. Номер лицензии: СЛХ 02498 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-14**

Срок действия лицензии: **2069-12-31**

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Барсуковский участок

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

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

44. Номер лицензии: СЛХ 02506 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-02-10**

Срок действия лицензии: **2132-12-31**

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тарасовский участок

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

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **7536125117**

ОГРН: **1127536001262**

45. Номер лицензии: СЛХ 16489 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2018-12-04**

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

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Харампурский участок

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

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

46. 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: *Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой*

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

47. 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 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 платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

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

лицензий, 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: *Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой*

ИНН: *8910002621*

ОГРН: *1028900622266*

48. Номер лицензии: *СЛХ16439НР*

Дата выдачи лицензии: *2018-02-02*

Срок действия лицензии: *2027-12-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Западно-Мессояхское газонефтяное месторождение

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

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сибнефтегаз"*

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

ИНН: *8904005920*

ОГРН: *1028900619835*

49. Номер лицензии: *СЛХ 02534 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2018-01-12*

Срок действия лицензии: *2173-12-31*

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***

50. 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*

51. Номер лицензии: СЛХ 02536 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2018-01-12*

Срок действия лицензии: *2190-12-31*

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*

52. 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:

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*

53. Номер лицензии: *СЛХ15988НР*

Дата выдачи лицензии: *2016-02-08*

Срок действия лицензии: *2200-12-31*

лицензия продлена на основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *в порядке переоформления*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Уренгойское месторождение

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

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

Условия, определяющие виды и объемы 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 платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "РОСПАН ИНТЕРНЕСНЛ"*

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

ИНН: *7727004530*

ОГРН: *1027739465632*

54. Номер лицензии: *СЛХ16060НР*

Дата выдачи лицензии: *2016-05-04*

Срок действия лицензии: *2200-12-31*

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 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 платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Тюменнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Тюменнефтегаз"*

Место нахождения: *РФ, Тюменская область, Тюмень*

ИНН: *7202027216*

ОГРН: *1027200774974*

55. 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 последующей разработкой выявленных залежей***

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 их проведения определяются утвержденным в установленном порядке проектами по геологическому изучению и (или) разведке месторождения. Уровни добычи минерального сырья определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ПУРГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ПУРГАЗ"**

Место нахождения: **629830, ЯНАО, г. Губкинский, мкр-н 16, д. 52**

ИНН: **8913000816**

ОГРН: **1028900897574**

56. 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**

57. Номер лицензии: СЛХ02478НР

Дата выдачи лицензии: **2016-07-13**

Срок действия лицензии: **2172-12-31**

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 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 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 платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

58. Номер лицензии: 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 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: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

59. Номер лицензии: 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 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: **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

60. 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*

61. Номер лицензии: СЛХ 15398 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2012-07-31*

Срок действия лицензии: *2200-12-31*

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:

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 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: **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*

62. Номер лицензии: КРР 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

63. Номер лицензии: КРР 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 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: ***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, село Туруханск***

ИНН: 2437261631
ОГРН: 1042400920077

64. Номер лицензии: КРР 15931 НР

Дата выдачи лицензии: 2015-12-02

Срок действия лицензии: 2112-12-31

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Ванкорский участок

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

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

Условия, определяющие виды и объемы 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:

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

65. Номер лицензии: КРР 02740 НР

Дата выдачи лицензии: 2015-11-18

Срок действия лицензии: 2112-12-31

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ванкорская площадь

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

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

Вести работы на участке недр в соответствии с утвержденными и согласованными в установленном порядке проектными документами. Природоохранные обязательства. Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке

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

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

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Востсибнефтегаз"*

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

ИНН: *7710007910*

ОГРН: *1028800000855*

66. Номер лицензии: КРР 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 (Кодинский вал)

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

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

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

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*

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

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: *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*

68. Номер лицензии: KPP16636HP

Дата выдачи лицензии: *2020-04-13*

Срок действия лицензии: *2038-01-18*

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

Основание выдачи лицензии: *На основании п.17.1 Переоформление. 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 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 использовании недрами, земельными участками, акваториями.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении

обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сузун"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сузун"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Красноярск*

ИНН: *8401005829*

ОГРН: *1028400001189*

69. Номер лицензии: *KPP15932HЭ*

Дата выдачи лицензии: *2015-12-03*

Срок действия лицензии: *2083-12-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *на основании статьи 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Сузунском газонефтяном месторождении.

Вид лицензии: *разведка и добыча 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: *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*

70. Номер лицензии: *KPP 12783 HP*

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сузун"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сузун"*

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

ИНН: *8401005829*

ОГРН: *1028400001189*

71. Номер лицензии: *KPP 16330HP*

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 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: *Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Сузун"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Сузун"*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Красноярск*

ИНН: *8401005829*

ОГРН: *1028400001189*

72. Номер лицензии: *KPP 02908HP*

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 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 платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями***

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

73. Номер лицензии: *KPP 02909HP*

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 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 платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, 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 "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КрасГеоНАЦ"*

Место нахождения: *660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняк, 24В, офис17*

ИНН: *2466083119*

ОГРН: *1032402943462*

74. Номер лицензии: ИРК16656НР

Дата выдачи лицензии: *2020-06-29*

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 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: *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 "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КрасГеоНАЦ"**

Место нахождения: **660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17**

ИНН: **2466083119**

ОГРН: **1032402943462**

75. Номер лицензии: ИРК16676НР

Дата выдачи лицензии: **2020-08-06**

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 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: **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 "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КрасГеоНАЦ"**

Место нахождения: **660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17**

ИНН: **2466083119**

ОГРН: **1032402943462**

76. Номер лицензии: ИРК16677НР

Дата выдачи лицензии: **2020-08-06**

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 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: *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 "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "КрасГеоНАЦ"*

Место нахождения: *660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17*

ИНН: *2466083119*

ОГРН: *1032402943462*

77. Номер лицензии: ИРК16675НР

Дата выдачи лицензии: *2020-08-06*

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 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: *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 "Красноярский геологический научно-аналитический Центр"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КрасГеоНАЦ"**

Место нахождения: **660022, Красноярский край, г.Красноярск, ул.Партизана Железняка, 24В, офис17**

ИНН: **2466083119**

ОГРН: **1032402943462**

78. Номер лицензии: ИРК16678НР

Дата выдачи лицензии: **2020-08-06**

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 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: **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

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

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

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

ИНН: **3808079367**

ОГРН: **1023801017580**

79. Номер лицензии: ИРК 03185 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2015-05-27**

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

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Верхнечонский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Томская область, г.о.р.д Стржежовой**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

80. Номер лицензии: ХМН 03448 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2018-07-12**

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

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вахский участок

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

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Томская область, г.о.р.д Стржежовой**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

81. Номер лицензии: ХМН 03449 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2018-07-13

Срок действия лицензии: 2145-12-31

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Советский участок

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

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Томская область, г.орд Стрежевой**

ИНН: **7022000310**

ОГРН: **1027001618918**

82. Номер лицензии: ХМН 03447 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2018-07-12

Срок действия лицензии: 2065-12-31

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нижнегартровский 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

83. 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

84. 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

85. 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

86. 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

87. 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

88. 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

89. 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

90. 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

91. 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

92. 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

93. 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

94. 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

95. 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

96. 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

97. 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

98. 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

99. 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

100. 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

101. 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

102. Номер лицензии: ХМН 03360 НЭ

Дата выдачи лицензии: 2017-05-04

Срок действия лицензии: 2093-12-31

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Балыкский участок

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

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

103. 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

104. 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

105. Номер лицензии: ХМН 16172 НЭ

Дата выдачи лицензии: ***2016-10-21***

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:

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 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: ***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

106. 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 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: **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: ХМН 03327НР

Дата выдачи лицензии: **2017-02-09**

Срок действия лицензии: **2110-12-31**

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:

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 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: **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

108. 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 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: **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

109. 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 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. 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 "РН-Няганьнефтегаз"**

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

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

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

110. Номер лицензии: ХМН16003НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-02-26**

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

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

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Каменный (западная часть) лицензионный участок Красноленинского месторождения

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

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

Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **В соответствии с налоговым законодательством РФ.**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

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

ИНН: **8610010727**

ОГРН: **1028601496725**

111. 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 переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Ем-Еговский+ Пальяновский (западная часть) лицензионный участок Красноленинского месторождения

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, поиск и добыча нефти и газа; закачки подтоварных вод для поддержания пласт.давления, закачки пром. и хоз.-быт.стоков в пласт-колл.*

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

Общество наделяется всеми правами производить разведку, обустройство, разработку месторождения, добычу и реализацию продукции, добытой на участке.

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

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

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*

112. Номер лицензии: ХМН03171НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-04-13*

Срок действия лицензии: *2134-12-31*

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский (северная часть) участок недр

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

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

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

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Самотлорнефтегаз»*

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

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

113. Номер лицензии: ХМН03164НР

Дата выдачи лицензии: *2016-02-18*

Срок действия лицензии: *2149-12-31*

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

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

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Южно-Мыхпайский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающее поиск и оценку месторождений 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 работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых. Добытое из недр минеральное сырье является собственностью Пользователя недр.

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Самотлорнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Самотлорнефтегаз»*

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

ИНН: *8603089934*

ОГРН: *1028600940576*

114. 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 реформирования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Самотлорский участок недр

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

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

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на

проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых

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

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *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*

115. Номер лицензии: ТЮМ15677НР

Дата выдачи лицензии: *2014-02-20*

Срок действия лицензии: *2099-12-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *Закон РФ "О недрах",*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кеумский поисковый блок в Тюменской области

Вид лицензии: *для геологического изучения и добычи нефти и газа*

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 платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

116. Номер лицензии: 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 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: ***Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.***

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Эмитент

117. Номер лицензии: 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 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: ***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*

118. 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*

119. 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**

120. 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 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: **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: **Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

121. Номер лицензии: УФА 16108 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-07-11**

Срок действия лицензии: **2064-12-31**

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

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию № 400 от 14.06.2016.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Знаменский, расположенный в в Бижбулякском и Ермекеевском районах Республики Башкортостан.

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

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

- **геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;**
- **Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;**
- **Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;**
- **Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;**
- **право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

122. Номер лицензии: УФА 02343 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2017-04-21*

Срок действия лицензии: *2091-12-31*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 31-м от 20.01.2016*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Арланская и Николо-Березовская площади Арланского месторождения.

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

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

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

- Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, - по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при использовании недрами, земельными участками, акваториями*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

123. Номер лицензии: УФА 02281 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-10-13*

Срок действия лицензии: *2080-12-31*

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

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу № 249-М от 09.09.2016.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Югомашевский, расположенный в Янаульском, Татышлинском муниципальных районах Республики Башкортостан.

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

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

Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;***
Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из

лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **1020202555240**

124. Номер лицензии: УФА 16257 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-12-12**

Срок действия лицензии: **2095-01-01**

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

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию № 670 от 17.11.2016.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Манчаровский участок недр, расположенный в Дюртюлинском, Илишевском и Чекмагушевском районах Республики Башкортостан.

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

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

Геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах.

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

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

- Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном ст. 36.1 Закона РФ «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершенных работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае

нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по представлению в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующую ей первичную геологическую информацию о недрах.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

125. Номер лицензии: УФА 16106 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-07-11*

Срок действия лицензии: *2085-12-31*

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:

Игровский, расположенный в Янаульском районе Республики Башкортостан.

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

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

Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием

недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, за нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

126. Номер лицензии: УФА 02329 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2017-04-21*

Срок действия лицензии: *2080-12-31*

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

Основание выдачи лицензии: *Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 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, удостоверяемых горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

127. Номер лицензии: УФА 02338 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-04-21**

Срок действия лицензии: **2070-12-31**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 32-м от 20.01.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Юсуповская площадь Арланского нефтяного месторождения.

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

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

Геологическая информация о недрах подлежит представлению пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его территориальные фонды в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации о недрах;

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем, которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным,

представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

128. Номер лицензии: УФА 02256 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-10**

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

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

Основание выдачи лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 16.09.2016 № 256-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Знаменский-1, расположенный в Бижбулякском муниципальном районе Республики Башкортостан.

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

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

Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;
- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить

временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;
- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;
- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;
- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, за нарушение Пользователем недр требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;* Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

129. 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 участке недр, по представлению федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд интерпретированной геологической информации о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующую ей первичную геологическую информацию о недрах.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;** Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*
ИНН: *0274051582*
ОГРН: *1020202555240*

130. Номер лицензии: УФА 16298 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2017-01-24*

Срок действия лицензии: *2040-01-01*

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

Основание выдачи лицензии: *Совместное постановление МПР РФ от 07.08.2003 № 177-п и Правительства РБ от 12.08.2003 № 1н "О мерах по приведению лицензий на право пользования недрами.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Калегинская площадь Арланского нефтяного месторождения.

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

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

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность образцов горных пород, керны, пластовых жидкостей, флюидов и иных материальных носителей первичной геологической информации о недрах, полученных при проведении работ на участке недр, до их передачи в государственные специализированные хранилища. Пользователь недр обязан принять на временное хранение на безвозмездной основе представленную им геологическую информацию о недрах по заявке федерального органа управления государственным фондом недр или его территориального органа. Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в соответствии со статьей 32 Закона Российской Федерации «О недрах».

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

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

- Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

131. Номер лицензии: УФА 16210 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2016-12-16*

Срок действия лицензии: *2070-01-01*

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

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию от 14.11.2016 № 667.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Кувакинский участок Арланского месторождения, расположенный в Краснокамском районе Республики Башкортостан.

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

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

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

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

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

- Интерпретированная геологическая информация о недрах о результатах работ по региональному геологическому изучению недр, геологическому изучению недр, включая поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, или разведке месторождений полезных ископаемых, проведенных на участке недр, и соответствующая ей первичная геологическая информация о недрах представляется Пользователем недр в федеральный фонд геологической информации и его соответствующий территориальный фонд не позднее 6 месяцев с даты завершения указанных работ в соответствии с лицензией на пользование недрами и проектной документацией на проведение указанных работ, прошедшей экспертизу в порядке, предусмотренном ст. 36.1 Закона РФ «О недрах», или с даты выдачи заключения государственной экспертизы запасов полезных ископаемых, геологической, экономической и экологической информации о предоставляемых в пользование участках недр по результатам завершенных работ, проведенных на участке недр, в зависимости от того, какая из указанных дат наступила раньше.

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

- Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п. 2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае

нарушения Пользователем недр обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в 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, 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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Башнефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

132. Номер лицензии: УФА 02377 НЭ

Дата выдачи лицензии: *2017-04-28*

Срок действия лицензии: *2075-01-01*

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

Основание выдачи лицензии: *приказ № 69-м от 11.04.2017 о переоформлении лицензии на право пользования недрами Шариповского участка Арланского месторождения*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шариповский участок Арланского нефтяного месторождения.

Вид лицензии: **Добыча нефти и растворенного газа на Шариповском участке Арланского месторождения.**

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

Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

- Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том

числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами.

- Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст. 20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

133. Номер лицензии: УФА 02229 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-09-15**

Срок действия лицензии: **2091-12-31**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 01.09.2016 № 226-м.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Вениаминовский, расположенный в Калтасинском, Краснокамском, Янаульском муниципальных районах Республики Башкортостан.

Вид лицензии: **На геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых**

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

-Подготовка и утверждение проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр;

Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации,

полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр сроков: а) подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы, б) представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых, в) подготовки и утверждения в установленном порядке документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы, 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:

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа**

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

134. Номер лицензии: УФА 02239 НР

Дата выдачи лицензии: 2016-09-16

Срок действия лицензии: 2077-12-31

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому федеральному округу от 01.09.2016 № 117-М.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Шульгановский, расположенный в Татышлинском, Бураевском муниципальном районах Республики Башкортостан.

Вид лицензии: **Геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведку и добычу полезных ископаемых.**

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

Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке;

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;

- Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр сроков подготовки проектной документации, представления геологической информации на государственную экспертизу, а именно: а) подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы для открываемых месторождений, б) представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых для открываемых месторождений, в) подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения в соответствии с ФЗ «О недрах» для открываемых месторождений (и их частей), г) представления в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр; в случае нарушения обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах в установленном порядке, по сохранности первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей; в случае нарушения сроков начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений, сроков ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством РФ, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями;**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Соровскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Соровскнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень**

ИНН: **7202170632**

ОГРН: **1077203059548**

135. Номер лицензии: ХМН 14537 НР

Дата выдачи лицензии: **2008-07-30**

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

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ МПР России Федеральное агентство по недропользованию № 646 от 29.07.2008**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Восточно-Вуемский, расположенный на территории в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

Вид лицензии: **Геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых.**

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

- **Пользователь недр обязан соблюдать сроки подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах», подготовки и утверждения в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей), представления подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей), для подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта разработки месторождения, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах» для открываемых месторождений (или их частей), а также сроки начала проведения геологического изучения недр, проведения разведки месторождения полезных ископаемых для открываемых месторождений (или их частей), ввода месторождения в разработку (эксплуатацию) для открываемых месторождений (или их частей), подготовки и утверждения в установленном порядке технического проекта ликвидации или консервации горных выработок, скважин, иных подземных сооружений, согласованного в соответствии с Законом Российской Федерации «О недрах»;**
- **Пользователь недр обязан представлять в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке геологическую информацию о недрах;**
- **Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей;**
- **Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами;**
- **Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием**

недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с пунктом 2 части второй статьи 20 Закона Российской Федерации «О недрах» в случаях нарушения Пользователем недр сроков подготовки проектной документации, представления в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр, в случае нарушения обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах в установленном порядке, по сохранности первичной геологической информации, полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей, в случае нарушения сроков начала работ, нарушения требований, утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка недр, предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений, в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями*

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО АНК "Баинефть"*

Место нахождения: *Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа*

ИНН: *0274051582*

ОГРН: *1020202555240*

136. Номер лицензии: УФА 02300 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-11-21**

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

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу № 31-м от 20.01.2016**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Казачковский

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

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

-Пользователь недр обязан ежегодно, не позднее 15 февраля года, следующего за отчетным, представлять в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационный отчет о проведенных работах на предоставленном в пользование участке недр в порядке, определяемом Федеральным агентством по недропользованию и его территориальными органами.

-Геологическая информация о недрах подлежит представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации в установленном порядке.

- Пользователь недр обязан обеспечить сохранность первичной геологической информации,

полученной в ходе проведения работ на участке недр, в том числе образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей. По заявлению федерального и территориальных фондов геологической информации Пользователь недр обязан на безвозмездной основе обеспечить временное хранение геологической информации, владельцем которой он является, в том числе временное хранение образцов горных пород, кернов, пластовых жидкостей.

- Пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами;

- право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено в соответствии с п.2 части второй ст.20 Закона РФ «О недрах», в случае нарушения Пользователем недр, обязательств по уплате регулярных платежей за пользование недрами, по представлению в соответствующий территориальный орган Федерального агентства по недропользованию информационного отчета о проведенных работах, - по представлению в федеральный и территориальные фонды геологической информации о недрах, по сохранности первичной геологической информации, по нарушению требований утвержденных в установленном порядке технических проектов разработки месторождений полезных ископаемых в части срока начала строительства объектов инфраструктуры предприятия по добыче полезных ископаемых и (или) срока ввода в разработку месторождения полезных ископаемых.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: Пользователь недр обязан уплачивать регулярные платежи за пользование недрами в целях поисков и оценки месторождений полезных ископаемых за всю площадь участка предоставленного в пользование, за исключением площадей открытых месторождений; в целях разведки полезных ископаемых за площадь участка недр, на которой запасы соответствующего полезного ископаемого (за исключением площади горного отвода и (или) горных отводов, удостоверенных горноотводными актами) установлены и учтены Государственным балансом запасов, а также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями

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

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**

137. Номер лицензии: ТЮМ15675НЭ

Дата выдачи лицензии: **2014-02-20**

Срок действия лицензии: **2085-12-31**

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

Основание выдачи лицензии: **в порядке переоформления**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пихтовый 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 платежи за пользование недрами, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, Пользователь недр также обязан уплачивать иные, установленные законодательством Российской Федерации, платежи, налоги и сборы при пользовании недрами, земельными участками, акваториями**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих 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 03359 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2017-05-03**

Срок действия лицензии: **2180-12-31**

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:

участок Салымский (пласт ЮС0)

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

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

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья 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 "Самаранефтегаз"**

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

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

ИНН: **6315229162**

ОГРН: **1026300956990**

139. Номер лицензии: СМР16163НР

Дата выдачи лицензии: **2016-10-03**

Срок действия лицензии: **2040-09-01**

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

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ "О недрах", в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр на срок и с сохранением условий пользования недрами.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Лецевский 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**

140. Номер лицензии: СМР16006НЭ

Дата выдачи лицензии: **2016-10-03**

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

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:

Южно-Неприковский 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*

141. Номер лицензии: *СМР02083НР*

Дата выдачи лицензии: *2016-04-25*

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:

Неприковский 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 "Томскнефть" Восточной Нефтяной Компании*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Томскнефть" ВНК*

Место нахождения: *Российская Федерация, Томская область, г.о.род Стрежевой*

ИНН: *7022000310*

ОГРН: *1027001618918*

142. Номер лицензии: *ТОМ 02242 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *2018-07-01*

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:

Северный участок

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

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

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья 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 "Таймырнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Таймырнефтегаз"**

Место нахождения: **647000, Российская Федерация, Таймырский Долгано-Ненецкий район, г.Дудинка, ул.Дальняя,4**

ИНН: **8401005804**

ОГРН: **1028400001190**

143. Номер лицензии: KPP03033HP

Дата выдачи лицензии: **2018-03-05**

Срок действия лицензии: **2031-12-31**

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: **ст.17.1 п.4 Закона "О недрах"**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Пайяхский участок

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья**

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

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья 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 "Таймырнефтегаз"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Таймырнефтегаз"*

Место нахождения: *647000, Российская Федерация, Таймырский Долгано-Ненецкий район, г.Дудинка, ул.Дальняя,4*

ИНН: *8401005804*

ОГРН: *1028400001190*

144. Номер лицензии: KPP03034HP

Дата выдачи лицензии: *2018-03-05*

Срок действия лицензии: *2035-10-18*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.17.1 п.4 Закона "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Северо-Пайяхский участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча углеводородного сырья*

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

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья 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 "НГХ-Недра"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "НГХ-Недра"*

Место нахождения: *119019, Российская Федерация, Москва, Арбатская площадь д.1, каб.216.1*

ИНН: *7727820457*

ОГРН: *5137746116130*

145. Номер лицензии: KPP03041HP

Дата выдачи лицензии: *2018-04-06*

Срок действия лицензии: *2039-03-31*

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: *ст.17.1 п.4 Закона "О недрах"*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Песчаный участок

Вид лицензии: *геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений*

полезных ископаемых, разведка и добыча углеводородного сырья

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

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья 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 "НГХ-Недра"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "НГХ-Недра"***

Место нахождения: ***119019, Российская Федерация, Москва, Арбатская площадь д.1, каб.216.1***

ИНН: ***7727820457***

ОГРН: ***5137746116130***

146. Номер лицензии: KPP03043HP

Дата выдачи лицензии: ***2018-04-06***

Срок действия лицензии: ***2039-03-31***

На основании ст.10 Закона РФ "О недрах"

Основание выдачи лицензии: ***ст.17.1 п.4 Закона "О недрах"***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Иркинский участок

Вид лицензии: ***геологическое изучение, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча углеводородного сырья***

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

Условия, определяющие виды и объемы работ по поискам и оценке месторождений полезных ископаемых, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по геологическому изучению недр. Условия, определяющие виды и объемы разведочных работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектами работ по разведке месторождений. Уровень добычи минерального сырья 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: ЯКУ 05188НР

Дата выдачи лицензии: **2017-01-23**

Срок действия лицензии: **2039-07-01**

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

Основание выдачи лицензии: **По итогам аукциона**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Нижнедэжербинский участок недр

Вид лицензии: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья**

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

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

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **Регулярные платежи за пользование недрами. Иные платежи, налоги и сборы, установленные законодательством Российской Федерации при пользовании недрами, земельными участками, акваториями.**

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Соровскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Соровскнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, город Тюмень**

ИНН: **7202170632**

ОГРН: **1077203059548**

148. Номер лицензии: ХМН16165 НР

Дата выдачи лицензии: **2016-10-11**

Срок действия лицензии: **2032-10-24**

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

Основание выдачи лицензии: **Приказ МПР России Федеральное агентство по недропользованию**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Тортасинский, расположенный на территории Сургутского и Ханты-Мансийского районах 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 использовании недрами, земельными участками, акваториями

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

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Восток Ойл"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Восток Ойл"**

Место нахождения: **660077, Российская Федерация, город Красноярск, улица 78 Добровольческой Бригады, дом 15, помещение 73**

ИНН: **7727568649**

ОГРН: **1032402517311**

149. Номер лицензии: KPP16631NP

Дата выдачи лицензии: **2020-02-12**

Срок действия лицензии: **2046-10-25**

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

Основание выдачи лицензии: **На основании п.17.1 Переоформление. 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:

Западно-Иркинский участок недр, расположенный в Таймырском (Долгано-Ненецком) районе Красноярского края

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 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: **Общество с ограниченной ответственностью "Венинефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Венинефть"**

Место нахождения: **693000, Российская Федерация, Сахалинская область, г.Южно-Сахалинск, ул. Сахалинская, 4**

ИНН: **6501162162**

ОГРН: **1056500723553**

150. Номер лицензии: ШОМ 15748 НЭ

Дата выдачи лицензии: **2014-06-26**

Срок действия лицензии: **2034-06-25**

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

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со ст.10.1 закона РФ "О недрах", на основании распоряжения Правительства РФ от 28.05.2014 №897-р и приказа Федерального агентства**

по недропользованию от 28.06.2014 № 347

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Участок недр федерального значения, включающий Северо-Венинское газоконденсатное месторождение, расположенный в акватории Охотского моря

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

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

Виды и объемы работ, сроки их проведения определяются утвержденными в установленном порядке проектными документами. Уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на 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 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.

****не является подконтрольной эмитенту организацией.***

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

В группу ПАО «НК «Роснефть» входят следующие нефтеперерабатывающие, нефтехимические 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 «РНПК»

ПАО «Саратовский НПЗ»

ЧАО «ЛИНИК»

ПАО «Славнефть-ЯНОС»

ООО «КНПЗ»

ООО «ННПО»

ООО «Пурнефтепереработка

ПАО АНК «Башинефть»

АО «Ангарский завод полимеров»

АО «ННК»

АО «НГПЗ»

АО «Отраденский ГПЗ»

ООО «РН-Бузулукское ГПП»

ООО «Туймазинское ГПП»

ООО «Шкаповское ГПП»

НПЗ Rosneft Deutschland GmbH (Германия)

АО «Оренбургнефть» (УКПНГ «Загорская»)

ООО «РН-Пурнефтегаз»

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период: *Нефтеперерабатывающие, нефтехимические и газоперерабатывающие производства Группы компаний ПАО «НК «Роснефть»*

Туапсинский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Туапсинский НПЗ» (далее Туапсинский НПЗ) относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2021 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составила 12,0 млн. тонн/год.

Завод осуществляет переработку нефти Западно-Сибирских, Оренбургских и Ставропольских месторождений. Поставка нефти на Туапсинский НПЗ ведется трубопроводным и железнодорожным транспортом (имеется возможность поставки водным транспортом), отгрузка нефтепродуктов осуществляется железнодорожным, водным и автомобильным транспортом посредством мощностей ООО «РН – Морской терминал Туапсе».

Программа модернизации Туапсинского НПЗ осуществляется в три очереди:

- 1-я очередь строительства – в составе комбинированной установки ЭЛОУ-АВТ-12 (мощностью 12 млн. тонн/год по нефти) и объектов общезаводского хозяйства;

- 2-я очередь строительства:

- этап 1 в составе технологических установок гидрокрекинга вакуумного газойля, гидроочистки дизельного топлива, производства серы, производства водорода и объектов общезаводского хозяйства;

- этап 2 в составе технологических установок гидроочистки бензина, риформинга, изомеризации, секции концентрирования водорода и объектов общезаводского хозяйства;

- 3-я очередь строительства – в составе технологической установки Флексикокинга и объектов общезаводского хозяйства.

В 2013 году введена в эксплуатацию установка первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-12 и другие объекты 1-го пускового комплекса. Мощность ЭЛОУ АВТ-12 более чем вдвое превосходит мощности трех ранее эксплуатируемых установок (ввод в эксплуатацию в 1949, 1953, и 1972 гг.).

В 2019-2020 гг. основные инвестиции направлялись на реализацию проектов масштабной реконструкции завода, в том числе на строительство комплекса гидрокрекинга и гидроочистки с объектами общезаводского хозяйства.

В 2019 г. завершено строительство объектов водоотведения (очистных сооружений), а также узла фильтрации реактивного топлива в рамках проекта строительства «Дизельного пула».

После завершения Программы модернизации глубина переработки нефти увеличится до 98,5%. Модернизация Туапсинского НПЗ позволит обеспечить растущие потребности в высококачественных моторных топливах Юга России.

На Туапсинском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные топливные;
- бензин прямогонный;
- дизельное топливо экспортное;
- вакуумный газойль;
- мазут топочный марки М-100.

В 1 квартале 2021 года объем переработки нефти в ООО «РН-Туапсинский НПЗ» составил 2 486 тыс. тонн.

Комсомольский нефтеперерабатывающий завод

ООО «РН – Комсомольский НПЗ» (далее Комсомольский НПЗ) относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2021 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составила 8,5 млн. тонн нефти в год.

Завод перерабатывает нефть, добываемую Компанией на острове Сахалин и поставляемую на предприятие по нефтепроводу Оха — Комсомольск-на-Амуре, а также сырье, поступающее по магистральному нефтепроводу «Восточная Сибирь-Тихий океан», по отводу, введенному в эксплуатацию в 2019 году.

На предприятии эксплуатируются две установки первичной переработки ЭЛОУ-АВТ-2 и ЭЛОУ-АВТ-3 (год ввода в эксплуатацию соответственно - 1942 и 1979).

На Комсомольском НПЗ поэтапно реализуется масштабная программа модернизации производства и реконструкции действующих технологических установок. В декабре 2011 г. введена

установка замедленного коксования. В 2012 г. введен в эксплуатацию блок предварительного фракционирования установки риформинга.

Завершена реконструкция установки каталитического риформинга, в рамках которой введен блок предфракционирования сырья риформинга мощностью 1,5 млн. т в год. Реализация данного проекта позволила перейти на выпуск автомобильных бензинов, соответствующих экологическому классу К5. Также введены в эксплуатацию база хранения и отгрузки сжиженных газов мощностью 2,4 тыс. куб. м.

В рамках реализации программы «цифрового завода» в 2018 году операторная центра управления производством была оснащена передовым цифровым оборудованием, которое позволило автоматизировать контроль за параметрами работы основных технологических установок предприятия: двух установок первичной переработки нефти, гидроочистки дистиллятов, установки производства серы.

В 2019 году модернизирована система управления технологическими процессами установки первичной переработки – ЭЛОУ-АВТ-3, что обеспечило включение одного из наиболее значимых объектов во внедряемую на Комсомольском НПЗ систему «цифрового завода».

Реализация проекта строительства комплекса гидрокрекинга Комсомольского НПЗ имеет важное значение для обеспечения нефтепродуктами Дальневосточного федерального округа. Его пуск позволит повысить глубину переработки нефти до 92%, а также обеспечит внутренний рынок дополнительным объемом моторных топлив высшего экологического класса. Для региона – это создание новых рабочих мест, расширение налоговой базы и развитие инфраструктуры.

На Комсомольском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы сжиженные углеводородные;
- бензин газовый стабильный;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- бензин автомобильный АИ-98-К5;
- топливо для реактивных двигателей ТС-1;
- дизельное топливо летнее (контрактное);
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5;
- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5;
- дизельное топливо арктическое ДТ-А-К5;
- топливо судовое маловязкое I вида (ТСМ)
- топливо судовое дистиллятное DMF вид I, вид III;
- топливо нефтяное тяжелое экспортное вид I;
- топливо судовое остаточное RME 180 II вид;
- топливо судовое остаточное RMG 380 II вид;
- мазут топочный марки М-100;
- кокс нефтяной анодный, вид III;
- сера техническая газовая гранулированная;

В I квартале 2021 года объем переработки нефти в ООО «РН-Комсомольский НПЗ» составил 1 538 тыс. тонн.

Ачинский нефтеперерабатывающий завод

АО «Ачинский НПЗ ВНК» (далее Ачинский НПЗ) является единственным крупным нефтеперерабатывающим предприятием в Красноярском крае, а также играет важную роль на рынке нефтепродуктов прилегающих регионов.

Ачинский НПЗ относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2021 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) – 7,5 млн. тонн/год.

Завод перерабатывает Западно-Сибирскую нефть, поставляемую по системе магистральных трубопроводов. Вторичные перерабатывающие мощности завода включают установки каталитического риформинга, изомеризации, гидроочистки реактивного и дизельного топлива, битумную.

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. Продолжаются реконструкция и модернизация предприятия. В 2011 г. введены в эксплуатацию: секция гидроочистки керосина, станция смешения бензинов.

В 2015 году Ачинский НПЗ в полном объеме начал производить моторные топлива экологического класса К5, с 2017 года обеспечен выпуск судового топлива DMF-IV с улучшенными экологическими характеристиками. В 2020 году организовано производство малосернистого судового топлива марки RMLS-40, соответствующего требованиям ИМО 2020.

Ачинский НПЗ вырабатывает светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- бензин газовый стабильный;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- топливо дизельное летнее ДТ-Л-К5, зимнее ДТ-З-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;
- топливо судовое маловязкое I вида;
- фракция ШФЛУ марки Б;
- топливо нефтяное тяжелое экспортное вид I;
- мазут топочный марки 100;
- топливо судовое остаточное RMG 380 II вид;
- нефтяные битумы;
- сера техническая гранулированная.

В 2020 году на Ачинском НПЗ организовано производство RMLS-40.

В I квартале 2021 года объем переработки нефти на АО «АНПЗ ВНК» составил 1 710 тыс. тонн.

Новокуйбышевский нефтеперерабатывающий завод

АО «Новокуйбышевский НПЗ» (далее Новокуйбышевский НПЗ) относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти. На 01.01.2021 проектная мощность по первичной переработке нефти составила 8,256 млн. тонн/год. На предприятии перерабатывается смесевая нефть с Самарских, Оренбургских и Западно-Сибирских месторождений плотностью 860-870 кг/м куб. и содержанием серы до 1,75%.

На Новокуйбышевском НПЗ 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 2004 г., установки каталитического риформинга ССР в 2014 г. и установки изомеризации ПГИ-ДИГ/280-НК в 2015 г. позволил увеличить объем производства высокооктановых автомобильных бензинов и завершить переход на производство автомобильных бензинов Евро-5.

С декабря 2014 г. успешно эксплуатируется установка риформинга с непрерывной регенерацией катализатора ССР и установка изомеризации ПГИ-ДИГ/280-НК.

В 2019 г. на Новокуйбышевском НПЗ организовано производство топлива маловязкого судового СМТ вид А с содержанием серы не более 0,1%.

В 2019 г. на Новокуйбышевском НПЗ введен в опытно-промышленную эксплуатацию блок подготовки керосина в рамках строительства объектов ОЗХ комплекса гидрокрекинга.

В начале 2019 года на речном терминале Новокуйбышевского НПЗ на Волге была внедрена сверхточная система измерения нефтепродуктов (СИКНП), предназначенная для определения массы и качества товарной продукции, отгружаемой речным транспортом. Внедрение сверхточных систем учёта отгрузки товарной продукции – одно из ключевых мероприятий, реализуемых в рамках программы создания «цифрового завода» Стратегии Компании «Роснефть-2022». В 2020 году проведено техническое перевооружение автовесов установки 19/2 Новокуйбышевского НПЗ (Весы смонтированы и введены в промышленную эксплуатацию с 01.06.2020).

На Новокуйбышевском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты в ассортименте:

- бензин газовый стабильный;
- бензины автомобильные АИ-92-К5;
- бензины автомобильные АИ-95-К5;
- топливо для реактивных двигателей марки РТ;
- топливо дизельное летнее ДТ-Л-К5, зимнее ДТ-З-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;
- топливо судовое маловязкое III вида;
- фракция ШФЛУ марки Б;
- нефтяные битумы;
- топливо нефтяное тяжелое экспортное вид III;
- мазут топочный марки М-100.
- кислота серная техническая;
- кокс нефтяной анодный.

В I квартале 2021 года объем переработки нефти в АО «Новокуйбышевский НПЗ» составил 1 953 тыс. тонн.

Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод

АО «Куйбышевский НПЗ» (далее Куйбышевский НПЗ) относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2021 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 2011 г. 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 Куйбышевском НПЗ используется смесь Западно-Сибирских, Оренбургских и Самарских нефтей плотностью до 870 кг/м куб.

В 2019-2020 гг. основные инвестиции были направлены на продолжение строительства объектов комплекса каталитического крекинга (объектов общезаводского хозяйства установки FCC, установки гидроочистки вакуумного газойля, установок производства водорода и серы), а также выполнение работ по поддержанию действующих мощностей и реализацию проектов повышения операционной эффективности.

На Куйбышевском НПЗ вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные;
- фракция ШФЛУ марки Б;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- бензолсодержащая фракция;
- бензин каталитического крекинга;
- МТБЭ;
- топливо дизельное летнее ДТ-Л-К5, зимнее ДТ-З-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;
- мазут топочный марки М-100;
- сера техническая газовая комовая;
- сырье для производства битумов СБ 20/40.

В I квартале 2021 года объем переработки в АО «Куйбышевский НПЗ» составил 1 376 тыс. тонн.

Сызранский нефтеперерабатывающий завод

АО «СНПЗ» (далее Сызранский НПЗ) относится к заводам топливного профиля. На 01.01.2021 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 Сызранском НПЗ 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;
- низкосернистое судовое топливо RMLS 40 вид Э II;
- нефтяные битумы;
- кислота серная контактная техническая.

Завод перерабатывает Западно-Сибирскую нефть, нефть Оренбургских месторождений, а также нефть, добываемую Компанией в Самарской области.

Поставка нефти на НПЗ ведется железнодорожным и трубопроводным транспортом, отгрузка осуществляется железнодорожным, водным и автомобильным транспортом, а также трубопроводным.

В 2015 году завод полностью перешел на выпуск товарной продукции экологического класса К5.

С 2017 года Сызранский НПЗ выпускает новые марки битума дорожного: БНД-100/130 и БНД-70/100 по ГОСТ 33133-2014.

В 2018 году завод осуществил техническое перевооружение центральной заводской лаборатории.

В 2019 году введена в промышленную эксплуатацию система по оптимизационному смешению темных нефтепродуктов.

В 2019-2020 гг. основные инвестиции были направлены на реализацию комплексной программы модернизации завода, в том числе строительство комплекса каталитического крекинга с объектами общезаводского хозяйства, комплекса гидроочистки дизельного топлива и установки производства МТБЭ, а также на реализацию проектов цифровизации и повышения операционной эффективности.

В рамках реализации программы модернизации в 2019 году был введен в эксплуатацию объект ЦРП 35 кВ для приема, преобразования и распределения электрической энергии под технологические комплексы программы модернизации. В рамках реализации проектов «расшивки узких мест» в 2019 году была произведена замена внутренних контактных устройств вакуумной колонны К-10 установки первичной переработки нефти по проекту «Увеличение отбора ВГО на установке ЭЛОУ-АВТ-6».

В 2020 году на Сызранском НПЗ организовано производство RMLS-40, а также осуществлен перевод в промышленную эксплуатацию СИКНП ЛПДС «Сызрань-1».

В 1 квартале 2021 года объем переработки в АО «Сызранский НПЗ» составил 1 637 тыс. тонн.

Ангарская нефтехимическая компания

АО «АНХК» (далее Ангарская НХК) является предприятием топливно-масляного профиля со схемой глубокой переработки и развитым нефтехимическим производством. На 01.01.2021 мощность по первичной переработке нефти (форма БМ) составляет 10,185 млн. тонн/год.

Компания перерабатывает Западно-Сибирскую нефть, поставляемую по системе магистральных трубопроводов. Вторичные перерабатывающие мощности предприятия включают установки каталитического риформинга, изомеризации, производства МТБЭ, гидроочистки дизельного

топлива, каталитического крекинга, коксования, битумную установку. В состав Ангарской НХК входит масляное производство, а также мощности нефтехимического производства – серной кислоты, метанола, бутиловых спиртов, аминов, аммиака.

На предприятии выпускается более 200 наименований продукции, в том числе сжиженные газы, автомобильные бензины, дизельное топливо, топливо для реактивных двигателей, различные марки битума, кокса и масел, химическая продукция.

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 Ангарской НХК построены и введены в эксплуатацию установка каталитического риформинга легкой прямогонной нефти, вторая очередь производства водорода, автоматизированная станция смешения бензинов, часть объектов общезаводского хозяйства.

В Ангарской НХК 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.

В 2015 г. завершены строительно-монтажные и пусконаладочные работы на установке производства МТБЭ мощностью 42 тыс. т в год, осуществлён вывод установки на стабильный режим.

Завершен монтаж крупнотоннажного технологического оборудования новой установки гидроочистки дизтоплива. Также завершено строительство всех технологических и административных зданий, ведется монтаж вспомогательных систем: технологических трубопроводов, электротехнического оборудования.

В Ангарской НХК реализуется комплексная программа модернизации предприятия, в т. ч. на проекты строительства установок сернокислотного алкилирования, гидроочистки бензина каталитического крекинга и комплекса гидроочистки дизельного топлива с сопутствующими объектами общезаводского хозяйства, а также на реализацию проектов повышения операционной эффективности.

В 1 квартале 2021 года объем переработки нефти на АО «АНХК» составил 2 407 тыс. тонн.

Стрежевской нефтеперерабатывающий завод

ООО «Стрежевской НПЗ» относится к заводам топливного профиля со схемой неглубокой переработки нефти. На 01.01.2021 мощность по первичной переработке нефти составила 231,8 тыс. тонн/год.

Технологические установки завода введены в эксплуатацию: АТ «ХЕПОС» - 1996 г., С-100 – 1999 г., каталитический риформинг – 2000 г. В 2001 г. введён в эксплуатацию дополнительный резервуарный парк с узлом компаундирования бензинов, что позволило начать производство высокооктановых бензинов и обеспечить качество всего объёма товарных бензинов в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51105.

На Стрежевском НПЗ вырабатываются товарные нефтепродукты:

- бензин автомобильный АИ-80-К5;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- топливо моторное среднедистиллятное.

В 1 квартале 2021 года объем переработки нефти в ООО «Стрежевской НПЗ» (доля ПАО «НК «Роснефть») составил 39 тыс. тонн, объем переработки нефти без возвратного продукта составил 14 тыс. тонн.

Рязанская нефтеперерабатывающая компания

АО «РНПК» (далее Рязанская НПК) относится к заводам топливного профиля с глубокой схемой переработки нефти.

На 01.01.2021 мощность по первичной переработке нефти составила 17,087 млн. тонн/год (форма БМ).

На предприятии эксплуатируются четыре установки первичной переработки нефти: ЭЛОУ-АВТ-1 (введена в эксплуатацию в 1960 г.), ЭЛОУ-АВТ-3 (введена в 1963 г.), ЭЛОУ-АВТ-4 (введена в 1964 г.) и ЭЛОУ-АТ-6 (введена в 1968 г.). Установка АВТ-2 (12/1,5М) (введена в эксплуатацию в 1961 г.) в настоящее время находится на капитальном ремонте.

В 2005 г. введен в эксплуатацию комплекс Гидроочистки вакуумного газойля, в 2001 г. проведена реконструкция установки каталитического крекинга с увеличением производительности до 2500 тыс. тонн/год, в 2014 году введена в эксплуатацию установка ВТ-4, принимающая мазут с установки АТ-6.

В 2015 году введены в эксплуатацию установка КЦА, комплекс установки низкотемпературной изомеризации.

На Рязанской НПК вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- газы углеводородные сжиженные;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- бензин автомобильный АИ-98-К5;
- бензин автомобильный АИ-100-К5;
- бензин газовый стабильный;
- компонент бензиновый высокооктановый;
- растворители;
- бензол нефтяной для синтеза;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- дизельное топливо летнее ДТ-Л-К5 и зимнее ДТ-З-К5;
- топливо судовое маловязкое (вид III);
- топливо судовое дистиллятное DMF вид I;
- мазут топочный марки М-100;
- топливо нефтяное тяжелое экспортное вид III;
- газойль каталитический тяжелый;
- нефтяные битумы;
- серная кислота техническая.

В Рязанской НПК завершено строительство Единого лабораторного корпуса, что позволило ввести в эксплуатацию новую высокотехнологичную лабораторию, оснащенную современным оборудованием, а также завершен перевод технологических установок 19/5, ГФУ, Л-35/6-300, Л-35/5-300, Л-24/6 на современные распределенные системы управления (PCU) на базе микропроцессорной техники.

В 2020 году осуществлен пуск в промышленную эксплуатацию железнодорожных вагонных весов на участке 14 пути Большой галерейной эстакады Рязанской НПК для определения веса отгруженных темных продуктов в вагонах-цистернах.

За последние годы на предприятии организован выпуск автомобильного бензина с улучшенными экологическими и эксплуатационными свойствами АИ-95-К5 «Евро-6» по СТО 44905015-006-2017, автомобильного бензина АИ-100-К5 по СТО 44905015-005-2017 и судового топлива RMLS 40 по СТО 85778267-001-2014.

В 1 квартале 2021 года объем переработки нефти в АО «РНПК» составил 3 213 тыс. тонн.

Саратовский нефтеперерабатывающий завод

ПАО «Саратовский НПЗ» относится к заводам топливного профиля. Введен в эксплуатацию в 1934 г. На 01.01.2021 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 года;
- 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 году был построен блок отпарки сероводорода секции висбрекинга, реконструирована эстакада слива-налива нефти и нефтепродуктов. Продолжается реконструкция эстакады налива светлых нефтепродуктов. В 2011 году проведена реконструкция установки гидроочистки дизельного топлива Л-24-6.

В 2013 году на Саратовском НПЗ введена в эксплуатацию установка Изомеризации пентан-гексановой фракции мощностью 300 тыс. т/год, выполнены масштабные работы по ремонту и реконструкции установки ЭЛОУ-АВТ-6 с доведением мощности до 7,0 млн. т/год по сырью (нефти) и установки Висбрекинга гудрона с увеличением мощности до 1,0 млн. т/год по сырью.

В 2014 году введена в эксплуатацию установка короткоциклового адсорбции водорода.

С 2015 по 2018 годы на Саратовском НПЗ реализовано несколько крупных инвестиционных проектов:

- произведена замена печей на установке гидроочистки дизельного топлива Л-24-6 с целью увеличения мощности установки по сырью с 1,9 до 2,2 млн. тонн/год;
- проведено техническое перевооружение колонны К-2 установки первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ-6, что позволило увеличить отбор светлых нефтепродуктов;
- проведено техническое перевооружение эстакады слива-налива нефти и нефтепродуктов, что позволило увеличить производительность эстакады по сливу.

Завершены работы по разработке расширенного базового проекта комплекса гидроконверсии вакуумного газойля.

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 (Евро 5); АИ-95-К5 (Евро 6);
- 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.

Саратовским НПЗ организован выпуск в обращение автомобильного бензина с улучшенными экологическими и эксплуатационными свойствами АИ-95-К5 «Евро-6» по СТО 44905015-006-2017 для обеспечения потребителей в регионах России.

В 1 квартале 2021 года объем переработки сырья в ПАО «Саратовский НПЗ» составил 1 511 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 ЛИНИК были прекращены. В IV квартале 2014 года работа всех технологических установок приостановлена в связи с форс-мажорными обстоятельствами в Украине.

Ярославнефтеоргсинтез

ПАО «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.
- 1А-1М (каталитический крекинг). Ввод в эксплуатацию: 1967 г. Реконструкция: 1998-2002 гг. - монтаж нового лифт - реактора, монтаж котла-утилизатора, замена циклонов в Р-1,2, замена внутренних устройств в К-21, замена колонн К-90, 89, 51а, монтаж К-53. 2014 г. – увеличение производительности.
- ГФУ (газофракционирование). Ввод в эксплуатацию: 1965 г.
- Реконструкции, модернизации: 2012 г. - замена колонны П-К-1.
- МТБЭ (синтез метилтретбутилового эфира). Ввод в эксплуатацию: 2000 г. Модернизация: 2008 г. - увеличение производительности. Реконструкция 2014 г. – увеличение производительности.
- 25/7 (установка сернокислотного алкилирования). Ввод в эксплуатацию: 1968 г. Реконструкции,

модернизации: 1995-1999 гг. (техническое перевооружение), 2008 г. – модернизация компрессора. Реконструкция 2014 г. – увеличение производительности.

- КМ-2 (комплекс масел и парафинов). Ввод в эксплуатацию: 1983-1984 гг. С 2001 г. С-200 переведена на процесс деасфальтизации и селективной очистки N-метил-пирролидоном. В 2001 г. на С-400 введен в эксплуатацию блок регенерации растворителя из раствора церезина.
- Установка «Регенерация отработанной серной кислоты». Ввод в эксплуатацию: 2002 г.
- Установка «Мокрый катализ». Ввод в эксплуатацию: 2005 г.
- УПС (установка производства серы). Ввод в эксплуатацию: 2001 г. Реконструкции, модернизации: 2005 г. - модернизация под регенерацию раствора МДЭА с установки ГК.
- Блок регенерации сульфидсодержащих стоков. Ввод в эксплуатацию: 2005 г.
- Гидрокрекинг. Ввод в эксплуатацию: 2005 г.
- УПВ-1 (установка производства водорода). Ввод в эксплуатацию: 2005 г.
- УПВ-2 (установка производства водорода). Ввод в эксплуатацию: 2009 г.
- Битумная установка (производство битумов). Ввод в эксплуатацию: 1963 г. Реконструкции, модернизации: 1969 г. - увеличена мощность. Ввод в эксплуатацию <Битурокс>: 2001 г.
- Изомеризация фракции С5-С6. Ввод в эксплуатацию: 2011 г.
- Установка гидроочистки бензина каталитического крекинга. Ввод в эксплуатацию: 2011 г.
- Установка гидроочистки дизельного топлива. Ввод в эксплуатацию: 2013 г.

В качестве сырья первичных процессов используется смесь Западно-Сибирской, Волго-Уральской и Тимано-Печорской нефтей плотностью 870-878 кг/м куб.

На ЯНОС вырабатываются светлые и темные нефтепродукты различного технического и бытового назначения:

- сжиженные углеводородные газы;
- бензины автомобильные АИ-92-К5, АИ-95-К5, АИ-98-К5;
- бензин газовый стабильный;
- бензол, толуол, фракция ароматических углеводородов;
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1;
- дизельное топливо зимнее ДТ-З-К5; летнее ДТ-Л-К5, межсезонное ДТ-Е-К5;
- мазут топочный марки М-100;
- газойль каталитический тяжелый;
- нефтяные битумы;
- масла;
- серная кислота и сера.

В 1 квартале 2021 года объем переработки нефти в ПАО «Славнефть-ЯНОС» составил 1 885 тыс. тонн (50% от общего объема переработки нефти, так как Компании принадлежит 50% акций ПАО «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.

В I квартале 2021 года объем переработки нефти в ООО «КНПЗ» составил 70 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 35 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение

ООО «Нижневартовское НПО» относится к заводам топливного профиля. ООО «ННПО» образовано в 1998 г.

В составе ННПО 4 установки первичной переработки нефти.

Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

- УСН-4/1 (Установка стабилизации нефти). Ввод в эксплуатацию: 1995 г.
- - Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 1999 г., 2005 г., 2006 г., 2007-2012 гг.
- УСН-4/2 (Установка стабилизации нефти). Ввод в эксплуатацию: 2001 г.
- - Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2004 г., 2010 г.
- УПН-1 (Установка переработки нефти). Ввод в эксплуатацию: 1995 г.
- - Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2009 г., 2012 г.
- УПН-2 (Установка переработки нефти). Ввод в эксплуатацию: 1989 г.
- - Капитальные ремонты и реконструкции/модернизации: 2001 г., 2005 г., 2007 г., 2008 и 2009 годы.
- Структура выпускаемой продукции:
- бензин газовый стабильный (БГС);
- дизельные топлива по контрактной спецификации (экспорт);
- топливо для реактивных двигателей марки ТС-1.

В I квартале 2021 года объем переработки нефти в ООО «ННПО» составил 1 315 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 367 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

Пурнефтепереработка

ООО «Пурнефтепереработка» относится к заводам топливного профиля. ООО «Пурнефтепереработка» образовано в 1994 г.: ввод в эксплуатацию опытно-промышленной установки по производству топлив НПУ-100, мощность переработки - 100 тыс. т/год.

Жизненный цикл установок и этапы их ремонтов и модернизаций:

2000г.- реконструкция прирельсовой базы ГСМ УПТОиКО на ст. Пурпе - оснащение парком хранения стабильного газоконденсата 20,0 тыс. 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 производительности установки увеличена до 220 тыс. т/год.

2002г.- ввод в эксплуатацию установки каталитического риформинга ЛП-35-11/40, проектная мощность 38 тыс. т/год.

2008г.- модернизация прирельсовой Базы ГСМ - оснащение резервуарным парком хранения метанола.

Структура продукции:

- бензин прямогонный;
- бензин автомобильный АИ-92-К5;
- бензин автомобильный АИ-95-К5;
- дизельные топлива по контрактной спецификации (экспорт);
- топливо моторное среднестиллятное.

В I квартале 2021 года объем переработки нефти в ООО «Пурнефтепереработка» составил 82 тыс. тонн (с учетом возвратного продукта) и 36 тыс. тонн (без учета возвратного продукта).

НПЗ ПАО АНК «Башинефть»

ПАО АНК «Башинефть» осуществляет переработку нефти на собственных мощностях филиала «Башинефть-Уфанефтехим».

Мощность на 01.01.2021 согласно Форме № 1-натура-БМ, тыс. тонн нефти/год

| | |
|-------------------------|--------|
| «Башинефть-УНПЗ» | 6 600 |
| «Башинефть-Новойл» | 7 402 |
| «Башинефть-Уфанефтехим» | 9 500 |
| Итого по НПЗ | 23 502 |

Уфимские НПЗ обеспечивает переработку нефтей, добываемых в Республике Башкортостан,

Западно-Сибирской нефти, а также газового конденсата.

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.

С вхождением компании «Башнефть» в 4 кв. 2016 г. в НК «Роснефть» начался принципиально новый этап развития Уфимской группы НПЗ. Интеграция предприятий «Башнефти» в производственные процессы «Роснефти» на порядок повысила эффективность производства, благодаря взаимным поставкам компонентов между заводами.

Башнефть-Новойл организован выпуск в обращение автомобильного бензина с улучшенными экологическими и эксплуатационными свойствами АИ-95-К5 «Евро-6» по СТО 44905015-006-2017 для обеспечения потребителей республики Башкортостан и автомобильного бензина АИ-100-К5 по СТО 44905015-005-2017. В 2019 г. на нефтеперерабатывающем комплексе в Уфе начат выпуск малосернистого судового топлива RMLS.

В 1 квартале 2021 года ЕНПЗ ПАО АНК «Башнефть» было переработано 3 868 тыс. тонн нефтяного сырья.

Ангарский завод полимеров

АО «Ангарский завод полимеров» оказывает услуги по переработке сырья пиролиза и транспортировке продуктов переработки.

Основные продукты, выпускаемые АО «Ангарский завод полимеров»:

- этилен;
- пропилен;
- бензол;
- стирол;
- этилбензол;
- полистирол;
- полиэтилен высокого давления.

В процессе хозяйственной деятельности в 1 квартале 2021 года принято в переработку давальческого сырья в объеме -206 669,044 тонн, в том числе:

- сырье для пиролиза - 158 562,770 тонн,
- сжиженные углеводородные газы - 48 106,274 тонн.

Произведено товарной продукции 160 812,426 тонн (товарной для завода с учетом передачи на АНХК) и 132 670,460 тонн (товарной для Роснефти без учета передачи на АНХК и ННК).

Новокуйбышевская нефтехимическая компания

АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания» осуществляет переработку углеводородного сырья (ШФЛУ, этановая фракция, бензолсодержащая фракция, изопентан и метанол) на следующих основных производствах базовой нефтехимии:

- производство сжиженных углеводородов;
- производство МТАЭ и бензола;
- производство фенола, ацетона и альфа-метил-стирола;

- производство этилена и синтетического этанола;
- производство алкилфенолов (ПТБФ);
- производство катализаторов.

В процессе хозяйственной деятельности в течение 1 квартала 2021 года:

- взято в переработку углеводородного сырья, в объеме - 225 265 тонн;
- произведено товарной продукции - 216 743 тонн.

Нефтегорский ГПЗ

АО «Нефтегорский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов АО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов АО «Оренбургнефть».

Производительность завода составляет 441,250 млн. куб. м/год по сероводородсодержащему сырью.

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 – 1 квартал 2021 года объем переработки сырья составил - 106,180 млн. куб. м, в том числе:

- от АО «Самаранефтегаз» - 87,296 млн. куб. м;
- от АО «Оренбургнефть» - 18,884 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа произведено 129,244 тыс. тонн продукции.

Отрадененский ГПЗ

АО «Отрадененский ГПЗ» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов АО «Самаранефтегаз» и технологической углеводородной смеси с нефтедобывающих промыслов АО «Оренбургнефть».

Проектная мощность завода составляет 360 млн. куб. м/год.

АО «Отрадененский 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 – 1 квартал 2021 года объем переработки сырья составил 56,109 млн. куб. м, в том числе:

- от АО «Самаранефтегаз» - 56,109 млн. куб. м;
- от АО «Оренбургнефть» - 0 млн. куб. м.

В процессе оказания услуг по переработке попутного нефтяного газа произведено 60,914 тыс. тонн продукции.

ООО «РН-Бузулукское ГПП»

ООО «РН-Бузулукское ГПП» осуществляет переработку попутного нефтяного и природного газа, поставляемого с нефтедобывающих промыслов АО «Оренбургнефть», и нестабильного газового конденсата (далее - НГК) с Ростаинской УУГ АО «Оренбургнефть». В состав предприятия входят две отдельные производственные площадки – Зайкинское ГПП и Покровская УКПГ.

Проектная мощность Зайкинского ГПП:

по ПНГ – 2 200 млн. куб. м/год;

по НГК – 500 тыс. тонн/год (220 млн. куб. м/год в пересчете на ПНГ)

Проектная мощность Покровской УКПГ – 426 млн. куб. м/год.

За отчетный период – 1 квартал 2021 года объем переработки сырья составил:

Зайкинского ГПП

- попутного нефтяного газа – 161,985 млн. куб. м;
- НГК – 20,094 тыс. тонн, в пересчете на ПНГ 8,780 млн. куб. м.

В процессе переработки попутного нефтяного газа, а также НГК, получены следующие виды продукции:

- пропан технический – 10,766 тыс. тонн;
- пропан автомобильный – 3,573 тыс. тонн;
- бутан технический – 12,152 тыс. тонн;
- пропан-бутан технический (смешением пропана и бутана) – 4,795 тыс. тонн;

- пропан-бутан автомобильный (смешением пропана и бутана) – 0 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 8,365 тыс. тонн;
- газ горючий природный сухой отбензиненный – 139,821 млн. куб. м;
- электроэнергия – 19 667,160 тыс. кВт*ч.

Покровской УКПП

- попутного нефтяного газа – 82,455 млн. куб. м;

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены следующие виды продукции:

- пропан-бутан технический – 25,471 тыс. тонн;
- пропан-бутан автомобильный – 0 тыс. тонн;
- бензин газовый стабильный – 6,453 тыс. тонн;
- сера газовая коловая – 1,138 тыс. тонн;
- газ горючий сухой отбензиненный – 56,581 млн. куб. м.
- электроэнергия – 5 622,110 тыс. кВт*ч.

ООО «Туймазинское ГПП»

ООО «Туймазинское ГПП» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтегазодобывающих промыслов ООО «Башнефть-Добыча» (НГДУ «Туймазанефть»), и широкой фракции легких углеводородов (покупной ресурс и собственная выработка).

Проектная мощность завода:

- по ПНГ – 28 млн. куб. м/год;
- по ШФЛУ – 193 тыс. тонн/год.

ООО «Туймазинское ГПП» выпускает следующую продукцию:

- смесь пропана и бутана технических;
- фракцию изобутановая;
- фракцию нормального бутана;
- бензин газовый стабильный;
- серу техническую газовую коловую.

За отчетный период – 1 квартал 2021 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 5,693 млн. куб. м;
- ШФЛУ – 21,605 тыс. тонн.

ООО «Шкаповское ГПП»

ООО «Шкаповское ГПП» осуществляет переработку попутного нефтяного газа, поставляемого с нефтегазодобывающих промыслов ООО «Башнефть-Добыча» (НГДУ «Ишимбайнефть» и НГДУ «Уфанефть»), и широкой фракции легких углеводородов (покупной ресурс и собственная выработка).

Проектная мощность завода:

- по ПНГ – 84 млн. куб. м/год;
- по ШФЛУ – 203 тыс. тонн/год.

ООО «Шкаповское ГПП» выпускает следующую продукцию:

- смесь пропана и бутана технических;
- фракцию изобутановая;
- фракцию нормального бутана;
- бензин газовый стабильный.

За отчетный период – 1 квартал 2021 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 7,054 млн. куб. м;
- ШФЛУ – 29,882 тыс. тонн.

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 Компании увеличить перерабатывающие мощности и получить доступ к емкому немецкому рынку, самым современным технологиям переработки и управленческим практикам. Также в ноябре 2015 года Компания 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 Компания стала владельцем нефтеперерабатывающих

активов в Германии с общим объемом переработки 12,5 млн т в год (что составляет 12% всех нефтеперерабатывающих мощностей Германии) и стала третьим по величине нефтепереработчиком на немецком рынке.

В декабре 2019 года Rosneft Deutschland завершила сделку по приобретению у BP Europa SE 3,57 % акций НПЗ Bayernoil Raffineriegesellschaft mbH. В результате Компания увеличила свою долю в НПЗ до 28,57 %. Благодаря закрытию сделки Компания нарастила долю в перерабатывающих мощностях НПЗ Bayernoil почти до 3 млн т в год, а общий объем переработки Компании на НПЗ Германии – до 12,8 млн т в год. Приобретение доли в НПЗ Bayernoil укрепило позиции Компании как в Баварии, являющейся одним из крупнейших промышленных регионов Германии, так и в Австрии.

В I квартале 2021 года объем переработки нефти на НПЗ Rosneft Deutschland GmbH с учетом общей доли в PCK Raffinerie GmbH составил 2,27 млн. тонн. Произведено 2,41 млн. тонн товарной продукции.

Компания обеспечивает около четверти немецкого импорта сырой нефти – около 23 млн т в год. 1 января 2019 года Rosneft Deutschland GmbH приступила к прямым продажам нефтепродуктов. Компания осуществляет реализацию всех нефтепродуктов, которые производятся Rosneft Deutschland, на трех немецких НПЗ с долей участия Компании, включая автобензин, дизельное топливо, легкое печное топливо, авиакеросин, сжиженные углеводородные газы, битумы, тяжелое судовое топливо и продукты нефтехимического производства. Компания выступает ведущим оптовым поставщиком нефтепродуктов на рынке Германии.

Компания поставляет нефтепродукты напрямую с НПЗ, а также с более чем 30 отгрузочных терминалов на территории Германии, используя автомобильный, железнодорожный и речной транспорт. Клиентская база Компании насчитывает более 500 предприятий в Германии, Польше, Чехии, Швейцарии, Австрии и Франции.

АО «Оренбургнефть» (УКПНГ «Загорская»)

АО «Оренбургнефть» (УКПНГ «Загорская») является дочерним Обществом ПАО «НК «Роснефть» и осуществляет переработку попутного нефтяного газа.

Проектная мощность УКПНГ «Загорская» – 420 млн. куб. м/год.

За отчетный период – I квартал 2021 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 10,124 млн. куб. м.

В процессе переработки попутного нефтяного газа, получены следующие виды продукции:

- ШФЛУ - 9,114 тыс. тонн.

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 6,545 млн. куб. м.

Переданы ПАО «НК «Роснефть» для реализации следующие виды продукции:

- ШФЛУ - 9,068 тыс. тонн.

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 5,235 млн. куб. м.

ООО «РН-Пурнефтегаз»

ООО «РН-Пурнефтегаз» является нефтегазодобывающим дочерним Обществом-оператором ПАО «НК «Роснефть» и осуществляет также переработку газа.

Проектная мощность установки подготовки газа ДКС Комсомольская – 2300 млн. куб. м/год.

За отчетный период – I квартал 2021 года объем переработки сырья составил:

- попутного нефтяного газа – 322,057 млн. куб. м.;

- природного газа – 167,672 млн. куб. м.

В процессе переработки газа, получены следующие виды продукции:

- ФЛУ - 16,725 тыс. тонн;

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 485,009 млн. куб. м.

Переданы ПАО «НК «Роснефть» для реализации следующие виды продукции:

- ФЛУ – 16,725 тыс. тонн;

- газ горючий природный сухой отбензиненный – 485,009 млн. куб. м.

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт: Экспорт нефти и продуктов переработки нефти производится в соответствии с Таможенным кодексом Евразийского экономического союза, Федеральными законами от 08.12.2003 № 164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», от 03.08.2018 № 289-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные

законодательные акты Российской Федерации» и иными нормативно-правовыми актами.

Реализация на экспорт продуктов переработки нефти, 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 сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

18 декабря 2017 года Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» одобрил Стратегию «Роснефть-2022», ориентированную на качественное изменение бизнеса Компании за счет внедрения передовых управленческих подходов, новых технологий и повышения маржинальности по всей цепочке создания стоимости.

В 2018 году дополнительно расширен ряд направлений Стратегии с учетом приоритетов России: социальное развитие, региональное развитие, кадровый потенциал, «РН – Город будущего», цифровая «Роснефть», окружающая среда.

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» и дополнена инициативами по развитию кадрового потенциала, социальному развитию регионов деятельности Компании, 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.

Основной 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, а также развивать кадровый потенциал и способствовать комплексному социально-экономическому развитию регионов, в полной мере отвечая Целям устойчивого развития ООН.

Достижение поставленных перед Компанией целей зависит от реализации ряда стратегических инициатив, предполагающих:

1. Удержание лидерства среди конкурентов по удельным затратам в добыче. По удельным затратам на добычу углеводородов Компания сохраняет уверенное лидерство в сравнении с ключевыми российскими и международными игроками и в перспективе планирует удержать лидирующие позиции за счет реализации сбалансированного инвестиционного портфеля, оптимизации проектов по всем сегментам бизнеса и привлечения технологических партнеров на высокорисковые и капиталоемкие проекты.

2. Восполнение запасов на уровне не менее 100% с ростом успешности поисково-разведочного бурения на суше Российской Федерации и максимально быстрым вовлечением запасов в разработку с учетом их рентабельности.

3. Создание устойчивого технологического преимущества и интенсификация добычи. Эффективное управление базовой добычей и выполнение геолого-технических мероприятий по восстановлению добычи, активная разработка месторождений Западной Сибири, включая проекты Юганскнефтегаза и стимулирование разработки Самотлорского месторождения, ввод в эксплуатацию ряда новых перспективных проектов в плановые сроки и бюджет, рост добычи на ТРИЗ, а также оптимизация 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 позволит ПАО «НК «Роснефть» 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 и развитие производства сжиженных углеводородных газов и широкой фракции легких углеводородов.

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 расширке узких мест (преодоление производственных и технических ограничений), реализации программы повышения операционной эффективности и оптимизации операционных затрат.

Также продолжается работа по монетизации собственных сырьевых ресурсов Компании и привлечению партнеров для совместной реализации нефтехимических проектов в России (при наличии проектного финансирования).

7. Коммерция и логистика. Стратегические цели блока Коммерция и логистика направлены на повышение маржинальности бизнеса, рост производительности труда (на ~20% к 2022 году) а также на оптимизацию затрат и выход на конечных потребителей; расширение и диверсификацию сбытовых каналов (авиатопливо, судовые топлива, смазочные материалы); изменения продуктового портфеля в соответствии с рыночными трендами – производство новых марок продукции.

8. Повышение эффективности розничного бизнеса. Акцент на сильном бренде ПАО «НК «Роснефть» и высоких стандартах обслуживания, развитии клиентского предложения на АЗС (программы лояльности, увеличение продаж фирменных топлив), расширению нетопливного бизнеса (внедрение новых категорий товаров, рост количества кафе) и оптимизации затрат.

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» позволяют 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, 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 обеспечила дивидендные выплаты на уровне 50% от чистой прибыли по МСФО. Компания и в дальнейшем будет обеспечивать их уровень в соответствии с Дивидендной политикой.

14. Приоритет устойчивого развития. 20 декабря 2018 года Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» утвердил стратегические принципы и позицию Компании – «Роснефть: вклад в реализацию целей ООН в

области устойчивого развития». Начиная с 2010 года «Роснефть» является членом Глобального договора Организации Объединенных Наций (ООН), разделяя его основные принципы. Договор призывает участников поддержать цели устойчивого развития ООН, направленные на улучшение благосостояния настоящего и будущего поколений. Совет директоров подтвердил приверженность «Роснефти» 17 целям устойчивого развития ООН. При этом, в соответствии с практикой работы международных мейджоров, Компания определила пять приоритетных целей, достижению которых она будет способствовать в ходе своей основной деятельности, включая «Хорошее здоровье и благополучие», «Недорогостоящая и чистая энергия», «Достойная работа и экономический рост», «Борьба с изменениями климата», «Партнерство в интересах устойчивого развития».

Позиция «Роснефть: вклад в реализацию целей ООН в области устойчивого развития» соответствует принципам открытости и прозрачности.

17 декабря 2020 года в Компании был принят «План по углеродному менеджменту до 2035 года». Его цели предусматривают предотвращение 20 млн т выбросов CO₂ эквивалента, сокращение интенсивности выбросов в нефтегазодобыче на 30%, достижение интенсивности выбросов метана менее 0,25%, а также нулевое рутинное сжигание попутного газа.

ПАО «НК «Роснефть» занимает уникальную позицию в поставках углеводородов с низким углеродным следом для удовлетворения растущего мирового спроса на энергоресурсы. Будучи одним из лидеров мировой энергетики, располагая обширной и эффективной ресурсной базой и занимая стратегическое положение на мировом рынке углеводородов, Компания ставит цель к 2035 году снизить выбросы парниковых газов и производить больше энергии с меньшим воздействием на климат и окружающую среду.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Союз «Российско-Германская Внешнеторговая палата» («Российско-Германская ВТП»)**

Срок участия эмитента: **2012**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО «НК «Роснефть» является членом Союза «Российско-Германская Внешнеторговая палата» («Российско-Германская ВТП»).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Торгово-Промышленная палата Российской Федерации (ТПП РФ)**

Срок участия эмитента: **2003**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО «НК «Роснефть» является членом Торгово-Промышленной палаты Российской Федерации (ТПП РФ).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Российский Национальный Комитет по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству (РНКТЭС)**

Срок участия эмитента: **2003**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО «НК «Роснефть» является членом Российского Национального Комитета по Тихоокеанскому экономическому Сотрудничеству (РНКТЭС).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков (АНН)**

Срок участия эмитента: **1995**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО «НК «Роснефть» является членом Ассоциации нефтепереработчиков и нефтехимиков (АНН).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»**

Срок участия эмитента: **2015**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО «НК «Роснефть» является членом Союза организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество».

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Ассоциация организаций в области недропользования «Национальная ассоциация по экспертизе недр» (АООН «НАЭН»)**

Срок участия эмитента: **2006**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО «НК «Роснефть» является членом Ассоциации организаций в области недропользования «Национальная ассоциация по экспертизе недр» (АООН «НАЭН»).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Ассоциация «Некоммерческое партнерство «Объединение корпоративных юристов» (Ассоциация «НП «ОКЮР»)**

Срок участия эмитента: **2014**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО «НК «Роснефть» является членом Ассоциации «Некоммерческое партнерство «Объединение корпоративных юристов» (Ассоциация «НП «ОКЮР»).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: **Национальная ассоциация трансфера технологий (НАТТ)**

Срок участия эмитента: **2017**

Роль (место) и функции эмитента в организации:

ПАО «НК «Роснефть» является членом Национальной ассоциации трансфера технологий (НАТТ).

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

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

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

Место нахождения

647000, Российская Федерация, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, город Дудинка, ул. Дальняя, 4

ИНН: **8401005804**

ОГРН: **1028400001190**

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» осуществляет право косвенного распоряжения голосами АО «Таймырнефтегаз» через следующие организации:

- подконтрольную организацию (прямой, косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть») Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд» (Российская Федерация, город Санкт-Петербург, ИНН 7804303914, ОГРН 1047855074299);

- подконтрольную организацию (прямой, косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть») Общество с ограниченной ответственностью «РН-Коммерция» (Российская Федерация, город Москва, ИНН 7706238400, ОГРН 1027700196622);

- подконтрольную организацию (прямой, косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть») Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ресурс» (Российская Федерация, город Москва, ИНН 7725270712, ОГРН 1157746367844);

- подконтрольную организацию (косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть») Акционерное общество «Финанс-М-ком» (Российская Федерация, город Москва, ИНН 1326178432, ОГРН

1021300980568);

- подконтрольную организацию (косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть»)

Общество с ограниченной ответственностью «Восток Ойл» (Российская Федерация, Красноярский край, город Красноярск, ИНН 7727568649, ОГРН 1067746343708);

- подконтрольную организацию (косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть»)

Общество с ограниченной ответственностью «НГХ-Недра» (Российская Федерация, 119019, город Москва, Арбатская площадь, дом 1, кабинет 216.1, ИНН 7727820457, ОГРН 5137746116130).

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%

Описание основного вида деятельности общества:

Работы геолого-разведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы.

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, % |
|----------------------------|---|--|
| Чернов Владимир Николаевич | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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

Место нахождения

Россия, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Нижневартовск

ИНН: **8603089934**

ОГРН: **1028600940576**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

1) **Rosneft International Holdings Limited --> АО «РН Холдинг»**

2) **АО «РН Холдинг»**

Полное фирменное наименование: Роснефть Интернэшнл Холдингс Лимитед / Rosneft International Holdings Limited

Место нахождения: Эсперидон 5, Эсперидес Билдинг, 3-й этаж, Строволос, 2001, Никосия, Кипр / Esperidon 5, Esperides Building, 3rd floor, P.C. 2001, Strovolos, Nicosia, Cyprus

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «РН Холдинг»

Место нахождения: Россия, г. Москва

ИНН 7225004092

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

Едиличный исполнительный орган общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-----------------------------|---|--|
| Мамаев Валентин Геннадьевич | 0.00003 | 0.00003 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов»**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк «ВБРР» (АО)**

Место нахождения

Российская Федерация, город Москва

ИНН: 7736153344

ОГРН: 1027739186914

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» осуществляет право косвенного распоряжения голосами Банк «ВБРР» (АО) через следующие организации:

- подконтрольную организацию (прямой, косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть»)
Акционерное общество «РН Холдинг» (Российская Федерация, город Москва, ИНН 7225004092, ОГРН 1047200153770);
- подконтрольную организацию (косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть»)
Акционерное общество «Оренбургнефть» (Российская Федерация, Оренбургская область, город Бузулук, ИНН 5612002469, ОГРН 1025601802357);
- подконтрольную организацию (прямой контроль ПАО «НК «Роснефть»)
Rosneft International Holdings Limited (Esperidon 5, Esperides Building, 3rd floor, P.C. 2001, Strovolos, Nicosia, Cyprus);
- подконтрольную организацию (косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть»)
Общество с ограниченной ответственностью «РН-Уватнефтегаз» (Российская Федерация,

- Тюменская область, село Уват, ИНН 7225003194, ОГРН 1027201295395);
- подконтрольную организацию (косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть»)
Акционерное общество «Самотлорнефтегаз» (Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, ИНН 8603089934, ОГРН 1028600940576);
 - подконтрольную организацию (прямой, косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть») Общество с ограниченной ответственностью «РН-Разведка и добыча» (Российская Федерация, город Москва, ИНН 2322026840, ОГРН 1032313056720);
 - подконтрольную организацию (косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть»)
Акционерное общество «РН-Няганьнефтегаз» (Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, городской округ город Нягань, город Нягань, ИНН 8610010727, ОГРН 1028601496725);
 - подконтрольную организацию (прямой, косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть») Общество с ограниченной ответственностью «РН-Ресурс» (Российская Федерация, город Москва, ИНН 7725270712, ОГРН 1157746367844);
 - подконтрольную организацию (прямой, косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть») Общество с ограниченной ответственностью «РН-Коммерция» (Российская Федерация, город Москва, ИНН 7706238400, ОГРН 1027700196622);
 - подконтрольную организацию (косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть») Акционерное общество «Финанс-М-ком» (Российская Федерация, город Москва, ИНН 1326178432, ОГРН 1021300980568);
 - подконтрольную организацию (прямой, косвенный контроль ПАО «НК «Роснефть») Общество с ограниченной ответственностью «РН-Трейд» (Российская Федерация, город Санкт-Петербург, ИНН 7804303914, ОГРН 1047855074299).

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: 0%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: 0%

Описание основного вида деятельности общества:

Банковская деятельность.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|---|--|
| Маликова Дина Ринатовна | 0.00004 | 0.00004 |
| Ковальчук Борис Юрьевич | 0 | 0 |
| Конрой Аврил Мари Анн | 0.00071 | 0.00071 |
| Соколов Александр Анатольевич (председатель) | 0.0003 | 0.0003 |
| Лебедев Дмитрий Алексеевич | 0 | 0 |
| Селезнев Кирилл Геннадьевич | 0 | 0 |
| Латыш Ростислав Ростиславович | 0.000749 | 0.000749 |
| Дробаха Анна Александровна | 0 | 0 |
| Курилин Юрий Игоревич | 0 | 0 |
| Торба Дмитрий Борисович | 0.000001 | 0.000001 |
| Прокудин Леонид Николаевич | 0 | 0 |

Единоличный исполнительный орган общества

| ФИО | Доля участия лица | Доля принадлежа |
|-----|-------------------|-----------------|
| | | |

| | в уставном капитале эмитента, % | щих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------|---------------------------------|---|
| Маликова Дина Ринатовна | 0.00004 | 0.00004 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--|---|--|
| Маликова Дина Ринатовна (председатель) | 0.00004 | 0.00004 |
| Хохлова Светлана Вячеславовна | 0 | 0 |
| Андрианов Владимир Александрович | 0 | 0 |
| Наумов Сергей Сергеевич | 0 | 0 |
| Царенко Андрей Александрович | 0 | 0 |

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

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

Место нахождения

Российская Федерация, Республика Башкортостан, город Уфа

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: **57.66%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **69.28%**

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|-------------------------|---|--|
| Федоров Павел Сергеевич | 0 | 0 |

| | | |
|-------------------------------|---------|---------|
| Шишкин Андрей Николаевич | 0.0036 | 0.0036 |
| Латыпов Урал Альфретович | 0 | 0 |
| Касимиرو Дидье (председатель) | 0.0043 | 0.0043 |
| Татриев Хасан Курейшевич | 0 | 0 |
| Рунье Зелько | 0.0036 | 0.0036 |
| Пригода Артем Владимирович | 0.0004 | 0.0004 |
| Завалесева Елена Владимировна | 0.00006 | 0.00006 |
| Назаров Андрей Геннадьевич | 0 | 0 |
| Хамитов Рустэм Закиевич | 0 | 0 |

Едиличный исполнительный орган общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, % |
|--------------------------|---|--|
| Татриев Хасан Курейшевич | 0 | 0 |

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: *Роснефть Дойчланд ГмбХ / Rosneft Deutschland GmbH*

Сокращенное фирменное наименование: *Роснефть Дойчланд ГмбХ / Rosneft Deutschland GmbH*

Место нахождения

Германия, Берлин, Береништрассе 18, 10117 / Behrenstraße 18, 10117 Berlin

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *косвенный контроль*

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ООО «РН-Иностранные проекты» --> Rosneft Holdings LTD S.A.

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «РН-Иностранные проекты»

место нахождения: Российская Федерация, город Москва

ИНН 7705933009

ОГРН 1107746925692

Полное фирменное наименование: Роснефть Холдингс Лтд. С.А. / Rosneft Holdings LTD S.A.

Место нахождения: Аллея Маркони, 16, Люксембург, 2120 / L-2120 Luxembourg, 16, Allee Marconi

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

приобретение, транспортировка, переработка нефти и другого углеводородного сырья, реализация нефтепродуктов.

Органы управления

Наименование органа управления: *Управляющие директора*

Физические лица, входящие в состав данного органа управления общества

| ФИО | Доля участия лица в уставном капитале эмитента, % | Доля принадлежащих лицу обыкновенных 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 31.12.2020 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование группы объектов основных средств | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|---|--|-------------------------------|
| Земельные участки | 3 199 667 | 0 |
| Здания | 57 686 186 | 28 805 311 |
| Сооружения | 1 585 207 434 | 1 007 413 744 |
| Машины и оборудование | 184 146 780 | 141 996 456 |
| Инструмент | 0 | 0 |
| Транспортные средства | 6 465 531 | 1 544 824 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 1 674 002 | 1 541 390 |
| Прочие | 243 131 | 219 335 |
| ИТОГО | 1 838 622 731 | 1 181 521 060 |

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.

На 31.03.2021 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование группы объектов основных средств | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|---|--|-------------------------------|
| Земельные участки | 3 199 376 | 0 |
| Здания | 57 298 312 | 29 211 126 |
| Сооружения | 1 622 582 654 | 1 028 121 054 |
| Машины и оборудование | 184 500 927 | 143 448 958 |
| Инструмент | 0 | 0 |
| Транспортные средства | 6 462 232 | 1 629 092 |
| Производственный и хозяйственный инвентарь | 1 723 187 | 1 554 691 |
| Прочие | 243 131 | 219 776 |
| ИТОГО | 1 876 009 819 | 1 204 184 697 |

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

По всем группам основных средств Эмитента амортизация начисляется линейным способом.

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 | 2019 | 2020 |
|---|--------|-------|
| Норма чистой прибыли, % | 5.808 | 3.223 |
| Коэффициент оборачиваемости активов, раз | 0.554 | 0.354 |
| Рентабельность активов, % | 3.218 | 1.139 |
| Рентабельность собственного капитала, % | 17.532 | 7.004 |
| Сумма непокрытого убытка на отчетную дату | | |
| Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, % | | |

| Наименование показателя | 2020, 3 мес. | 2021, 3 мес. |
|---|--------------|--------------|
| Норма чистой прибыли, % | -0.129 | 6.586 |
| Коэффициент оборачиваемости активов, раз | 0.456 | 0.444 |
| Рентабельность активов, % | -0.059 | 2.927 |
| Рентабельность собственного капитала, % | -0.327 | 16.966 |
| 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 366/91 за 1 квартал 2020 г. и 365/90 за 1 квартал 2021 г.

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности: Снижение коэффициента оборачиваемости активов в 2020 году по сравнению с 2019 годом связано с опережающим снижением выручки на фоне падения цен на нефть в результате сокращения спроса из-за ограничений, связанных с распространением COVID-19, по сравнению с изменением балансовой стоимости активов.

Снижение нормы чистой прибыли, рентабельности активов и рентабельности собственного капитала в 2020 году по сравнению с уровнем 2019 года связано со снижением финансового результата Общества.

На снижение финансового результата повлияли в основном внешние факторы макроэкономической конъюнктуры, обусловленные падением цен в результате сокращения спроса из-за ограничений, связанных с распространением COVID-19, а также изменение ставок акцизов и эффект «обратного» акциза.

Рост нормы чистой прибыли, рентабельности активов и рентабельности собственного капитала за 1 квартал 2021 года по сравнению с уровнем 1 квартала 2020 года связан с ростом финансового результата Общества.

На рост финансового результата повлияли в основном внешние факторы макроэкономической конъюнктуры, обусловленные ростом цен в результате увеличения спроса на фоне снятия ограничений, связанных с распространением COVID-19.

Руководство Компании концентрирует усилия по максимизации эффективности и результатов работы Группы компаний в целом в условиях существенной волатильности мировых рынков.

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 отчете эмитента (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 | 2019 | 2020 |
|---------------------------------|--------------|--------------|
| Чистый оборотный капитал | -989 707 452 | -357 870 633 |
| Коэффициент текущей ликвидности | 0.73 | 0.89 |
| Коэффициент быстрой ликвидности | 0.68 | 0.85 |

| Наименование показателя | 2020, 3 мес. | 2021, 3 мес. |
|---------------------------------|----------------|--------------|
| Чистый оборотный капитал | -1 451 236 402 | -659 085 276 |
| Коэффициент текущей ликвидности | 0.66 | 0.81 |
| Коэффициент быстрой ликвидности | 0.62 | 0.75 |

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав отчета эмитента (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 31.12.2020 года чистый оборотный капитал увеличился на сумму 631 836 млн. руб. (с -989 707 млн. руб. по состоянию на 31.12.2019 года до -357 871 млн. руб. по состоянию на 31.12.2020 года), данное изменение произошло за счет роста оборотных активов (без учета долгосрочной дебиторской задолженности) на 325 976 млн. руб. (с 2 689 255 млн. руб. по состоянию на 31.12.2019 года до 3 015 231 млн. руб. по состоянию на 31.12.2020 года) и снижения принимаемых к расчету величины чистого оборотного капитала краткосрочных обязательств на 305 862 млн. руб. (с 3 678 963 млн. руб. по состоянию на 31.12.2019 года до 3 373 101 млн. руб. по состоянию на 31.12.2020 года).

При этом изменение вышеуказанных показателей произошло в основном за счет:

- увеличения краткосрочных финансовых вложений на 437 899 млн. руб. (с 985 763 млн. руб. по состоянию на 31.12.2019 года до 1 423 662 млн. руб. по состоянию на 31.12.2020 года);
- роста остатков денежных средств на 398 801 млн. руб. (с 97 399 млн. руб. по состоянию на 31.12.2019 года до 496 200 млн. руб. по состоянию на 31.12.2020 года);
- снижения краткосрочной дебиторской задолженности на 470 699 млн. руб. (с 1 411 354 млн. руб. по состоянию на 31.12.2019 года до 940 655 млн. руб. по состоянию на 31.12.2020 года);
- снижения кредиторской задолженности на 174 094 млн. руб. (с 2 699 901 млн. руб. по состоянию на 31.12.2019 года до 2 525 807 млн. руб. по состоянию на 31.12.2020 года);
- снижения краткосрочных заемных средств на 158 715 млн. руб. (с 946 068 млн. руб. по состоянию на 31.12.2019 года до 787 353 млн. руб. по состоянию на 31.12.2020 года).

По состоянию на 31.12.2020 года по сравнению с 31.12.2019 года показатели ликвидности Эмитента увеличились (улучшились) за счет вышеописанных изменений оборотных активов и краткосрочных обязательств:

- коэффициент текущей ликвидности увеличился на 0,16 (с 0,73 до 0,89);
- коэффициент быстрой ликвидности увеличился на 0,17 (с 0,68 до 0,85).

Рост показателей ликвидности свидетельствует о повышении кредитоспособности Эмитента.

По состоянию на 31.03.2021 года чистый оборотный капитал увеличился на сумму 792 151 млн. руб. (с -1 451 236 млн. руб. по состоянию на 31.03.2020 года до -659 085 млн. руб. по состоянию на 31.03.2021 года), данное изменение произошло за счет снижения оборотных активов (без учета долгосрочной дебиторской задолженности) на 61 335 млн. руб. (с 2 841 562 млн. руб. по состоянию на 31.03.2020 года до 2 780 227 млн. руб. по состоянию на 31.03.2021 года) и еще более значительного снижения принимаемых к расчету величины чистого оборотного капитала краткосрочных обязательств на 853 486 млн. руб. (с 4 292 798 млн. руб. по состоянию на 31.03.2020 года до 3 439 312 млн. руб. по состоянию на 31.03.2021 года).

При этом изменение вышеуказанных показателей произошло в основном за счет:

- снижения краткосрочной дебиторской задолженности на 262 195 млн. руб. (с 1 380 026 млн. руб. по состоянию на 31.03.2020 года до 1 117 831 млн. руб. по состоянию на 31.03.2021 года);
- снижения краткосрочных финансовых вложений на 137 769 млн. руб. (с 1 204 717 млн. руб. по состоянию на 31.03.2020 года до 1 066 948 млн. руб. по состоянию на 31.03.2021 года);
- роста остатков денежных средств на 292 888 млн. руб. (с 81 532 млн. руб. по состоянию на 31.03.2020 года до 374 420 млн. руб. по состоянию на 31.03.2021 года);
- снижения краткосрочных заемных средств на 991 279 млн. руб. (с 1 509 938 млн. руб. по состоянию на 31.03.2020 года до 518 659 млн. руб. по состоянию на 31.03.2021 года);
- роста кредиторской задолженности на 122 123 млн. руб. (с 2 735 843 млн. руб. по состоянию на 31.03.2020 года до 2 857 966 млн. руб. по состоянию на 31.03.2021 года).

По состоянию на 31.03.2021 года по сравнению с 31.03.2020 года показатели ликвидности Эмитента увеличились (улучшились) за счет вышеописанных изменений оборотных активов и краткосрочных обязательств:

- коэффициент текущей ликвидности увеличился на 0,15 (с 0,66 до 0,81);
- коэффициент быстрой ликвидности увеличился на 0,13 (с 0,62 до 0,75).

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 отчете эмитента (ежеквартальном отчете): **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2020 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 "Башнефть"**

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

Место нахождения эмитента: **Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа**

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 26.06.2020, № 51) объявлены дивиденды по итогам 2019 отчетного года в денежной форме в размере:

- 107,81 руб. на одну размещенную обыкновенную акцию на общую сумму 15 939 329 979,09 руб.,

- 107,81 руб. на одну размещенную привилегированную акцию типа «А» на общую сумму 3 211 445 573,72 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.

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 2019 года резерв составил 20 263 579 тыс. руб., на конец 2019 года резерв составил 21 534 518 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 International Holdings Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft International Holdings Limited**

Место нахождения: **Эсперидон 5, Эсперидес Билдинг, 3-й этаж, Строволос, 2001, Никосия, Кипр / Esperidon 5, Esperides Building, 3rd floor, P.C. 2001, Strovolos, Nicosia, Cyprus**

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: **1 707 564 652**

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 2020 году составил 247 310 032 411,62 руб., выплата осуществлена 30.07.2020.

Дополнительная информация:
отсутствует.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные проекты"**

Сокращенное фирменное наименование: **119071, Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д.15, стр.17**

Место нахождения: **Россия г. Москва**

ИНН: **7705933009**

ОГРН: **1107746925692**

Размер вложения в денежном выражении: **503 714 847**

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: **ООО "РН-Иностранные проекты" по итогам 2020 года распределило часть чистой прибыли единственному участнику в размере 11 389 033 159,22 рублей (Решение единственного участника от 31.03.2021). Распределенная прибыль выплачивается единственному участнику Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения.**

Дополнительная информация:
отсутствует.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Разведка и добыча»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Разведка и добыча»**

Место нахождения: **119071, Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д.15**

ИНН: **2322026840**

ОГРН: **1032313056720**

Размер вложения в денежном выражении: **400 827 024**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **99.999996**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **ООО "РН-Разведка и добыча" по итогам 2020 года распределило часть чистой прибыли между участниками Общества в размере 41 793 499 311,73 руб. (пропорционально их долям в Уставном капитале Общества) (Протокол ГОСУ от 31.03.2021). Распределенная прибыль выплачивается участникам Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения.**

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 Эмитент производил в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/2002, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 10.12.2002 № 126н.

На 31.03.2021 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 "Башнефть"**

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

Место нахождения эмитента: **Россия, Республика Башкортостан, г.Уфа**

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 26.06.2020, № 51) объявлены дивиденды по итогам 2019 отчетного года в денежной форме в размере:

- 107,81 руб. на одну размещенную обыкновенную акцию на общую сумму 15 939 329 979,09 руб.,

- 107,81 руб. на одну размещенную привилегированную акцию типа «А» на общую сумму 3 211 445 573,72 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.

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 завершеного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

На начало 2020 года резерв составил 21 534 518 тыс. руб., на конец 2020 года резерв составил 20 534 157 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 International Holdings Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft International Holdings Limited**

Место нахождения: **Эсперидон 5, Эсперидес Билдинг, 3-й этаж, Строволос, 2001, Никосия, Кипр / Esperidon 5, Esperides Building, 3rd floor, P.C. 2001, Strovolos, Nicosia, Cyprus**

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: **1 707 564 652**

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: **В I квартале 2021 года доход не объявлялся.**

Акционер Общества может принять решение о выплате из прибыли Общества годовых дивидендов, размер которых не превышает рекомендованных директорами Общества.

Промежуточные дивиденды могут быть объявлены и выплачены на основании решения директоров Общества и также только из прибыли Общества.

Дополнительная информация:

отсутствует.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Иностранные проекты"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Иностранные проекты"**

Место нахождения: **119071, Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д.15, стр.17**

ИНН: **7705933009**

ОГРН: **1107746925692**

Размер вложения в денежном выражении: **503 714 847**

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: **ООО "РН-Иностранные проекты" по результатам I квартала 2021 года чистую прибыль не распределяло.**

Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении чистой прибыли Общества между участниками Общества. Решение об определении части чистой прибыли Общества, распределяемой между участниками Общества, принимается Общим собранием участников Общества.

Дополнительная информация:

отсутствует.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): **Общество с ограниченной ответственностью «РН-Разведка и добыча»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РН-Разведка и добыча»**

Место нахождения: **119071, Российская Федерация, г. Москва, ул. Малая Калужская, д.15**

ИНН: **2322026840**

ОГРН: **1032313056720**

Размер вложения в денежном выражении: **400 827 024**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): **99.999996**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

ООО "РН-Разведка и добыча" по результатам I квартала 2021 года чистую прибыль не распределяло. Общество вправе ежеквартально, раз в полгода или раз в год принимать решение о распределении чистой прибыли Общества между участниками Общества.

Решение об определении части чистой прибыли Общества, распределяемой между участниками Общества, принимается Общим собранием участников Общества.

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 эмитент производил 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 31.12.2020 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование группы объектов нематериальных активов | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|--|--|-------------------------------|
| Приобретение и создание НМА | 5 349 232 | 0 |
| Товарный знак | 23 966 | 14 964 |
| Патенты | 1 317 027 | 683 449 |
| Программный продукт | 3 061 479 | 1 933 011 |
| Аудиовизуальные произведения | 14 522 | 14 522 |
| Мультимедийные продукты | 58 569 | 58 513 |
| Цифровые электронные карты и пространственные данные | 136 646 | 124 980 |
| Интернет-сайт | 11 759 | 7 799 |
| Лицензии добычные | 9 140 225 | 2 600 291 |
| Лицензии прочие | 193 | 127 |

| | | |
|---|-------------------|-------------------|
| Лицензии смешанные | 31 524 165 | 6 642 612 |
| Информация, полученная по результатам бурения успешных ликвидированных поисково-оценочных/разведочных скважин | 1 536 944 | 35 243 |
| Результаты сейсмических исследований 3D, 4D в поддержку разработки месторождений | 2 669 011 | 264 318 |
| Ноу-хау | 3 239 | 3 181 |
| ИТОГО | 54 846 977 | 12 383 010 |

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Учет нематериальных активов Эмитентом производится в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 № 153н.

На 31.03.2021 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование группы объектов нематериальных активов | Первоначальная (восстановительная) стоимость | Сумма начисленной амортизации |
|---|--|-------------------------------|
| Приобретение и создание НМА | 5 904 571 | 0 |
| Товарные знаки | 23 966 | 15 399 |
| Патенты | 1 389 586 | 728 947 |
| Программный продукт | 3 109 431 | 2 034 109 |
| Аудиовизуальные произведения | 12 273 | 12 273 |
| Мультимедийные продукты | 58 569 | 58 569 |
| Интернет сайт | 11 758 | 8 315 |
| Цифровые электронные карты и пространственные данные | 127 902 | 119 954 |
| Лицензии добычные | 9 173 325 | 2 661 736 |
| Лицензии прочие | 193 | 132 |
| Лицензии смешанные | 31 367 881 | 7 457 611 |
| Результаты сейсмических исследований 3D 4D в поддержку разработки месторождений | 2 509 521 | 247 420 |
| Информация, полученная по результатам бурения успешных ликвидированных поисково-оценочных/разведочных скважин | 1 536 944 | 50 485 |
| Ноу-хау | 3 239 | 3 239 |
| ИТОГО | 55 229 159 | 13 398 189 |

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

Учет нематериальных активов эмитентом производится в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 27.12.2007 № 153н.

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

25.12.2020 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, бажены, гидраты и т.п.);
- шельф;
- технологии нефтехимии и нефтепереработки;
- цифровые технологии;
- общекорпоративные проекты;
- экология.

В I квартале 2021 г. финансирование мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании составило 347,7 млн руб., в т.ч. затраты ПАО «НК «Роснефть» - 297,7 млн руб. Общая сумма финансирования мероприятий в области научно-технического развития в целом по Компании по итогам 2020 г. составила 26 777,1 млн руб., в т.ч. затраты ПАО «НК «Роснефть» - 4 409,1 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 РФ 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 на «Судовое маловязкое топливо», срок действия до 09.02.2031;
9. №2488689 на «Скважинная насосная установка для одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов», срок действия до 29.02.2032;
10. №2482917 на «Способ получения гетерогенного катализатора для получения ценных и энергетически насыщенных компонентов бензинов», срок действия до 05.04.2032;
11. №2489570 на «Система передачи данных для мониторинга за процессом добычи углеводородов», срок действия до 29.02.2032;
12. №2487238 на «Скважинный контрольно-измерительный комплекс и способ его монтажа в горизонтальной скважине», срок действия до 09.02.2032;
13. №2493359 на «Насосная пакерная установка для одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов», срок действия до 22.03.2032;
14. № 2498048 на «Скважинная установка и способ ее монтажа», срок действия до 12.04.2032;
15. №2500882 на «Способ одновременно-раздельной или поочередной добычи пластового флюида из скважин многопластовых месторождений с применением внутрискважинного разъема «мокрый

контакт», срок действия до 08.12.2031;

16. №2507244 на «Пакет присадок к дизельным маслам и дизельное масло его содержащее», срок действия до 23.08.2032;

17. №2515248 на «Способ получения изделий из полидициклопентадиена центробежным формованием», срок действия до 15.05.2033;

18. №2515628 на «Способ разработки нефтяных низкопроницаемых залежей с применением горизонтальных скважин с поперечно-направленными трещинами гидроразрыва пласта», срок действия до 16.01.2033;

19. №2515629 на «Способ определения хрупких зон коллекторов», срок действия до 16.01.2033;

20. №2523010 на «Компрессорное масло» патент срок действия до 12.07.2033;

21. №2523015 на «Катализатор для получения синтетических базовых масел в процессе соолигомеризации этилена с б-олефинами C6-C10 и способ его приготовления», срок действия до 28.03.2033;

22. № 2523320 на «Полимерный проппант и способ его получения», срок действия до 31.05.2033;

23. №2523321 на «Материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 15.05.2033;

24. №2524719 на «Способ определения застойных и слабодренлируемых нефтяных зон в низкопроницаемых коллекторах», срок действия до 23.04.2033;

25. №2524722 на «Полимерный проппант повышенной термостойкости и способ его получения» патент, приоритет 15.05.2033;

26. №2525117 на «Способ активации молибден-цеолитного катализатора ароматизации метана», срок действия до 28.03.2033;

27. №2525118 на «Каталитическая система процесса тримеризации этилена в а-олефины срок действия до 28.03.2033;

28. №2525119 на «Катализатор для получения синтетических базовых масел и способ его приготовления», 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», срок действия до 28.03.2033;

31. №2527278 на «Композиционный материал на основе полидициклопентадиена, состав для получения матрицы и способ получения композиционного материала», срок действия до 28.03.2033;

32. №2527453 на «Полимерный материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 15.05.2033;

33. №2527455 на «Способ получения альдегидов» патент, приоритет 28.03.2033;

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», срок действия до 06.05.2033;

37. №2528833 на «Редукторное масло», срок действия до 15.05.2033;

38. №2528834 на «Микросферы из полидициклопентадиена и способ их получения», срок действия до 15.05.2033;

39. № 2529678 на «Противоизносная присадка для малосернистого дизельного топлива», срок действия до 05.08.2033;

40. № 2529680 на «Катализатор циклизации нормальных парафиновых углеводородов и способ его получения (варианты)», срок действия до 28.03.2033;

41. №2530097 на «Высокоминерализованный утяжеленный буровой раствор на водной основе», срок действия до 28.03.2033;

42. №2531767 на «Тандемный солнечный фотопреобразователь», срок действия до 06.05.2033;

43. №2531768 на «Двусторонний солнечный фотопреобразователь (варианты)», срок действия до 06.05.2033;

44. №2536048 на «Способ региоселективного получения n-пентанала» патент, приоритет 28.03.2033;

45. №2540322 на «Способ получения дициклопентадиена», срок действия до 29.01.2034;

46. №2540324 на «Катализатор для получения синтетических базовых масел в процессе олигомеризации децена-1 и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;

47. №2540329 на «Способ получения циклопентадиена», срок действия до 29.01.2034;

48. №2544549 на «Композиция для приготовления полимерной матрицы, содержащей полидициклопентадиен для получения композиционного материала, композиционный материал на основе полидициклопентадиена и способ его получения», срок действия до 29.01.2034;

49. №2544635 на «Способ и устройство для осуществления флэш-пиролиза углеродосодержащего сырья с использованием индукционного нагрева», срок действия до 17.10.2033;

50. №2545176 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена и способ его получения, срок действия до 29.01.2034»;
51. №2545179 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена в форме рутениевого комплекса и способ его получения», срок действия до 29.01.2034»;
52. №2547848 на «Способ разработки нефтяных низкопроницаемых залежей», срок действия до 16.01.2033»;
53. №2547653 на «Способ приготовления катализатора для получения компонента буровых растворов, катализатор и способ получения компонента буровых растворов», срок действия до 29.01.2034»;
54. №2547850 на «Способ большеобъемной селективной кислотной обработки (БСКО) добывающих скважин в карбонатных коллекторах», срок действия до 06.05.2033»;
55. №2549833 на «Каталитический комплекс селективной тримеризации этилена в 1-гексен», срок действия до 18.02.2034»;
56. №2549836 на «Способ получения катализатора циклизации нормальных алканов», срок действия до 18.02.2034»;
57. №2549897 на «Каталитическая система тримеризации этилена в 1-гексен», срок действия до 18.02.2034»;
58. №2549898 на «Способ получения маловязких белых масел», срок действия до 18.02.2034»;
59. №2550767 на «Способ получения гидрофобной добавки в асфальтобетонную смесь и способ получения асфальтобетонной смеси с ее использованием», срок действия до 18.07.2034»;
60. №2552750 на «Способ получения микросфер полимерного 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 С3, С4 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. №256323 на «Способ реконструкции тонкой структуры геологического объекта и прогноза его флюидонасыщения», срок действия до 02.04.2034»;
70. №2565763 на «Масло для гидравлических систем промышленного оборудования», срок действия до 31.07.2034»;
71. №2565770 на «Способ приготовления мезопористого катализатора для получения высокоиндексных синтетических деценовых базовых масел», срок действия до 15.10.2034»;
72. №2566306 на «Способ переработки жидких нефтесодержащих отходов с получением водоэмульсионного топлива», срок действия до 31.07.2034»;
73. №2566307 на «Катализатор гидроочистки дизельных фракций и способ его получения», срок действия до 15.10.2034»;
74. №2569574 на «Информационно-аналитическое устройство управления эффективностью инновационного развития предприятия», срок действия до 19.07.2033»;
75. №2570648 на «Антикоррозионная присадка к бензину», срок действия до 19.07.2033»;
76. № 2570649 на «Способ получения основ низкозастывающих арктических масел», срок действия до 26.02.2035»;
77. №2570650 на «Способ получения олигомеров альфа-олефина С6, С8 или С10», 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. №2579177 на «Устройство для генерации электромагнитного поля тороидальной катушкой в геологической среде», срок действия до 14.01.2035;

94. №2581052 на «Способ получения 1-гексена из этилена методом тримеризации», срок действия до 20.04.2035;

95. №2581053 на «Катализатор предгидроочистки прямогонной бензиновой фракции в смеси с бензином вторичных термических процессов и способ его получения (варианты)», срок действия до 20.04.2035;

96. №2581061 на «Способ получения дициклопентадиенсодержащей фракции из C5 фракции пиролиза», срок действия до 20.01.2035;

97. №2581191 на «Способ определения содержания олефинов в синтетических жидких углеводородах, полученных по методу Фишера-Тропша (варианты)», срок действия до 27.03.2035;

98. №2583788 на «Катализатор высокотемпературного гидрофинишинга гидроочищенных низкозастывающих дизельных фракций для получения дизельных топлив для холодного и арктического климата и способ его получения», срок действия до 20.04.2035;

99. №2583790 на «Катализатор метатезисной полимеризации дициклопентадиена, содержащий тиобензильденный фрагмент и способ его получения», срок действия до 22.05.2035;

100. №2583867 на «Электромагнитный зонд для каротажа в нефтегазовых скважинах», срок действия до 20.02.2035;

101. №2585285 на «Способ непрерывного гидроформирования 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 С6-С9 в спирты С7-С10», 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 С10-С30», 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 этиола», 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 металло-оксидный солнечный элемент», срок действия до 20.04.2036; 133. №2626752 на «Тандемный металло-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 алкилсилициловой кислоты», срок действия до 14.10.2036;
137. №2627770 на «Катализатор изодепарафинизации углеводородного сырья С10+ для получения низкозастывающих масел и дизельных топлив и способ получения низкозастывающих масел и топлив с его использованием», срок действия до 16.11.2036;
138. №2631659 на «Гидравлическое масло арктического назначения», срок действия до 15.06.2036;
139. 631704 на «Способ изготовления образца из слабоконсолидированного керна для проведения петрофизических исследований», срок действия до 16.11.2036;
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;
142. №2635111 на «Катализатор окисления горючих газов, способ его получения и способ синтеза соединения-предшественника, содержащего иридий», срок действия до 16.09.2036;
143. №2638171 на «Катализатор дегидрирования сжиженных углеводородных газов, способ его получения и применения», срок действия до 14.10.2036;
144. №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;
145. №2638528 на «Моторное масло», срок действия до 15.12.2036;
146. №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;
147. №2642901 на «Способ регулирования технологического режима добывающей скважины», срок действия до 14.10.2036;
148. №2643056 на «Способ разработки залежей сверхтяжелой нефти или природного битума», срок действия до 16.11.2036;
149. №2643203 на «Капилляриметр для проведения исследований в барических условиях», срок действия до 16.11.2036;
150. №2646415 на «Способ получения мезопористой наноструктурированной пленки металло-оксида на твердой подложке методом электростатического напыления», срок действия до 01.12.2036;
151. №2647858 на «Способ получения диспергирующей присадки к дизельному топливу и диспергирующая присадка к дизельному топливу», срок действия до 03.03.2037;
152. №2649239 на «Сенсибилизированный красителем металло-оксидный солнечный элемент», срок действия до 01.12.2036;
153. № 2656601 на «Способ получения синтетической нефти», срок действия до 07.08.2037;
154. № 2657084 на «Фотосенсибилизатор для солнечных элементов», срок действия до 01.12.2036;
155. № 2659227 на «Способ получения циклопентана», срок действия до 04.10.2037;
156. № 2660702 на «Способ определения величины максимального горизонтального напряжения», срок действия до 08.08.2037;
157. № 2660904 «Катализатор защитного слоя для процесса гидроочистки», срок действия до 18.01.2038;
158. № 2660907 «Катализатор для получения синтетических высоковязких масел и способ его синтеза», срок действия до 19.02.2038;
159. № 2664063 «Способ переработки природного/попутного газа в синтез-газ автотермическим риформингом», срок действия 08.08.2037;
160. № 2663901 «Способ приготовления носителя катализатора глубокого гидрообессеривания вакуумного газойля», срок действия до 18.01.2038;
161. № 2664138 «Компактный реактор для получения синтез-газа из природного/попутного газа в процессе автотермического риформинга», срок действия до 08.08.2037;
162. № 2666573 «Способ разработки нефтяной залежи с проведением повторного гидроразрыва пласта с изменением направления трещины», срок действия до 11.08.2037%»
163. № 2666733 «Катализатор глубокого гидрообессеривания вакуумного газойля и способ его приготовления (варианты)», срок действия до 13.03.2038;
164. № 2666736 «Способ получения синтетических высоковязких полиальфаолефиновых базовых масел», срок действия до 30.05.2038;
165. № 2666892 «Способ получения сферических гранул на основе полидициклопентадиена», срок действия до 30.05.2038;
166. № 2666893 «Способ получения изопропилового спирта из ацетона», срок действия до 06.04.2038;
167. № 2670108 «Каталитическая система для низкотемпературного риформинга бензиновых фракций и способ его осуществления с применением каталитической системы», срок действия до 20.06.2037;
168. № 26699348 «Способ получения трифенилфосфата», срок действия до 06.04.2038;
169. № 2670105 «Способ получения смешанных триарилфосфатов», срок действия до 06.04.2038;
170. № 2669936 «Способ получения пластификатора», срок действия до 06.04.2038;
171. № 2672360 «Способ получения основы огнестойкого масла», срок действия до 13.03.2038;
172. № 2672452 «Мембранный контактор для очистки природных и технологических газов от кислых компонентов», срок действия до 25.01.2038;
173. № 2672499 «Промысловый раствор для регенерации отработанного огнестойкого триарилфосфатного турбинного масла и способ регенерации отработанного огнестойкого турбинного масла с его использованием», срок действия до 06.04.2038;
174. № 2675187 «Способ определения насыщенности низкопроницаемых пластов», срок действия до 18.01.2038;

175. № 2675362 «Способ гидрирования ацетона в изопропиловый спирт», срок действия до 28.08.2038;
176. № 2677285 «Способ приготовления катализатора гидроочистки нефтяных фракций в сульфидной форме (варианты)», срок действия до 20.09.2038;
177. № 2677503 «Устройство для доставки приборов в горизонтальне. скважине на основе скважинной торпеды», срок действия до 13.03.2038;
178. № 2680566 «Способ определения профиля притока в низкодебитных горизонтальных скважинах с многостадийным гидроразрывом пласта», срок действия до 13.03.2038;
179. № 2681801 «Способ определения линейных ресурсов углеводородных отложений нетрадиционного резервуара юрской высокоуглеродистой формации», срок действия до 26.04.2038;
180. № 2685207 «Способ получения фосфорномолибденовых кислот», срок действия до 26.06.2038;
181. № 2684422 «Способ получения катализатора гидроочистки дизельных фракций и катализатор, полученный этим способом», срок действия до 14.06.2038;
182. № 2684420 «Способ получения синтетической нефти из природного/попутного нефтяного газа и компактная установка для получения», срок действия до 14.06.2038;
183. № 2684412 «Депрессорно-диспергирующая присадка к дизельному топливу, способ ее получения и способ получения депрессорного и диспергирующего компонентов депрессорно-диспергирующая присадки», срок действия до 02.11.2037;
184. № 2691226 «Способ получения микросфер полимерного проппанта», срок действия до 05.06.2038;
185. № 2703538 «Способ получения синтетического компонента основ гидравлических масел для ракетно-космической техники», срок действия до 28.02.2039;
186. № 2706978 «Способ полимерного заводнения в слабосцементированном коллекторе», срок действия до 28.04.2038;
187. № 2708887 «Состав и способ получения пакета присадок к гидравлическим маслам и всесезонное гидравлическое масло его содержащее», срок действия до 28.02.2039;
188. № 2710700 «Ингибитор коррозии и способ его получения», срок действия до 13.02.2039;
189. № 2714138 «Состав и способ приготовления катализатора гидрирования диолефинов», срок действия до 03.10.2039;
190. № 2714139 «Способ использования катализатора гидрирования диолефинов в процессе гидрогенизационной переработки нефтяного сырья», срок действия до 03.10.2039;
191. № 2714309 «Способ очистки нефтезагрязненных грунтов с повышенным содержанием естественных радионуклеидов», срок действия до 11.07.2039;
192. № 2714336 «Система подводного позиционирования устройства типа "Купол" для ликвидации подводных разливов нефти», срок действия до 21.06.2039;
193. № 2715896 «Депрессорно-диспергирующая присадка к дизельным топливам и способ ее получения», срок действия до 05.02.2039;
194. № 2717859 «Состав для предотвращения асфальтосмолопарафиновых отложений», срок действия до 13.02.2039;
195. № 2720435 «Состав для удаления асфальтосмолопарафиновых отложений», срок действия до 13.02.2039;
196. № 27237995 «Устройство типа "Купол" для ликвидации подводных разливов нефти в комплекте с технологическим оборудованием», срок действия до 21.06.2039;
197. № 2723801 «Состав для ингибирования образования газовых гидратов», срок действия до 18.02.2039;
198. № 2723806 «Способ гидроразрыва нефтяного, газового или газоконденсатного пласта», срок действия до 05.06.2039;
199. № 2723809 «Состав для предотвращения кальциевых солейотложений», срок действия до 13.02.2039;
200. № 2723810 «Взаимный растворитель для обработки призабойной зоны пласта», срок действия до 13.02.2039;
201. № 2723817 «Способ гидроразрыва нефтяного, газового или газоконденсатного пласта», срок действия до 08.08.2039;
202. № 2732905 «Способ проведения повторного управляемого гидравлического разрыва пласта в горизонтальных скважинах», срок действия до 07.05.2039;
203. № 2732912 «Способ использования катализатора-ловушки кремния в процессе гидрогенизационной переработке нефтяного сырья», срок действия до 28.04.2035;
204. № 2734202 «Способ получения каталитических материалов методом 3D печати», срок действия до 20.03.2039;
205. № 2734425 «Способ исследования горизонтальных скважин с многостадийным гидравлическим разрывом пласта в низкопроницаемых коллекторах», срок действия до 10.10.2039;
206. № 2734969 «Способ получения катализатора для изодепарафинизации дизельных фракций нефти», срок действия до 23.01.2040;

207. № 2737364 «Способ загрузки материалов защитного слоя в реакторы гидроочистки углеводородного сырья», срок действия до 20.03.2039;
208. № 2737374 «Способ использования катализатора гидродеметаллизации в процессе гидрогенизационной переработки нефтяного сырья», срок действия до 02.10.2039;
209. № 2737437 «Способ эксплуатации горизонтальных скважин в слабосцементированном коллекторе», срок действия до 28.10.2039;
210. № 2737455 «Способ гидроразрыва пласта в условиях высокорасчлененного высокопроводимого коллектора с низким контрастом напряжений перемычек», срок действия до 02.10.2039;
211. № 2738084 «Состав и способ приготовления катализатора гидродеметаллизации», срок действия до 02.10.2039;
212. № 2739560 «Способ получения сферического алюмооксидного носителя», срок действия до 26.02.2040;
213. № 2739566 «Способ получения катализатора изодепарафинизации дизельных фракций для использования в каталитической системе, состоящей из катализаторов гидроочистки и изодепарафинизации и катализатор, полученный этим способом», срок действия до 23.01.2040;
214. № 2739664 «Система транспортировки нефтяной смеси для ликвидации подводных разливов нефти», срок действия до 20.06.2039;

Патенты Канады на изобретения:

215. Патент Канады № 2907798 «Полимерный проппант и способ его получения», срок действия до 30.05.2033;
216. Патент Канады № 2907862 «Полимерный материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
217. Патент Канады № 2907801 «Материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
218. Патент Канады № 2907811 «Полимерный проппант повышенной термостойкости и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;

Патенты США на изобретения:

219. Патент США № 9,765,256 В2 «Полимерный проппант и способ его получения», срок действия до 30.05.2033;
220. Патент США № 10,053,620 В2 «Материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
221. Патент США № 9,926,487 В2 «Полимерный проппант повышенной термостойкости и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
222. Патент США 10,113,103 В2 «Полимерный материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
223. Патент США US 10,761,040 В2 «Планарный термокаталитический сенсор горючих газов и паров», срок действия до 28.04.2035;
224. Патент США US 10,047,306 В2 «Способ фракционирования смесей низкомолекулярных углеводородов с использованием капиллярной конденсации на микропористых мембранах», срок действия до 28.04.2035;

Патенты Китая на изобретения:

225. Патент Китая № 105473682 В «Полимерный проппант и способ его получения», срок действия до 30.05.2033;
226. Патент Китая № 105492573 В «Полимерный материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
227. Патент Китая № 105473626 В «Материал для проппанта и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
228. Патент Китая № 105473683 В «Полимерный проппант повышенной термостойкости и способ его получения», срок действия до 14.05.2033;
229. Патент Китая CN 110035821 В «Катализатора конверсии природного или попутного газа в синтез-газ в процессе автотермического риформинга и способ его получения», срок действия до 14.12.2036;

Патенты Японии на изобретения:

230. Патент Японии JP 6816269 «Способ извлечения компонентов из природных и технологических газовых смесей методом пертракции на нанопористых мембранах», срок действия 13.10.2036;
231. Патент Японии JP 6816113 «Способ фракционирования смесей низкомолекулярных углеводородов с использованием капиллярной конденсации на микропористых мембранах», срок действия 28.04.2035;

Патенты Республики Кореи на изобретения:

232. Патент Кореи Kr 10-2068691 «Катализатора конверсии природного или попутного газа в синтез-газ в процессе автотермического риформинга и способ его получения», срок действия до 14.12.2036;
233. Патент Кореи Kr 10-2081172 «Способ активации катализатора, реактор и способ получения углеводородов в процессе Фишера-Тропша», срок действия до 14.12.2036;

Патент Норвегии на изобретение:

234. Патент Норвегии NO 345261 Способ извлечения компонентов из природных и технологических газовых смесей методом пертракции на нанопористых мембранах», срок действия 13.10.2036;

Патенты РФ на полезные модели:

236. №120139 «Скважинный датчик, содержащий нанодатчик давления, нанодатчик температуры, химический нанодатчик», срок действия до 12.04.2022;
237. №118564 «Установку для подготовки попутного нефтяного газа к транспортировке трубопроводным транспортом», срок действия до 09.02.2022;
238. №125620 «Устройство для ремонта эксплуатационной колонны или селективной изоляции пластов», срок действия до 23.08.2022;
239. №142462 «Установка по подготовке попутного нефтяного газа», срок действия до 15.08.2023;
240. №144685 «Реактор для регенерации закоксованного гранулированного катализатора», срок действия до 15.04.2024г.;
241. №145365 «Реактор для проведения гетерогенного каталитического процесса», срок действия до 15.04.2024 г.;
242. №152202 «Реактор для некаталитического гидрообессеривания нефтепродуктов», срок действия до 31.07.2024;
243. №156999 «Устройство для подачи пара в скважину», срок действия до 14.07.2025;
244. №164357 «Реактор темокрекинга для переработки нефтешламов», срок действия до 09.08.2016;
245. №164358 «Статический смеситель нефтесодержащих отходов с угольной фракцией для получения вододмульсионного топлива», срок действия до 09.08.2016;
246. № 178577 «Плавающая база обеспечения буровых работ на шельфе арктических морей», срок действия до 02.03.2027;
247. № 193777 «Установка конечной сепарации газожидкостной смеси», срок действия до 11.07.2029;
248. № 195516 «Установка для сепарации пластовой вода от нефтепродуктов», срок действия до 11.07.2029;
249. № 195517 «Установка для сепарации пластовой вода от нефтепродуктов», срок действия до 11.07.2029;
250. № 196274 «Трехфазный сепаратор для разделения продукции нефтяных скважин», срок действия до 11.07.2029;
251. № 201614 «Устройство компенсации провалов напряжения», срок действия до 05.02.2030.

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 «Плано-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 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 РнР» 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-Интуп3D»» 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 сейсморазведки 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\$
82. № 2019613484 «Модельный прогнозно-аналитический комплекс для исследований мировой экономики и энергетики», зарегистрировано 18.03.2019;

83. № 2019613485 «Построение трехмерных изображений рассеянных волн во временной области на основе Гауссовых пучков», зарегистрировано 18.03.2019;
84. № 2019617213 «Информационная система управления механизированным фондом скважин ИС" «Мехфонд», зарегистрировано 04.06.2019;
85. № 2019660104 «Модуль "Анализ устойчивости ствола скважины» ПК «РН-СИГМА 2018», зарегистрировано 07.05.2019;
86. № 2019660105 «Программный комплекс для 1D геомеханического моделирования устойчивости ствола скважины (ПК «РН-СИГМА 2018»», зарегистрировано 07.05.2019;
87. № 2019660171 «Построение 1D модели механических свойств пласта, давлений и напряжений ПК «РН-СИГМА 2018"», зарегистрировано 07.05.2019;
88. № 2019660172 «Модуль «RExLab 2018» ПК «РН-КИМ», зарегистрировано 07.05.2019;
89. № 2019660608 «Программный комплекс "Симулятор гидроразрыва пласта РН-ГРИД 2018 (ПК "РН-ГРИД 2018"»», зарегистрировано 01.08.2019;
90. № 2019662536 «Симулятор для моделирования технологических процессов (РН-СИМТЕП)», зарегистрировано 19.09.2019;
91. № 2019662534 «Программный модуль «Автоматизированный расчет греющего кабеля (АРГК)» ПК «РН-СТРИМ», зарегистрировано 19.09.2019;
92. № 2020617617 «Модуль «Расчет трещин ГРП» ПК «РН-КИН»», зарегистрировано 08.07.2020;
93. № 2020661062 «Управление правами доступа и учетными записями пользователей в корпоративных информационных системах», зарегистрировано 17.09.2020;
94. № 2020661615 «Модуль «Оперативная оптимизация проводки горизонтальных стволов и заканчивания скважин» ПК «РН-КИМ»», зарегистрировано 28.09.2020;
95. № 2020662144 «Нормирование трудозатрат», зарегистрировано 08.10.2020;
96. № 2020665414 «Сервис учёта фактических трудозатрат» (СУФТ)», зарегистрировано 26.11.2020;
97. № 2020665873 «Программный комплекс геологического моделирования «РН-ГЕОСИМ» (ПК «РН-ГЕОСИМ»»», зарегистрировано 02.12.2020;
98. № 2020665871 «Программный комплекс геотехнического контроля», зарегистрировано 02.12.2020.

Патенты на промышленные образцы:

1. Патент на Промышленный Образец "Крышка", № D 407, страна Грузия, срок действия - 27.04.2034;
2. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1", № D 406, страна Грузия, срок действия- 27.04. 2034;
3. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2", № D 405, страна Грузия, срок действия 27.04.2034;
4. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 001132948-0001, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2034;
5. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 001132948-0003, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2034;
6. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 001132948-0002, юрисдикция Евросоюз, срок действия 30.04.2034;
7. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 2" № 1250, страна Казахстан, срок действия 28.04.2024;
8. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 1273, страна Казахстан, срок действия 28.04.2024;
9. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 1251, страна Казахстан, срок действия 28.04.2024;
10. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 70772, страна РФ, срок действия 17.10.2033;
11. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 2" № 70741, страна РФ, срок действия 17.10.2033;
12. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 1" № 70740, страна РФ, срок действия 17.10.2033;
13. Патент на Промышленный Образец "Канистра тип 1" № 219S, страна Армения, срок действия 28.04.2034;
14. Патент на Промышленный Образец "Крышка" №212S, страна Армения, срок действия 28.04.2034;
15. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой Тип 2" №211S, страна Армения, срок действия 28.04.2034;
16. Патент на Промышленный Образец "Крышка" № 65, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2024;
17. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 1" №64, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2024;

18. Патент на Промышленный Образец "Канистра с крышкой тип 2" №63, страна Таджикистан, срок действия 29.04.2024;

19. 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 26.06.2024;

2. Свидетельство на товарный знак № 00556 "РОСНЕФТЬ", страна Абхазия, дата приоритета 07.07.2006, срок действия 26.06.2024;

3. Свидетельство на товарный знак № 00557 "КАФЕ", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2024;

4. Свидетельство на товарный знак № 00558 "Подсолнух Изобразительный", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2024;

5. Свидетельство на товарный знак № 00559 "Мойка", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2024;

6. Свидетельство на товарный знак № 00560 "Зеленая Волна", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2024;

7. Свидетельство на товарный знак № 00561 "Солнышко", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2024;

8. Свидетельство на товарный знак № 00562 "Основной декоративный элемент", страна Абхазия, дата приоритета 17.07.2008, срок действия 26.06.2024;

9. Свидетельство на товарный знак № 00563 "Подсолнух комбинированный", страна Абхазия, дата приоритета 02.12.2009, срок действия 26.06.2024;

10. Свидетельство на товарный знак № 00564 "ФОРА", страна Абхазия, дата приоритета 14.12.2010, срок действия 26.06.2024;

11. Свидетельство на товарный знак № 00565 "FORA", страна Абхазия, дата приоритета 14.12.2010, срок действия 26.06.2024;

12. Свидетельство на товарный знак № 00566 "Бур цветной", страна Абхазия, дата приоритета 30.10.2013, срок действия 26.06.2024;

13. Свидетельство на товарный знак № 00567 "РОСНЕФТЬ", страна Абхазия, дата приоритета 30.10.2013, срок действия 26.06.2024;

14. Свидетельство на товарный знак «бур» черный, белый» № 8546, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;

15. Свидетельство на товарный знак «РОСНЕФТЬ» № 8547, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;

16. Свидетельство на товарный знак «ROSNEFT» № 8548, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;

17. Свидетельство на товарный знак «бур» черный, золотистый» № 8549, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;

18. Свидетельство на товарный знак «Роснефть + «бур» черный, золотистый» № 8550, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;

19. Свидетельство на товарный знак «ROSNEFT + «бур» черный, золотистый» № 8551, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;

20. Свидетельство на товарный знак «Зеленая волна» № 8552, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;

21. Свидетельство на товарный знак «Кафе» № 8553, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;

22. Свидетельство на товарный знак «Основной декоративный элемент» № 8554, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;

23. Свидетельство на товарный знак «Мойка» № 8555, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;

24. Свидетельство на товарный знак «Подсолнух» № 8556, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;

25. Свидетельство на товарный знак «Солнышко» № 8557, страна Монголия, дата приоритета не установлена, срок действия 19.07.2030;

26. Свидетельство на товарный знак "этикетка масел", № 391286, страна РФ, дата приоритета 02.07.2008;

27. Свидетельство на товарный знак "КАФЕ" № 386484, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;

28. Свидетельство на Товарный знак "ПОДСОЛНУХ изобразительный" № 388106, страна РФ, дата

- приоритета 17.07.2008;
29. Свидетельство на Товарный знак "МОЙКА" №388792, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
30. Свидетельство на Товарный знак "ЗЕЛЕНАЯ ВОЛНА" №391298, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
31. Свидетельство на Товарный знак "СОЛНЫШКО" №391297, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
32. Свидетельство на Товарный знак "Основной Декоративный Элемент" №391296, страна РФ, дата приоритета 17.07.2008;
33. Свидетельство на Товарный знак "Снежинка" № 433209, страна РФ, дата приоритета 07.07.2010;
34. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ и бур" №340215, страна РФ, дата приоритета 10.07.2006;
35. Свидетельство на Товарный знак "бур нецветной" № 119303, страна РФ, дата приоритета 15.11.1993, срок действия продлен до 15.11.2023;
36. Свидетельство на Товарный знак «Подсолнух» №424670, страна РФ, дата приоритета 02.12.2009;
37. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ" № 335189, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
38. Свидетельство на Товарный знак "бур цветной" № 340214, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
39. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT и бур" № 340218, страна РФ, дата приоритета 10.07.2006;
40. Свидетельство на Товарный знак «TPMSYS» № 340473, страна РФ, дата приоритета 12.10.2006;
41. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT" № 335190, страна РФ, дата приоритета 07.07.2006;
42. Свидетельство на Товарный знак «ФОРА» № 446538, страна РФ, дата приоритета 14.12.2010;
43. Свидетельство на Товарный знак «FORA» № 446539, страна РФ, дата приоритета 14.12.2010;
44. Свидетельство на Товарный знак «ПОДСОЛНУХ» №465392, страна РФ, дата приоритета 29.10.2010;
45. Свидетельство на товарный знак "MEGABIT" № 496423, страна РФ, дата приоритета 20.06.2012;
46. Свидетельство на Товарный знак "Фора топливо премиум - класса" №507340, страна РФ, дата приоритета 13.11.2012;
47. Свидетельство на Товарный знак "FORA premium fuel" № 507339, страна РФ, дата приоритета 13.11.2012;
48. Свидетельство на Товарный знак "РОСНЕФТЬ" № 536160, страна РФ, дата приоритета 30.10.2013;
49. Свидетельство на Товарный знак "ROSNEFT" № 536159, страна РФ, дата приоритета 30.10.2013;
50. Свидетельство на Товарный знак «Rosneft+бур» № 3087152, страна Великобритания, дата приоритета 22.12.2014, срок действия 22.12.2024;
51. Свидетельство на Товарный знак «Солнышко», № 22660, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
52. Свидетельство на Товарный знак «основной декоративный элемент» № 22661, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
53. Свидетельство на Товарный знак «зеленая волна» № 22670, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
54. Свидетельство на Товарный знак «подсолнух» № 22668, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
55. Свидетельство на Товарный знак «кафе» № 22665, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
56. Свидетельство на Товарный знак «для масел» № 22667, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
57. Свидетельство на Товарный знак «мойка» № 22669, страна Армения, дата приоритета 27.06.2014, срок действия 27.06.2024;
58. Свидетельство на Товарный знак «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 «Альфабит» № 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 3.Берега реки Иордан, срок действия 14.06.2022;

133. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 27102, 27103, 27104, 27105, 27106 действующий на территории 3.Берега реки Иордан, срок действия 14.06.2022;

134. Свидетельство на товарный знак «оранжевая волна» № 27107, 27108, 27109, 27110, 27111 действующий на территории 3.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;

194. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 76990, страна регистрации Литва, срок действия 01.03.2027;

195. Свидетельство на товарный знак «ТНК» № 76989, страна регистрации Литва, срок действия 01.03.2027;

196. Свидетельства на товарный знак «бур» № 185734, 185735, 175417, 175606, 175605, 175562, 180031, страна регистрации Пакистан, срок действия 12.06.2025;

197. Свидетельство на товарный знак «гарантия контроля качества» №00900, страна регистрации Абхазия, срок действия 19.12.2022;

198. Свидетельство на товарный знак «подсолнух оранжевый» №00881, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

199. Свидетельство на товарный знак «подсолнух зеленый» № 00883, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

200. Свидетельство на товарный знак «чашка» № 00893, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

201. Свидетельство на товарный знак «зеленая веточка на желтом фоне» № 00890, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

202. Свидетельство на товарный знак «зеленая веточка на зеленом фоне» №00891, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

203. Свидетельство на товарный знак «гарантированный контроль качества» №00888, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

204. Свидетельство на товарный знак «стела» № 00894, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

205. Свидетельство на товарный знак «подсолнух» № 00882, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

206. Свидетельство на товарный знак «зеленая веточка» № 00889, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

207. Свидетельство на товарный знак «капля 1» № 00886, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

208. Свидетельство на товарный знак «капля 2» № 00885, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

209. Свидетельство на товарный знак «капля 3» № 00887, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

210. Свидетельство на товарный знак «Pulsar» № 00884, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

211. Свидетельство на товарный знак «внешний вид АЗС» № 00905, страна регистрации Абхазия, срок действия 05.04.2023;

212. Свидетельство на товарный знак «Евро 5» № 00895, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

213. Свидетельство на товарный знак «мы рады Вам!» № 00892, страна регистрации Абхазия, срок действия 31.10.2022;

214. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «мы рады Вам!» № 1413211, срок действия 03.11.2027;

215. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «подсолнух» № 1413212, срок действия 03.11.2027;

216. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «капля 1» № 1417381, срок действия 03.11.2027;
217. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «капля 3» № 1417404, срок действия 03.11.2027;
218. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «внешний вид АЗС» № 1416622, срок действия 19.04.2028;
219. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «гарантия контроля качества» № 1412217, срок действия 29.12.2027;
220. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «гарантированный контроль качества» № 1417714, срок действия 03.11.2027;
221. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «подсолнух оранжевый» № 1419965, срок действия 24.11.2027;
222. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «подсолнух зеленый» № 1418000, срок действия 24.11.2027;
223. Сертификат о международной регистрации на товарный знак «зеленая веточка» № 1435935, срок действия 03.11.2027;
224. Свидетельство на товарный знак № 71212, 71209, 71190, 71214, 71195 "Бур цветной", страна Йемен, срок действия 11.06.2025;
225. Свидетельство на товарный знак № 71218, 71213, 71216, 71191, 71215 "оранжевая волна", страна Йемен, срок действия 11.06.2025;
226. Свидетельство на товарный знак № 71210, 71217, 71189, 71211, 71194 "Rosneft", страна Йемен, срок действия 11.06.2025;
227. Свидетельство на товарный знак № 181105487, 181112953, 171112748, 171120013, 171126333, 181105496, 171120020 "оранжевая волна", страна Таиланд, срок действия 11.06.2025;
228. Свидетельство на товарный знак № 181108972, 181115899, 171113319, 171119837, 171108758, 171125442, 171108760 "Rosneft", страна Таиланд, срок действия 11.06.2025;
229. Свидетельство на товарный знак « подсолнух оранжевый фон» №703341, страна регистрации РФ, дата приоритета 22.06.2018;
230. Свидетельство на товарный знак «зеленая веточка желтый фон» № 665046, страна регистрации РФ, дата приоритета 31.10.2017;
231. Свидетельство на товарный знак «внешний вид АЗС » № 703340, страна регистрации РФ, дата приоритета 05.04.2018;
232. Свидетельство на товарный знак «шампуры» №702100, страна регистрации РФ, дата приоритета 22.06.2018;
233. Свидетельство на товарный знак «салфетки» № 703342, страна регистрации РФ, дата приоритета 22.06.2018;
234. Свидетельство на товарный знак «сопутствующая продукция» № 703954, страна регистрации РФ, дата приоритета 22.06.2018;
235. Свидетельство на товарный знак «розжиг» № 703343, страна регистрации РФ, дата приоритета 22.06.2018;
236. Свидетельство на товарный знак «зеленая веточка зеленый фон» № 669439, страна регистрации РФ, дата приоритета 31.10.2017;
237. Свидетельство на товарный знак «уголь» № 703953, страна регистрации РФ, дата приоритета 22.06.2018;
238. Свидетельство на товарный знак «подсолнух зеленый фон» № 675255, страна регистрации РФ, дата приоритета 31.10.2017;
239. Свидетельство на товарный знак «подсолнух оранжевый фон» № 675254, страна регистрации РФ, дата приоритета 31.10.2017;
240. Свидетельство на товарный знак «Rosneft» № 669250, страна регистрации РФ, дата приоритета 13.02.2017;
241. Свидетельство на товарный знак «бур» № 670944, страна регистрации РФ, дата приоритета 13.02.2017;
242. Свидетельство на товарный знак «бур+Роснефть» № 678195, страна регистрации РФ, дата приоритета 31.10.2017;
243. Свидетельство на товарный знак «чашка» № 669254, страна регистрации РФ, дата приоритета 31.10.2017;
244. Свидетельство на товарный знак «гарантия контроля качества» № 682479, страна регистрации РФ, дата приоритета 19.12.2017;
245. Свидетельство на товарный знак «Pulsar» № 711016, страна регистрации РФ, дата приоритета 31.10.2017;
246. Свидетельство на товарный знак «мюсли» № 715232, страна регистрации РФ, дата приоритета

- 15.02.2018;
247. Свидетельство на товарный знак «вода газированная» № 715233, страна регистрации РФ, дата приоритета 15.02.2018;
248. Свидетельство на товарный знак «вода негазированная» № 715154, страна регистрации РФ, дата приоритета 15.02.2018.
249. Свидетельство о регистрации товарного знака «Зерно», страна РФ № 739995 дата приоритета 28.09.2018;
250. Сертификат о международной регистрации «Зерно», № 1456622, дата регистрации 26.10.2018, срок действия 26.10.2028;
251. Свидетельство о регистрации товарного знака «Зерно», страна Абхазия, № 00921, дата регистрации 21.12.2018, срок действия 02.10.2023;
252. Свидетельство о регистрации товарного знака «оранжевая волна», страна ЮАР, № 15368, 15369, 15370, 15371, 15372, срок действия 11.06.2025;
253. Свидетельство о регистрации товарного знака «оранжевая волна», страна Индонезия, № IDM000637868, срок действия 12.06.2025;
254. Свидетельство о регистрации товарного знака «бур», страна Индонезия, № IDM000637869, срок действия 12.06.2025;
255. Свидетельство о регистрации товарного знака «ТНК», страна Таджикистан, № TJ 13504, срок действия 02.03.2027;
256. Свидетельство о регистрации товарного знака «ТНК», страна Таджикистан, № TJ 13503, срок действия 02.03.2027;
257. Свидетельство о регистрации товарного знака «ТНК», страна Казахстан, № 58179, срок действия 02.03.2027;
258. Свидетельство о регистрации товарного знака «ТНК», страна Казахстан, № 58998, срок действия 02.03.2027;
259. Свидетельство о регистрации товарного знака «ТНК», страна Монголия, № 40-0017417, срок действия 02.03.2027;
260. Свидетельство о регистрации товарного знака «ТНК», страна Монголия, № 40-0017418, срок действия 02.03.2027;
261. Свидетельство о регистрации товарного знака «Rosneft», страна Бразилия, №№ 909162883, 909163049, 909163120, 909163235, 909163405, 909163529, 909163626, срок действия 05.09.2027;
262. Свидетельство о регистрации товарного знака «бур», страна Бразилия, №№ 909164312, 909164347, 909164410, 909164436, 909164479, 909164487, 909164517, срок действия 05.09.2027;
263. Свидетельство о регистрации товарного знака «оранжевая волна», страна Бразилия, №№ 909163979, 909164037, 909164088, 909164100, 909164169, 909164223, 909164274, срок действия 05.09.2027.
264. Свидетельство о регистрации товарного знака «ЦСУПД», № 799025, страна РФ, дата приоритета 29.07.2020;
265. Свидетельство о регистрации товарного знака «ЦСУПД» № 799027, страна РФ, дата приоритета 29.07.2020;
266. Свидетельство о регистрации товарного знака «ROSNEFT», страна Индонезия, № IDM000642729, срок действия 06.08.2025;
267. Свидетельство о регистрации товарных знаков «ROSNEFT», страна Пакистан, № 175611, 175563, 181442, 175419, 175418, 236966, 224234, срок действия 12.06.2025;
268. Свидетельство о регистрации товарных знаков «оранжевая волна», страна Пакистан, № 185736, 192507, 235915, 175609, 175612, 175613, 175564, срок действия 12.06.2025;
269. Свидетельство о регистрации товарных знаков «ROSNEFT», страна Катар, № 122945, 122946, 122947, 122948, 122949, 122950, 122951, 122952, срок действия 15.05.2028.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

Сроки действия исключительных прав по видам объектов интеллектуальной собственности, зарегистрированных в РФ, установлены Гражданским кодексом Российской Федерации и составляют для изобретений 20 лет, полезных моделей 10 лет, программ для ЭВМ 70 лет, баз данных 15 лет, товарных знаков 10 лет. Для объектов, зарегистрированных в зарубежных странах, срок действия установлен национальным законодательством, сроки действия указаны применительно к каждому объекту. Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия исключительных прав для Эмитента, в настоящее время исключены.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» («ЦДУ ТЭК»).

Добыча нефти

В 2020 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 «Независимая нефтегазовая компания» (по сентябрь 2020 г. – АО «Нефтегазхолдинг»)), ПАО НК «РуссНефть», ПАО «Газпром», ПАО «Новатэк», 4 компании – оператора СРП¹ и другие добывающие организации.

В 2020 году добыча нефти в России снизилась на 8,5% по сравнению с 2019 годом (среднесуточная добыча снизилась на 8,7% г/г, расхождение связано с календарным фактором) и составила 512,8 млн т или 1,401 млн т/сут. Сокращение добычи в Российской Федерации обусловлено выполнением принятого в апреле 2020 г. странами - участниками соглашения ОПЕК+ решения по сокращению добычи нефти относительно референсного уровня: на 9,7 млн барр./сут. с 1 мая по 31 июля 2020 г. и на 7,7 млн барр./сут с 1 августа по 31 декабря 2020 г. (согласно дополнительным договоренностям от июня 2020 г.). Для России целевой уровень добычи составил 8,5 млн барр./сут. с мая по июль 2020 г. и 9,0 млн барр./сут. с августа по декабрь 2020 г.

С учетом выполнения соглашения об ограничении добычи странами ОПЕК+, в 2020 г. ПАО «НК «Роснефть» начата полномасштабная разработка Эргинского лицензионного участка, состоялся запуск Северо-Даниловского месторождения, были введены в промышленную эксплуатацию Мамалаевское, Корниловское и Новосибирское месторождения в Оренбургской области, а также начато эксплуатационное бурение на новом месторождении – Пихтовом (Уватский район Тюменской области). Компания начала освоение вендских и рифейских отложений Юрубчено-Тохомского месторождения в Красноярском крае и опытно-промышленные работы по освоению трудноизвлекаемых запасов Преображенского горизонта на Верхнечонском нефтегазоконденсатном месторождении в Иркутской области. ПАО «Лукойл» была начата опытно-промышленная эксплуатация Хальмерпаютинского газоконденсатного месторождения в ЯНАО и пробная эксплуатация Командишорского, Северно-Командишорского и Западно-Командишорского месторождений в Ненецком автономном округе.

В 2020 г. существенное сокращение добычи произошло на месторождениях, разрабатываемых дочерними предприятиями ПАО «Сургутнефтегаз» (в Уральском федеральном округе) и ПАО «НК «Роснефть» (ООО «Башнефть-Добыча» в Республике Башкортостан и в ХМАО и ООО «РН-Юганскнефтегаз» в Западной Сибири). Также снизилась добыча на месторождениях, разрабатываемых совместным предприятием ПАО «НК «Роснефть» и ПАО «Газпром нефть» ПАО «СН-МНГ» в Ханты-Мансийском автономном округе (Югре), дочерними предприятиями ПАО «Татнефть» в Татарстане и дочерним предприятием ПАО «НК «Роснефть» АО «Ванкорнефть» в Красноярском крае.

Значительно увеличился объем добычи нефтяного сырья в 2020 г. на месторождениях в ЯНАО дочернего предприятия ПАО «Газпром нефть» АО «Газпромнефть-ННГ». Также увеличилась нефтедобыча в 2020 г. на месторождениях, разрабатываемых дочерними предприятиями ПАО «НК «Роснефть» АО «Тюменнефтегаз» в Тюменской области, ООО «Таас-Юрях Нефтегазодобыча» в Республике Саха (Якутия), ООО «Тагульское» в Красноярском крае и дочерними предприятиями ПАО «Сургутнефтегаз» в Республике Саха (Якутия).

Проходка в разведочном бурении в 2020 году сократилась на 13,3% по сравнению с 2019 г. до 984 тыс. м, в эксплуатационном бурении – на 1,0% до 27 028 тыс. м.

В 2020 году доля скважин, дающих продукцию, составила 76,4% эксплуатационного фонда. Доля неработающих скважин составила 23,6%, что на 9,5 п.п. больше, чем в 2019 году. В 2020 году введено в эксплуатацию 6 957 новых нефтяных скважин, что на 904 скважин (на 11,5%) меньше, чем в 2019 году.

По итогам I кв. 2021 года добыча нефти в России составила 125,1 млн т, что на 10,9% меньше показателя января-марта 2020 года (140,4 млн т). Среднесуточная добыча (2020 год – високосный) сократилась на 9,9% г/г до 1,390 млн т/сут.

Проходка в разведочном бурении в январе-марте 2021 года составила 219,9 тыс. м, что на 20,3% ниже показателя января-марта 2020 года (276,0 тыс. м). Проходка в эксплуатационном бурении сократилась на 14,5% с 6 546 тыс. м в январе-марте 2020 года до 5 599 тыс. м в январе-марте 2021 года.

¹ Соглашение о разделе продукции

За январь-март 2021 года введено 1 501 ед. новых нефтяных скважин, что на 286 ед. меньше, чем за январь-март 2020 года (1 787 скважин).

Переработка нефти

В 2020 году переработка нефти в Российской Федерации снизилась на 5,4% по сравнению с 2019 г. и составила 270,0 млн т. Глубина переработки нефти в 2020 г. составила 84,0%, увеличившись на 0,9 п.п. по сравнению с 2019 годом.

Производство автобензинов в 2020 году сократилось на 4,5% по сравнению с 2019 годом до 38,4 млн т. При этом доля высокооктановых бензинов в общем выпуске увеличилась с 97,8% в 2019 году до 98,3% в 2020 году.

Производство дизельного топлива в 2020 году составило 78,0 млн т, что на 0,4% ниже уровня 2019 года. Производство топочного мазута сократилось в 2020 году на 11,1% г/г до 40,8 млн т (в т.ч. производство товарного топочного мазута - на 10,8% г/г до 40,1 млн т).

По итогам I квартала 2021 года переработка нефти в России составила 68,3 млн т, что на 6,8% ниже уровня I квартала 2020 года (73,3 млн т). Глубина переработки нефти сократилась на 0,5 п.п. до 83,0% в I квартале 2021 года с 83,5% в I квартале 2020 года.

Производство автобензинов в I квартале 2021 года составило 9,9 млн т, что на 3,8% ниже уровня I квартала 2020 года. При этом доля высокооктановых бензинов в общем выпуске увеличилась на 1,9 п.п. с 97,6% в I квартале 2020 года до 99,5% в I квартале 2021 года.

Производство дизтоплива в I квартале 2021 года снизилось на 4,5% г/г до 20,0 млн т, производство топочного мазута сократилось на 5,7% г/г до 10,9 млн т.

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, в 2020 году экспорт нефти из России сократился на 12,6% по сравнению с 2019 годом и составил 232,5 млн т. Доля экспорта в общей добыче нефти в России составила в 2020 году 45,3%. В том числе экспорт нефти в Дальнее зарубежье в 2020 году снизился на 11,8% относительно уровня 2019 года до 219,2 млн т. Экспорт нефти в Ближнее зарубежье в 2020 году составил 13,3 млн т, сократившись на 24,1% г/г. Все экспортные поставки в Ближнее зарубежье в 2020 году были направлены в Беларусь.

В I квартале 2021 года экспорт нефти из России составил 52,9 млн т, что на 17,4% меньше чем в I квартале 2020 года (64,1 млн т). Экспорт нефти в Дальнее зарубежье сократился на 21,8% г/г до 49,3 млн т, в Ближнее зарубежье – увеличился в 3,5 раза г/г до 3,6 млн т. Все экспортные поставки нефти в Ближнее зарубежье были направлены в Беларусь.

Цены на нефть

Анализ цен на нефть представлен в разделе 4.7. «Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента».

Добыча газа

В 2020 году добычу природного и попутного нефтяного газа (ПНГ) в Российской Федерации осуществляли ПАО «Газпром», 7 вертикально интегрированных нефтяных компаний (ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Лукойл», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Татнефть», ПАО «НГК «Славнефть», АО «Нефтегазхолдинг»), ПАО «НОВАТЭК», ПАО «НК «РуссНефть», компании - операторы СРП и другие добывающие организации.

Добываемый газ реализуется как на внутреннем рынке Российской Федерации, так и на экспорт.

По данным ЦДУ ТЭК, в 2020 году добыча природного и попутного нефтяного газа в России сократилась на 6,1% по сравнению с 2019 годом и составила 692,9 млрд м³ (737,7 млрд м³ в 2019 г.).

Основной объем добычи газа в стране в 2020 году был обеспечен ПАО «Газпром», ПАО «НК «Роснефть», ПАО «НОВАТЭК», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Лукойл». ПАО «НК «Роснефть» в 2020 г. обеспечило 8,4% добычи газа в стране – 58,3² млрд м³.

По итогам января-марта 2021 г. добыча природного и попутного газа в России увеличилась, по данным ЦДУ ТЭК, на 6,8% по сравнению с 2020 г. и составила 198,0 млрд м³. ПАО «НК «Роснефть» в январе-марте 2021 г. обеспечило 6,8% добычи газа в стране – 13,5 млрд м³.

Основными потребителями газа на внутреннем рынке Российской Федерации являются предприятия электроэнергетики, население, нефтяная промышленность, металлургическая и агрохимическая промышленность. На их долю приходится около 80% всего потребления газа в стране.

ПАО «НК «Роснефть» осуществляет поставки газа промышленным и коммунально-бытовым предприятиям, а также населению.

Газ, добываемый ПАО «НК «Роснефть» на территории Российской Федерации, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации.

² Данные по добыче газа рассчитаны как извлеченный объем газа за минусом газа, сожженного на факелах.

Экспорт газа

В 2020 году Россия занимала первое место в мире по объемам экспорта газа. В соответствии с действующим законодательством исключительное право на экспорт природного газа в газообразном состоянии предоставлено ПАО «Газпром» - собственнику единой системы газоснабжения.

Экспорт природного газа из России³ в 2020 году составил 244,1 млрд м³, сократившись на 6,5% по сравнению с 2019 годом. Из них 202,4 млрд м³ газа (-8,3% г/г) было экспортировано ПАО «Газпром»⁴ по трубопроводам⁵, в том числе экспорт в дальнее зарубежье составил 167,3 млрд м³ (-8,3% г/г), экспорт в страны СНГ составил 35,2 млрд м³ (-7,9% г/г). В виде СПГ было экспортировано участниками СРП «Сахалин-2» и «Ямал СПГ» 41,7 млрд м³ природного газа⁶ (+2,9% г/г).

Цены на газ

Цены реализации газа ПАО «НК «Роснефть», поставляемого конечным потребителям, не подлежат государственному регулированию и определяются на основании достигнутых соглашений. В качестве ценового ориентира используются оптовые цены на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными компаниями, реализуемый потребителям Российской Федерации. Цены устанавливаются приказами антимонопольной службы Российской Федерации (ФАС) (далее - регулируемая цена на газ).

Регулируемая цена на газ дифференцируется между субъектами Российской Федерации. При этом цена, как правило, увеличивается по мере удаления региона от основного центра добычи газа в Ямало-Ненецком округе.

Информация о средней цене реализации газа приведена в разделе 4.7.

Основные показатели развития нефтегазовой отрасли России в 2016-2021 годах

| Наименование показателя | Отчетный период | | | | | |
|--|-----------------|--------|--------|--------|--------|------------|
| | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | I кв. 2021 |
| Добыча нефти, млн т | 547,5 | 546,8 | 555,9 | 560,3 | 512,8 | 125,1 |
| Изменение к предыдущему году, % | 2,5 | -0,1 | 1,7 | 0,8 | -8,5 | -10,9 |
| Проходка в разведочном бурении, тыс. м | 914 | 1 009 | 1 067 | 1 135 | 984 | 220 |
| Проходка в эксплуатационном бурении, тыс. м | 24 680 | 27 800 | 27 635 | 27 298 | 27 028 | 5 599 |
| Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед. | 173,1 | 175,3 | 177,5 | 180,4 | 178,7 | 178,7 |
| Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед. | 151,5 | 150,8 | 155,1 | 154,9 | 136,5 | 142,1 |
| Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда | 12,5 | 14,0 | 12,6 | 14,1 | 23,6 | 20,5 |
| Ввод новых скважин, ед. | 7 146 | 8 185 | 7 976 | 7 861 | 6 957 | 1 501 |
| Средний дебит старых скважин, т/сут. | 8,8 | 8,8 | 8,9 | 8,8 | 9,1 | 8,9** |
| Средний дебит новых скважин, т/сут. | 37,7 | 36,2 | 36,3 | 37,5 | 34,1 | 31,3** |
| Переработка нефти, млн т | 280,6 | 280,0 | 287,0 | 285,3 | 270,0 | 68,3 |
| Изменение к предыдущему году, % | -0,8 | -0,2 | 2,5 | -0,6 | -5,4 | -6,8 |
| Глубина переработки нефти, % | 79,0 | 81,3 | 83,4 | 83,1 | 84,0* | 83,0 |
| Производство автобензинов, млн т | 40,0 | 39,2 | 39,5 | 40,2 | 38,4 | 9,9 |
| в т.ч. высокооктановые сорта, в % от общего объема производства автобензинов | 95,7 | 96,3 | 97,5 | 97,8 | 98,3 | 99,5 |
| Экспорт нефти, млн т | 254,2 | 257,0 | 257,7 | 266,2 | 232,5 | 52,9 |
| Изменение к предыдущему году, % | 4,9 | 1,1 | 0,3 | 3,3 | -12,6 | -17,4 |
| Добыча газа, млрд м ³ | 640,2 | 691,1 | 725,4 | 737,7 | 692,9 | 198,0 |
| Изменение к предыдущему году, % | 0,7 | 7,9 | 5,0 | 1,7 | -6,1 | 6,8 |
| Экспорт газа, млрд м ³ | 213,4 | 228,5 | 247,5 | 261,2* | 244,1* | 70,3** |
| в т.ч. в виде СПГ, млрд м ³ | 14,7 | 15,7 | 26,9 | 40,5 | 41,7* | 11,0** |

³ По уточненным данным ФТС РФ и ЦДУ ТЭК

⁴ В соответствии с Федеральным законом РФ от 18.07.2006 №117-ФЗ «Об экспорте газа» исключительное право на экспорт природного газа в газообразном состоянии предоставляется организации – собственнику Единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу с 100% долей участия.

⁵ Здесь и далее по данным Федеральной таможенной службы РФ.

⁶ По данным ЦДУ ТЭК с использованием коэффициента перевода 1 млн т СПГ = 1,36 млрд м³.

* - уточненные данные

** - данные за IV кв. 2020 г.

Источник: ЦДУ ТЭК, ФТС РФ

Результаты деятельности ПАО «НК «Роснефть» в целом соответствуют тенденциям развития отрасли и оцениваются как удовлетворительные. За отчетный период ПАО «НК «Роснефть» работало в соответствии с планом, составленным с учетом отраслевых директив и одобренным Советом директоров Компании.

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. ограничения добычи нефти в рамках Директив Правительства РФ, направленных на выполнение соглашений крупнейших стран-производителей нефти;
2. изменение цен на нефть и нефтепродукты;
3. обменный курс рубля к доллару США и к ЕВРО, темпы инфляции;
4. налоги, включая, налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД), акцизы и экспортные пошлины;
5. изменение тарифов транспортных монополий (на трубопроводный и железнодорожный транспорт);
6. изменение цен на электроэнергию.

Изменение ключевых макроэкономических параметров

Цены на нефть, нефтепродукты и газ

3 месяца 2021 года характеризовались ростом мировых цен на нефть и нефтепродукты относительно соответствующего периода 2020 года. Средняя цена нефти марки BRENT составила 60,9 долл./барр., а цена нефти марки URALS – 59,3 долл./барр., что соответственно на 10,8 долл./барр. (+21,4%) и 11,2 долл./барр. (+23,4 %) выше уровня цен 3 месяцев 2020 года. Средние цены на нефтепродукты в Северо-Западной Европе за 3 месяца 2021 года изменились в следующих диапазонах относительно 3 месяцев 2020 года и составили: дизельное топливо – 565 долл./т (+18,8%), авиакеросин – 510 долл./т (+5,4%), прямогонный бензин – 543 долл./т (31,7%) и мазут – 339 долл./т (+52,3%). Динамика цен реализации нефти и нефтепродуктов Компании определяется изменением мировых цен с учетом транспортных и фрахтовых составляющих.

Ориентиром внутренних оптовых цен на газ являются регулируемые государством цены, по которым реализуется газ, добытый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами. Средняя цена реализации газа в РФ ПАО «НК «Роснефть» за 3 месяца 2021 года составила 3,71 тыс. руб./ тыс. куб. м.

Обменный курс рубля к доллару США и 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 и евро, в то время как большая часть расходов выражена в российских рублях.

За 3 месяца 2021 года средний обменный курс доллара США вырос до 74,3 руб./долл. или на +12,0 % относительно аналогичного периода 2020 года (66,4 руб./долл.). Курс доллара на конец 3 месяцев 2021 года составил 75,7 руб./долл. против 77,7 руб./долл. на конец 3 месяцев 2020 года.

За 3 месяца 2021 года средний обменный курс ЕВРО вырос до 89,7 руб./евро или на +22,5 % относительно аналогичного периода 2020 года (73,2 руб./евро). Курс ЕВРО на конец 3 месяцев 2021 года составил 88,9 руб./евро против 85,7 руб./евро на конец 3 месяцев 2020 года.

За 3 месяца 2021 года инфляция потребительских цен составила 2,1%, что на 0,8 п.п. выше аналогичного показателя 3 месяцев 2020 года, индекс цен производителей промышленных товаров составил 10,8%, что на 11,7 п.п. выше аналогичного показателя 3 месяцев 2020 года.

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.

С 2021 года ставка НДПИ определяется по следующей формуле:

$919 \times K_{\text{ц}} - 559 \times K_{\text{ц}} \times K_{\text{льгот}} + K_{\text{к}} + K_{\text{АБДТ}} + K_{\text{МАН}}$, 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 конкретной залежи углеводородного сырья, величину запасов конкретного участка недр, степень сложности добычи, регион добычи нефти;

$K_{\text{к}}$ – дополнительный показатель, увеличивающий ставку НДПИ, в размере 428 руб.;

$K_{\text{АБДТ}}$, $K_{\text{МАН}}$ – дополнительные показатели, увеличивающие ставку НДПИ в связи с введением «обратного акциза» на нефтяное сырье и со снижением вывозных таможенных пошлин в рамках завершения налогового маневра.

Средняя ставка НДПИ на нефть за 3 месяца 2021 года составила 15 696 руб./т, что на 48,5% выше аналогичного периода 2020 года.

Для месторождений, перешедших на уплату НДД, ставка НДПИ рассчитана по следующей формуле:

$(C - 15) \times 7,3 \times 0,5 \times K_{\text{г}} \times P - \text{«ЭП»} \times P$, где

«C», «P» – определение см. выше в общей формуле расчета ставки НДПИ на нефть;

«ЭП» – ставка вывозной таможенной пошлины на нефть в долларах США за тонну нефти;

$K_{\text{г}}$ – коэффициент, характеризующий период времени, прошедший с даты начала промышленной добычи нефти на участке недр (далее – «каникулы»).

С 2021 года изменены условия и сроки применения $K_{\text{г}}$ по группам 1, 2, 4, 5.

| Группы | Каникулы («К») | Примечание |
|---|----------------|---|
| 1,2 (в части участков недр, одновременно расположенных в границах Нефтеюганского, Сургутского и Ханты-Мансийского районов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и в расположенные полностью в границах Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа) | 0,4 | до истечения первых 5 лет промышленной добычи |
| | 0,6 | 6 год промышленной добычи |
| | 0,8 | 7 год промышленной добычи |
| | | с 8 года промышленной добычи |
| ($K_{\text{г}}$ менее 1 не применяется по участкам недр, для которых по состоянию на 1 января календарного года, начиная с которого в отношении соответствующего участка недр исчисляется НДД, истекло 5 последовательных календарных лет, непосредственно следующих за годом начала промышленной добычи нефти на таком участке недр). | 1 | |
| 4 | 0,5 | до истечения 1 года промышленной добычи |
| ($K_{\text{г}}$ менее 1 не применяется по участкам недр, для которых по состоянию на 1 января календарного года, начиная с которого в отношении соответствующего участка недр исчисляется НДД, истек один календарный год, непосредственно следующий за календарным годом начала промышленной добычи нефти на таком участке недр). | 0,75 | 2 год промышленной добычи |
| | 1,0 | с 3 года промышленной |

| | | добычи |
|----------------|-----|--|
| | 0 | до истечения первых 15 лет промышленной добычи |
| | 0,2 | 16 год промышленной добычи |
| 5 ⁷ | 0,4 | 17 год промышленной добычи |
| | 0,6 | 18 год промышленной добычи |
| | 0,8 | 19 год промышленной добычи |
| | 1,0 | с 20 года промышленной добычи |

С 2021 года предусмотрено применение коэффициента K_{Γ} в размере 1 в отношении участков недр второй группы НДД, для которых с 01.01.2021 в случае отсутствия НДД применялся бы коэффициент $K_{\text{кан}}$ в размере 1. Для отдельных участков недр сырья значение коэффициента K_{Γ} установлено в размере 1,2 и 1,95 на период с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2023 г.

| Группы | Значение K_{Γ} | Примечание |
|---|-----------------------|--|
| 2 | | Без ограничения срока. |
| в части участков недр, для которых коэффициент $K_{\text{кан}}$, определенный на 1 января 2021 года в порядке, установленном п. 4 ст. 342.5 НК РФ, принимается равным 1. | 1 | |
| 2 | 1,2 | с 01.01.2021 по 31.12.2023 (включительно). |
| ЛУ, одновременно расположенные в границах Нефтеюганского, Сургутского и Ханты-Мансийского районов Ханты-Мансийского автономного округа - Югры | 1 | с 01.01.2024 |
| 2 | 1,95 | с 01.01.2021 по 31.12.2023 (включительно). |
| ЛУ, расположенные полностью в границах Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа | 1 | с 01.01.2024 |

С 2021 года отменено применение следующих льготных коэффициентов при расчете ставки НДПИ:

- 1) коэффициента $K_{\zeta}=0$ для сверхвязкой нефти **10 000 мПа и более** (в пластовых условиях); уменьшение ставки НДПИ в связи с применением $K_{\text{кан}}=0$ для сверхвязкой нефти, добываемой из участков недр, содержащих нефть вязкостью более 200 мПа·с и менее 10 000 мПа·с (в пластовых условиях)
- 2) коэффициента $K_{\text{в}}$ менее 1 для участков недр с выработанностью запасов более или равной 80%;

С 2021 года Компания применяет различные меры налогового стимулирования добычи и специальные налоговые режимы по НДПИ на нефть:

- 1) уменьшение ставки НДПИ в связи с применением $K_{\zeta}=0$ 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 Республики Саха (Якутия) для первых **25 млн тонн** накопленного объема добычи нефти на месторождении;
 - на территории Ямало-Ненецкого автономного округа (севернее 65°) для первых **15 млн тонн** накопленного объема добычи нефти на месторождении;

⁷ Введена в действие с 01.04.2020 в соответствии с Федеральным законом от 18.03.2020 № 65-ФЗ

- на шельфе Охотского моря для первых 30 млн тонн накопленного объема добычи нефти на месторождении;
 - для участков недр с величиной начальных извлекаемых запасов менее 5 млн тонн;
 - 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 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 Самотлорского месторождения. Сумма вычета по НДСИ определяется в совокупности по указанным участкам недр и составляет 2 917 млн руб. за налоговый период (календарный месяц);
 - при добыче нефти на участках недр, одновременно расположенных в границах Сургутского и Ханты-Мансийского районов ХМАО - Югры, лицензии на пользование которыми выданы до 01.01.2018 и начальные извлекаемые запасы нефти каждого из которых составляют 1 000 млн тонн и более по состоянию на 01.01.2018 в размере 3 830 млн руб./месяц до достижения накопленного объема вычета в сумме 460 млрд руб. Вычет применяется при условии заключения соглашения о добыче нефти с Минфином РФ и Минприроды РФ, а также превышения стоимости Urals над базовой ценой на нефть для целей бюджета РФ (ст. 96.6 БК РФ) в периоде применения вычета. Кроме того, сумма вычета не может превышать размер условных дополнительных доходов бюджета РФ от применения вычета, определяемых как суммы НДСИ и экспортных пошлин с дополнительной добычи в результате применения вычета (разница между фактическим объемом добычи и базовым (в отсутствие вычета), зафиксированным в соглашении о добыче;
- 4) налоговый вычет в связи с созданием объектов инфраструктуры⁸:
- при добыче нефти на участках недр, отвечающих требованиям, определенным п.2 ст.343.5 НК РФ. Налоговый вычет предоставляется в сумме фактически оплаченных расходов (включая перечисленные авансы) на создание объектов дорожной транспортной, инженерной, энергетической инфраструктуры, необходимых для освоения участков недр 5-й группы НДСИ, и не может превышать предельную величину $P_{\text{ванкор}}$, рассчитываемую в порядке, установленном п.7 и 8 ст.343.5 НК РФ. Право на вычет возникает в налоговых периодах, в которых средняя цена нефти марки Urals превышает базовую цену нефти, установленную НК РФ (42,45 долларов за баррель в 2020 г.).
- 5) специальный налоговый режим для шельфовых проектов в РФ. Предусматривается разделение участков шельфа на четыре категории сложности, для каждой категории ставка НДСИ устанавливается в размере от 5% до 30% от цены углеводородного сырья;
- 6) специальный налоговый режим, не предусматривающий уплаты НДСИ, по соглашению о разделе продукции по проекту Сахалин-1.

НДСИ на природный газ и газовый конденсат

Ставка НДСИ на природный газ.

За 3 месяца 2021 года средняя фактическая ставка НДСИ на природный газ по Компании составила 582 руб. за тыс. куб. м, за 3 месяца 2020 года - 529 руб. за тыс. куб. м.

Ставка НДСИ на газовый конденсат.

По ряду месторождений к объемам газового конденсата применяется ставка НДСИ на нефть, поскольку подготовка газового конденсата проводится совместно с нефтью, газовый конденсат как отдельный продукт не отгружается. В остальных случаях применяется ставка НДСИ на газовый конденсат.

Основные объемы конденсата, облагаемые по ставке НДСИ для газового конденсата, добываются на месторождениях АО «РОСПАН ИНТЕРНЭШНЛ», для которого средняя фактическая ставка НДСИ за 3 месяца 2021 года составила 7 543 руб. за тонну, за 3 месяца 2020 года – 5 348 руб. за тонну.

В соответствии с расчетной формулой базовая ставка НДСИ для природного газа в размере 35 руб. за 1000 куб. м, для газового конденсата – в размере 42 руб. за тонну умножается на значение единицы условного топлива и на понижающий коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа и (или) газового конденсата. С 1 января 2017 года для расчета ставки НДСИ на газовый конденсат применяется корректирующий повышающий коэффициент 6,5. С 2019 г. ставка НДСИ увеличена на величину снижения вывозных таможенных пошлин на нефть, умноженную на 0,75.

С 2021 года Компания применяет следующие понижающие коэффициенты:

- в размере 0,5 для участков недр с определенными характеристиками глубины залегания углеводородного сырья для месторождений Роспана и Русско-Реченского месторождений, а также месторождений Краснодарского края;

⁸ Введен в действие с 01.04.2020 в соответствии с Федеральным законом от 18.03.2020 № 65-ФЗ

- в размере 0,64 по части залежей Кынско-Часельского месторождения и ряда лицензионных участков Сибнефтегаза, а также для месторождений ЯНАО, Краснодарского и Ставропольского краев 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%.

Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья

НДД введен в действие с 1 января 2019 года и применяется на отдельных участках недр Компании. Сумма НДД определяется как разница между расчетной выручкой и затратами, связанными с добычей, подготовкой и транспортировкой углеводородного сырья, с применением ставки 50%. Расходы по НДД за 3 месяца 2021 года составили 133 млрд руб., за 3 месяца 2020 г. - 29 млрд руб. Существенный рост налога на дополнительный доход в 2021 году связан с изменениями в налоговом законодательстве, в рамках которых в режим НДД включены новые подгруппы месторождений.

НДД применяется для следующих групп месторождений:

| Группа | Географическое положение | Выработанность |
|---|---|--|
| Новые месторождения в Восточной Сибири и иные новые регионы нефтедобычи | | |
| 1 | Республика Саха, Иркутская обл., НАО, ЯНАО севернее 65 ⁰ с. ш., Красноярский край, Каспийское море | Не более 5% |
| 2 | | Вне зависимости от степени выработанности, для участков недр, содержащих запасы месторождений, указанных в Примечании 8 к единой Товарной номенклатуре внешнеэкономической деятельности ЕАЭС на 01.01.2018 г. |
| Зрелые месторождения (историческая степень выработанности $\geq 0,8$) | | |
| 3 | Северо-Кавказский федеральный округ, Сахалинская область (за исключением морских месторождений УВС, а также месторождений, частично расположенных в границах внутренних морских вод и (или) территориального моря Российской Федерации); ХМАО, ЯНАО, Республика Коми, Тюменская обл. | От 20% до 80% или от 10% до 80% при условии, что на 01.01.2011 г. выработанность >1%. Перечень участков недр определен законом. От 20% до 80% или от 10% до 80% при условии, что на 01.01.2011 г. выработанность >1%. Перечень участков недр определен законом. |
| Новые месторождения | | |
| 4 | ХМАО, ЯНАО, Республика Коми, Тюменская обл. Оренбургская область, Самарская область | Не более 5%. Перечень участков недр определен законом. |
| Новые месторождения в Арктической зоне РФ | | |
| 5 ⁹ | севернее 70° с.ш. в Красноярском крае, Республике Саха (Якутия), Чукотском АО | Не более 0,1% на 01.01.2019 |

С 2021 года в 3 группу дополнительно включаются новые подгруппы:

⁹ Введена в действие с 01.04.2020 в соответствии с Федеральным законом от 18.03.2020 № 65-ФЗ

- участки недр с исторической степенью выработанности (при определении которой начальные извлекаемые запасы нефти определяются по данным ГБЗ на 01.01.2006, а если запасы нефти поставлены на ГБЗ после 01.01.2006 – на 1 января года, следующего за годом, в котором запасы нефти впервые поставлены на ГБЗ) равной или превышающей 0,8;

- участки недр, расположенные полностью или частично в границах Северо-Кавказского ф.о., Сахалинской области (кроме морских месторождений и месторождений, частично расположенных в границах внутренних морских вод и/или территориального моря РФ).

С 2021 года в 4 группу дополнительно включаются все участки недр, расположенные севернее 65° с.ш. полностью в границах Республики Коми (удовлетворяющие критериям, установленным НК РФ для 4-й группы), а также шесть участков недр в Оренбургской и Самарской областях (географические координаты участков указаны в НК РФ).

Акцизы на нефтепродукты

В соответствии с налоговым законодательством ставки акцизов на нефтепродукты дифференцированы по видам нефтепродуктов и экологическому классу (в части моторных топлив).

В представленной таблице приведены ставки акцизов на нефтепродукты.

| Акцизы (руб. за тонну) | с 1 января по 31 декабря 2020 | с 1 января по 31 декабря 2021 |
|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|
| <i>Автомобильный бензин</i> | | |
| - не соответ. классу 5 | 13 100 | 13 624 |
| - соответ. классу 5 | 12 752 | 13 262 |
| <i>Прямогонный бензин</i> | 14 720 | 15 532 |
| <i>Дизельное топливо</i> | 8 835 | 9 188 |
| <i>Авиационный керосин</i> | 2 800 | 2 800 |
| <i>Моторные масла</i> | 5 616 | 5 841 |
| <i>Бензол, параксилол, ортоксилол</i> | 3 058 | 3 187 |
| <i>Средние дистилляты</i> | 9 535 ¹⁰ | определяется по формуле ¹¹ |

За 3 месяца 2021 года расходы на уплату акцизов снизились до 59 млрд руб. по сравнению с 125 млрд руб. за 3 месяцами 2020 года, что вызвано, главным образом, ростом «обратного акциза» вследствие роста мировых цен на углеводороды в 1 квартале 2021 года,

Экспортная пошлина

Средняя фактическая ставка экспортной пошлины на нефть при вывозе за пределы таможенной территории ЕАЭС за 3 месяца 2021 года составила 44,0 долл./т, что на 40,6 % ниже уровня аналогичного периода 2020 года. Снижение ставки обусловлено как изменением мировых цен на нефть, так и изменением формулы расчета ставки экспортной пошлины на нефть в рамках завершения большого налогового маневра, направленного на равномерное снижение экспортной пошлины на нефть в 2019-2023 г. до приведения к нулевому значению, начиная с 2024 г.

Ставки экспортных пошлин на нефтепродукты, исчисляемые в процентах от предельной ставки пошлины на нефть сырую, за 3 месяца 2021 год составили:

- для легких и средних дистиллятов экспортная пошлина (установлена на уровне 30% от ставки пошлины на нефть) 13,2 долл./т;
- для прямогонного бензина - (55% от ставки пошлины на нефть) 24,1 долл./т;
- для товарного бензина - (30% от ставки пошлины на нефть) 13,2 долл./т;
- для мазута, битума нефтяного, прочих отработанных нефтепродуктов (100% от ставки пошлины на нефть) 44,0 долл./т.

С 01.01.2021¹² исключена возможность установления Правительством Российской Федерации особых формул расчета ставок вывозных таможенных пошлин в отношении нефти сырой, добытой на месторождениях с доходностью ниже предельного значения. Для отдельных участков недр, охватывающих месторождения, к которым применялась «льготная» ставка пошлины и которые в 2019

¹⁰ На период с 01.01.2020 по 31.03.2020; с 01.04.2020 по 31.12.2020 ставка акциза на средние дистилляты составит: 9 585 – (ЦДТэксп – 48 300) × 0,65, если ЦДТэксп ≤ 48 300 руб/т, и 9 585, если ЦДТэксп > 48 300 руб/т (ЦДТэксп – средняя цена экспортной альтернативы для дизельного топлива класса 5, определяемая для налогового периода в соответствии с п.27 ст.200 НК РФ).

¹¹ Ставка акциза составит: 9 938 – (ЦДТэксп – 50 700) × 0,65, если ЦДТэксп ≤ 50 700 руб/т, и 9 938, если ЦДТэксп > 50 700 руб/т (ЦДТэксп определяется для второго месяца, предшествующего месяцу налогового периода).

¹² Федеральный закон от 15.10.2020 № 325-ФЗ «О внесении изменений в статью 3.1 Закона Российской Федерации «О таможенном тарифе».

году не перешли на НДС, с 01.01.2021 года снова предоставлена возможность перейти на НДС и применять освобождение от уплаты вывозных таможенных пошлин¹³.

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 2021 года индексация ставок тарифов на услуги Транснефти на транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам составила в среднем 3,6%, железнодорожные тарифы были проиндексированы на 3,7%.

С 1 февраля 2021 года тарифы на транзит по территории Республики Беларусь были проиндексированы на 6,6%.

Значимые события за 3 месяца 2021 года и после отчетной даты

Совет директоров «Роснефти» рекомендовал выплатить дивиденды за 2020 год в размере 73,55 млрд руб.

22 апреля 2021 г. на очередном заседании Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» были рассмотрены вопросы, связанные с проведением годового Общего собрания акционеров Компании по итогам 2020 г. Совет директоров предварительно утвердил годовой отчет Компании за 2020 г. и рекомендовал годовому Общему собранию акционеров принять решение о выплате дивидендов в размере 6 руб. 94 коп. на одну обыкновенную акцию Общества, что позволит направить на дивиденды 50 % чистой прибыли Общества по стандартам МСФО. Совет директоров также принял решение о проведении годового Общего собрания акционеров ПАО «НК «Роснефть» в форме заочного голосования 1 июня 2021 года.

Загрязнение нефти в магистральном нефтепроводе «Дружба» в апреле 2019 года

В связи с загрязнением нефти в апреле 2019 года в магистральном нефтепроводе «Дружба», в ПАО «НК «Роснефть» поступили претензии ряда покупателей нефти, в которых указывалось на доставку нефти с многократным превышением предельно допустимых показателей хлорорганических соединений (относительно соответствующих технических регламентов и стандартов). При этом ПАО «НК «Роснефть» осуществляло сдачу нефти в систему магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» в соответствии с требованиями технических регламентов и стандартов.

Также с претензиями к Компании обратились покупатели, которые не получили законтрактованные объемы нефти из-за остановки прокачки нефти по магистральному нефтепроводу «Дружба» по причине загрязнения.

В настоящее время Компания проводит работу с иностранными покупателями и ПАО «Транснефть» по урегулированию претензий. Окончательный расчет понесенных убытков ПАО «НК «Роснефть» может быть завершен по результатам комплексной оценки влияния инцидента на деятельность Компании (включая фактор вынужденного снижения добычи нефти по причине сокращения приема нефти в систему ПАО «Транснефть»), получения полных и документально подтвержденных сумм претензий со стороны всех контрагентов и их перевыставления в адрес ПАО «Транснефть» для получения возмещения.

4.8. Конкуренты эмитента

Доказанные запасы углеводородов ПАО «НК «Роснефть» на 31.12.2020 по классификации SEC составили 38 644 млн барр. н.э. (5 221 млн т н.э.)¹⁴. Аудит, предусматривающий оценку запасов до конца срока рентабельной разработки месторождений, проведен компанией DeGolyer&MacNaughton.

Обеспеченность Компании доказанными запасами углеводородов по итогам 2020 года

¹³ Список участков, которые переведены на НДС с 01.01.2021, приведен в разделе «Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья»

¹⁴ С учетом приобретений/отчуждений, включая топливный газ.

составила более 20 лет по классификации SEC. Органический коэффициент замещения доказанных запасов углеводородов в 2020 году по классификации SEC составил 151%¹⁵.

По классификации PRMS (Система управления углеводородными ресурсами), по оценке компании DeGolyer&MacNaughton запасы углеводородов по категории 1P на 31 декабря 2020 г. составили 43 484 млн барр. н.э. (5 884 млн т н.э.), 2P – 83 761 млн барр. н.э. (11 308 млн т н.э.), по категории 3P – 126 216 млн барр. н.э. (17 028 млн т н.э.). По итогам 2020 г. прирост запасов по действующим активам ПАО «НК «Роснефть» (без учета приобретений/отчуждений) составил более 700 млн.т.н.э. по категории PRMS 3P и был обеспечен благодаря успешному поисково-разведочному и эксплуатационному бурению, применению передовых методов увеличения нефтеотдачи (в том числе на залежах трудноизвлекаемых запасов). Основным эффектом был достигнут на месторождениях предприятий «РН-Юганскнефтегаз», «РН-Няганьнефтегаз», «Роспан Интернешнл», «Верхнечонскнефтегаз», «РН-Пурнефтегаз». Также существенное увеличение оценки запасов показали активы, входящие в периметр проекта «Восток Ойл».

В результате геологоразведочных работ в 2020 году было открыто 208 новых залежей и 19 новых месторождений с запасами углеводородов по категории A1C1+B2C2 в объеме более 2 млрд т н.э. По результатам проведенного поисково-оценочного бурения на шельфе Карского моря были открыты 2 новых уникальных арктических месторождения (газовое им. Жукова и газоконденсатное им. Рокоссовского) с суммарными запасами в объеме 1,3 трлн куб. м газа и 55 млн т конденсата. В рамках проекта «Восток Ойл» на полуострове Таймыр открыто уникальное Западно-Иркинское месторождение с запасами углеводородов по категории C1+C2 в объеме более 600 млн т.н.э.

На протяжении ряда лет ПАО «НК «Роснефть» с заметным отрывом опережает крупнейшие международные нефтегазовые компании-мейджоры по уровню обеспеченности доказанными запасами по классификации SEC. При этом Компания демонстрирует высокую эффективность в разведке и добыче, традиционно сохраняя низкие затраты на поиск и разработку запасов углеводородов.

ПАО «НК «Роснефть» в течение многих лет стабильно обеспечивает высокие уровни покрытия текущей добычи приростом запасов. В 2021-2022 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.

Компания является лидером российской нефтяной отрасли по запуску новых добычных проектов. На протяжении последних лет были запущены такие крупные проекты как Сузунское, Юрубчено-Тохомское, Кондинское, Тагульское, Русское месторождения, 2-я очередь Среднеботуобинского месторождения, Западно-Эргинское месторождение, Восточно-Мессояхское и Курумбинское месторождения. В 3 квартале 2020 года начата полномасштабная разработка Эргинского лицензионного участка (ключевого актива Эргинского кластера) с запуском напорного нефтепровода до Приобского месторождения. В 4 квартале 2020 года в рамках реализации проекта по разработке Даниловского нефтегазодобывающего кластера состоялся запуск нефтепровода до Верхнечонского месторождения для обеспечения отгрузки нефти с Северо-Даниловского месторождения. В среднесрочной перспективе интенсификация добычи на зрелых месторождениях и разработка новых перспективных нефтяных и газовых проектов, включая Ванкорский кластер, Эргинский кластер, Роспан, Харампурское, Северо-Даниловское, Северо-Комсомольское и другие месторождения, позволит продолжать наращивать объемы добычи Компании за счет органического роста. Во исполнение задачи Президента РФ по загрузке Северного морского пути Компания приступила к практической реализации масштабного проекта по добыче углеводородов, который позволит воплотить в жизнь комплексную программу освоения новой нефтегазовой провинции на севере Красноярского края (проект «Восток Ойл»). Вместе с партнерами «Роснефть» планирует создать в этом регионе уникальный нефтегазовый кластер мирового значения.

В соответствии с планами продолжается реализация добычных проектов за пределами РФ.

«Роснефть» является крупнейшим переработчиком в Российской Федерации. В состав перерабатывающего блока Компании входят 13 крупных НПЗ, а также нефтехимические, газоперерабатывающие предприятия, расположенные в 5 Федеральных округах – Центральном, Приволжском, Южном, Сибирском и Дальневосточном. Деятельность Компании в области нефтепереработки, в первую очередь, направлена на выполнение стратегической задачи по обеспечению 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

¹⁵ Рассчитан в метрических единицах. Органический коэффициент замещения в баррелях нефтяного эквивалента составил по итогам 2020 г. 152%.

России.

В целом, в отличие от основной части других российских производителей, для нефтеперерабатывающих предприятий Компании характерна значительная, в силу географического расположения, удаленность от экспортных рынков, что ограничивает экономическую эффективность переработки, в то же время продолжается работа по подключению НПЗ Компании к системе магистральных продуктопроводов ПАО «Транснефть».

На предприятиях нефтепереработки продолжается реализация проектов развития и поддержания действующих мощностей.

В сегменте нефтепереработки и нефтехимии успешно реализуется программа повышения операционной эффективности. В рамках Стратегии «Роснефть-2022» предприятия проводят системную работу по сокращению эксплуатационных затрат своих производственных объектов, в том числе за счет внедрения передовых технологических решений, направленных на сокращение потребления энергоресурсов в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 50001 «Система энергетического менеджмента».

Действующая программа инновационного развития НК «Роснефть» направлена на замещение импортных технологий в производстве высококачественных нефтепродуктов. Одной из главных задач программы является переход нефтеперерабатывающих заводов Компании на использование катализаторов собственного производства, что позволяет снизить риски зависимости от зарубежной продукции, оптимизировать затраты на нефтепереработку и увеличить конкурентоспособность перерабатывающего сегмента «Роснефти».

На нефтеперерабатывающих предприятиях Компании продолжается реализация системы «Цифровой завод», которая осуществляется в рамках Стратегии Компании «Роснефть-2022» и направлена на повышение эффективности управления производством.

НК «Роснефть» как экологически ответственная компания постоянно совершенствует и расширяет разработку и производство высокотехнологичных видов нефтепродуктов с улучшенными экологическими характеристиками. Компания расширяет географию реализации бензина «Евро б» и бензина АИ-100, наращивает выпуск малосернистого судового топлива RMLS.

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 нефтеперерабатывающие заводы. В целом Компания продолжает успешно диверсифицировать каналы поставки нефти. 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 (СНПС), а также поставки по прямым договорам в Европу. Компания также использует возможности расширения партнерских связей на базе краткосрочных контрактов.

Укреплению конкурентных позиций Компании на европейском рынке способствует переработка нефти на НПЗ, расположенных в Германии. Общий объем переработки Компании на НПЗ Германии в 2020 г. составил 10,97 млн т в год. «Роснефть» на текущий момент – третий по величине игрок на немецком рынке нефтепереработки. Средняя глубина переработки – 93%, средний индекс сложности по Нельсону – 9,0. Операционная деятельность осуществляется дочерним предприятием Rosneft Deutschland GmbH. Эта компания управляет как поставками сырья в адрес НПЗ, доли в которых принадлежат НК «Роснефть» (РСК Raffinerie GmbH, НПЗ MiRO, НПЗ Bayernoil), так и продажами нефтепродуктов.

ПАО «НК «Роснефть» последовательно реализует планы по расширению своего присутствия на рынках АТР. Nayara Energy, ассоциированная организация Компании, владеет и управляет одним из наиболее современных нефтеперерабатывающих предприятий Индии – НПЗ в г. Вадианар (индекс Нельсона 11,8), составляющим примерно 8% индийской нефтепереработки. Nayara Energy расширила розничную сеть в Индии до более чем 6 тыс. АЗС. В планах Nayara Energy – расширение сети АЗС на территории страны до 7,6 тыс. точек в 2024 году.

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, Equinor, Saudi Aramco, NIOC и другие.

Компания стабильно поставляет на внутренний рынок необходимые объемы нефтепродуктов. «Роснефть» является одним из крупнейших участников оптового рынка автомобильных бензинов и дизельного топлива в Российской Федерации. Компания располагает крупнейшей сетью розничных продаж в России. Продажа нефтепродуктов на внутреннем рынке проводится во всех федеральных округах РФ. В распоряжении Компании находится значительная собственная и привлеченная инфраструктура 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 результате успешно проведенной работы в 2018 году по созданию собственного направления маркетинга Rosneft Deutschland в январе 2019 г. в полном объеме начала осуществлять маркетинг и продажи нефтепродуктов в Германии и теперь выступает не только одним из крупнейших нефтепереработчиков, но и ведущим оптовым поставщиком нефтепродуктов на этом рынке. Компания поставляет нефтепродукты напрямую с 3-х НПЗ в Германии с долей участия НК «Роснефть», а также с более чем 30 отгрузочных терминалов на территории Германии, используя автомобильный, железнодорожный и речной транспорт. Клиентская база компании насчитывает более 500 предприятий в Германии, Польше, Чехии, Швейцарии, Австрии и Франции.

Наряду с ПАО «НК «Роснефть» продажи нефтепродуктов на внутреннем рынке осуществляются такими крупными компаниями, как ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Газпром нефть», ПАО «Татнефть» и другими. На внешних рынках основными конкурирующими поставщиками нефтепродуктов являются такие крупнейшие международные нефтегазовые компании, как Shell, BP, Total, ExxonMobil, Chevron и другие, местные перерабатывающие компании.

Компания уделяет особое внимание развитию газового бизнеса, в том числе повышению технологичности производства, эффективной монетизации газа, включая формирование долгосрочного портфеля контрактов на поставку, участие в проектах по производству СПГ, программе развития газомоторного топлива в Российской Федерации, а также работе по созданию равных условий по доступу к инфраструктурным мощностям и потребителям.

Развитие сети АГНКС в России является одним из ключевых приоритетов «Роснефти» в розничном бизнесе и одним из важнейших направлений, позволяющих расширить конкурентные преимущества Компании на внутреннем рынке.

«Роснефть» также наращивает трейдинговый потенциал и трейдинговые компетенции на международном рынке СПГ.

Компания успешно развивается в новых экологически ориентированных сегментах деятельности. ССК «Звезда», созданный консорциумом во главе с Роснефтью, реализует проекты по строительству «зеленых» танкеров, спроектированных с соблюдением высоких экологических стандартов: главная и вспомогательная энергетические установки могут работать на экологически чистом топливе – сжиженном природном газе. В декабре 2020 г. судостроительный комплекс «Звезда» получил лицензию на строительство атомных судов в соответствии с действующими в Российской Федерации нормами. Верфь успешно прошла проверки Межрегионального территориального управления по Сибири и Дальнему Востоку Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. «Звезда» стала единственной российской верфью, которая может строить атомные ледоколы проекта 10510 «Лидер».

В рамках развития инновационного и экологически ориентированного подхода к учету интересов потребителей «Роснефть» осуществляет развитие зарядной инфраструктуры на АЗС Компании в соответствии с прогнозами спроса и развитием рынка электромобилей. На АЗС Компании установлены и работают 14 зарядных станций для электромобилей, включая 5 быстрых зарядных станций (50 кВт) в Московской области, Владивостоке, Хабаровске и Ленинградской области, и 9 медленных зарядных станций (22 кВт) в Тверской области и Краснодарском крае. Компания «Роснефть» планирует развивать зарядную инфраструктуру для электромобилей в рамках сотрудничества с крупнейшими электроэнергетическими компаниями России. Проекты по импорту и смешению с дизельным топливом нового биокомпонента НВО (гидрированное растительное масло) успешно реализованы на НПЗ Вауерноил и MiRO в Германии для соответствия возросшим требованиям европейского законодательства в области снижения выбросов CO₂. В целях дальнейшего повышения эффективности в управлении выбросами рассматривается несколько направлений, в частности, развитие производства «зеленого» водорода.

Компания в полной мере принимает важность климатической повестки и проводит оценку

системных, экологических, инфраструктурных и экономических рисков, возникающих в связи с изменением климата. В контексте снижения выбросов парниковых газов в Роснефти ведется постоянная работа. С 2006 г. действует постоянно расширяемая целевая газовая инвестиционная программа, направленная на рост утилизации попутного нефтяного газа. В рамках Киотского протокола, с 2006 по 2012 гг. Роснефть, при участии Всемирного Банка и ряда европейских государственных фондов, успешно осуществила 3 проекта совместного осуществления по сокращению сжиганию попутного нефтяного газа, позволивших снизить ежегодные выбросы CO₂ на 2 млн. т. Программа по повышению энергоэффективности утверждена и регулярно обновляется с 2009 г. при непосредственном участии Совета директоров Компании. В 2013 г. Роснефть начала работу по системной оценке и мониторингу выбросов парниковых газов. С 2017 г. внедрена программа по системному мониторингу, оптимизации производственных потерь и рационализации потребления энергоресурсов на собственные нужды.

Благодаря постоянной реализации таких программ Роснефть обеспечивает низкий уровень удельных выбросов парниковых газов по сравнению с конкурентами. По результатам сравнительного анализа удельных выбросов CO₂-эквивалента в 2019 году ПАО «НК «Роснефть» входит в первый квартал рейтинга крупнейших международных нефтегазовых компаний по показателю удельных прямых выбросов (Score1) как в сегменте «Разведка и добыча», наряду с компаниями CNOOC и Equinor, так и в сегменте «Нефтепереработке».

20 декабря 2018 года Совет директоров одобрил мероприятия в области экологической и социальной ответственности (ESG) с утверждением публичной позиции «Роснефти» в части приверженности 17 целям устойчивого развития, определенных ООН.

В июне 2019 г. ПАО «НК «Роснефть» присоединилась к инициативе по сокращению выбросов метана - Methane Guiding Principles.

Для оценки результатов деятельности в области снижения парниковых выбросов в «Роснефти» в 2019 году был учрежден Подкомитет по углеродному менеджменту. В состав Подкомитета вошли топ-менеджеры из операционных, энергетических, экономических и экологических подразделений. Были согласованы подходы по углеродному менеджменту в Компании на долгосрочную перспективу. Утвержденный детальный план мероприятий по углеродному менеджменту был реализован в 2020 году. В связи с растущей значимостью вопросов, связанных с климатической повесткой и сокращением выбросов парниковых газов, в 2020 г. в Компании было принято решение о преобразовании Подкомитета в Комитет по углеродному менеджменту с прямым подчинением Главному исполнительному директору. Комитет начал свою работу в 2021 году.

В апреле 2020 года Совет директоров Компании одобрил расширение задач и функций Комитета по стратегическому планированию и переименовал его в Комитет по стратегии и устойчивому развитию. Комитет оказывает содействие Совету директоров в определении стратегических целей и ориентиров развития Компании, включая цели в области социальной и экологической ответственности, ESG, вклада в достижение целей ООН в области устойчивого развития.

В июне 2020 г. НК «Роснефть» представила обновленную публичную позицию Компании – «Роснефть»: вклад в реализацию целей ООН в области устойчивого развития». В публичной позиции подтверждается намерение «Роснефти» достичь лидерских позиций в области минимизации воздействия на окружающую среду и экологичности производства. В июле 2020 г. ПАО «НК «Роснефть» представило Публичную позицию Компании в области прав человека и Декларацию в области соблюдения прав человека при взаимодействии с поставщиками товаров, работ, услуг. В декабре 2020 г. Совет директоров Компании рассмотрел долгосрочный план по углеродному менеджменту до 2035 года, который учитывает позицию ключевых акционеров Компании и станет основой экологической повестки ПАО «НК «Роснефть» в контексте низкоуглеродного развития экономики, включая управление климатическими рисками и определение возможностей и конкурентных преимуществ, связанных с будущим спросом на чистую энергию.

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

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

В соответствии со статьей 8 Устава ПАО «НК «Роснефть» органами управления Общества являются:

- **Общее собрание акционеров,**
- **Совет директоров,**
- **Главный исполнительный директор – единоличный исполнительный орган,**
- **Правление - коллегиальный исполнительный орган.**

В случае назначения ликвидационной комиссии (ликвидатора) Общества к ней переходят все функции по управлению делами Общества.

Компетенция Общего собрания акционеров (п. 9.2. ст. 9 Устава ПАО «НК «Роснефть»).

Общее собрание акционеров большинством в три четверти голосов акционеров – владельцев голосующих акций, участвующих в Общем собрании акционеров, принимает решения по следующим вопросам:

(1) *внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции, за исключением случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом;*

(2) *реорганизация Общества;*

(3) *ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*

(4) *определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*

(5) *увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством закрытой подписки дополнительных акций Общества;*

(6) *размещение эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества посредством закрытой подписки;*

(7) *увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки дополнительных обыкновенных акций Общества, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций Общества;*

(8) *размещение посредством открытой подписки конвертируемых в обыкновенные акции Общества эмиссионных ценных бумаг, составляющих более 25 процентов ранее размещенных обыкновенных акций Общества;*

(9) *уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций и путем приобретения Обществом части размещенных акций в целях сокращения их общего количества;*

(10) *приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*

(11) *об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;*

(12) *об обращении в Банк России с заявлением об освобождении Общества от обязанности осуществлять раскрытие или предоставление информации, предусмотренной законодательством Российской Федерации о ценных бумагах.*

Общее собрание акционеров простым большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций, участвующих в собрании, принимает решения по следующим вопросам:

(1) *избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;*

(2) *избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*

(3) *утверждение аудитора Общества;*

(4) *утверждение годовых отчетов Общества;*

(5) *утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности;*

(6) *распределение прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;*

(7) *выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и по результатам финансового года, в том числе установление даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов;*

(8) *определение порядка ведения Общего собрания акционеров;*

(9) *дробление и консолидация акций;*

- (10) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- (11) увеличение уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций посредством открытой подписки на дополнительные акции, составляющие 25 и менее процентов ранее размещенных обыкновенных акций;
- (12) уменьшение уставного капитала Общества путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций (акций, находящихся в распоряжении Общества);
- (13) участие Общества в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- (14) инициирование проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионной комиссией Общества;
- (15) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества:
- (i) Положения об Общем собрании акционеров Общества;
 - (ii) Положения о Совете директоров Общества;
 - (iii) Положения о коллегиальном исполнительном органе (Правлении) Общества;
 - (iv) Положения о единоличном исполнительном органе (Главном исполнительном директоре) Общества;
 - (v) Положение о Ревизионной комиссии Общества;
 - (vi) Положение о Счетной комиссии Общества;
- (16) установление членам Совета директоров Общества вознаграждения и (или) компенсации расходов, связанных с исполнением ими функций членов Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций. Общее собрание акционеров может принять решение о выплате вознаграждения членам Совета директоров Общества путем передачи им акций Общества;
- (17) установление членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждения и (или) компенсации расходов, связанных с исполнением ими своих обязанностей в период исполнения ими этих обязанностей; определение размеров таких вознаграждений и компенсаций;
- (18) установление возмещения лицам и органам – инициаторам внеочередного Общего собрания акционеров расходов по подготовке и проведению этого собрания за счет средств Общества в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации;
- (19) передача функций единоличного исполнительного органа Общества по договору управляющей организации или управляющему, утверждение условий такого договора управления, досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);
- (20) иные вопросы, отнесенные Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.

Общее собрание акционеров большинством голосов всех не заинтересованных в совершении сделки акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в голосовании, принимает решение о согласии на совершение (одобрении) сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Общее собрание акционеров принимает решения о согласии на совершение (одобрении) крупных сделок Общества в случаях, в порядке и определенном количеством голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Компетенция Совета директоров (п. 10.2. ст. 10 Устава ПАО «НК «Роснефть»).

При осуществлении руководства деятельностью Общества Совет директоров Общества:

- (1) определяет приоритетные направления деятельности;
- (2) утверждает долгосрочную стратегию развития и осуществляет контроль ее реализации;
- (3) утверждает планы финансово-хозяйственной деятельности (бизнес-планы, включая приемлемый уровень риска; бюджеты) Общества и осуществляет контроль их реализации;
- (4) предварительно утверждает годовой отчет Общества;
- (5) определяет размер оплаты услуг аудитора Общества;
- (6) определяет перечень и размеры фондов, формируемых в Обществе;
- (7) принимает решения об использовании резервного фонда и иных фондов Общества;
- (8) одобряет критерии определения размера вознаграждения членов Совета директоров Общества;
- (9) определяет ключевые показатели эффективности деятельности и утверждает размеры годовых бонусов (премий) членов коллегиального исполнительного органа Общества, единоличного исполнительного органа Общества, а также других руководящих работников (топ-менеджеров) Общества;

(10) принимает решение о проведении проверки Ревизионной комиссией финансово-хозяйственной деятельности Общества, рассматривает результаты такой проверки, проведенной по решению Совета директоров, и принимает решения по ним в случае необходимости;

(11) определяет цену (денежную оценку) имущества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

(12) утверждает регистратора Общества и условия договора с регистратором на ведение реестра владельцев именных ценных бумаг, а также изменение/расторжение договора с ним;

(13) рассматривает отчеты должностного лица (структурного подразделения) Общества, в обязанности которого входит осуществление контроля за соблюдением Обществом требований законодательства в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации, об исполнении Обществом законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком;

(14) одобряет основные направления развития системы внутреннего контроля и управления рисками, контролирует их реализацию;

(15) организует проведение анализа и оценки эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;

(16) избирает председателей комитетов Совета директоров;

(17) принимает решения о назначении на должность и освобождении от занимаемой должности руководителя службы внутреннего аудита Общества;

(18) рассматривает отчеты службы внутреннего аудита Общества;

(19) принимает решение об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;

(20) принимает решения о страховании Обществом за счет собственных средств ответственности членов Совета директоров Общества, Правления Общества и Главного исполнительного директора Общества.

Совет директоров Общества формирует исполнительные органы Общества, в том числе:

(1) назначает Главного исполнительного директора Общества, принимает решение о досрочном прекращении полномочий Главного исполнительного директора Общества;

(2) определяет количественный состав Правления, назначает членов Правления, назначает заместителя Председателя Правления, принимает решение о досрочном прекращении полномочий отдельных членов или всего состава Правления;

(3) утверждает условия договоров с Главным исполнительным директором Общества и членами Правления, утверждает внесение изменений и дополнений в указанные договоры;

(4) определяет лиц, уполномоченных подписать договор от имени Общества с Главным исполнительным директором и членами Правления Общества;

(5) определяет должностное лицо Общества, исполняющее функции единоличного исполнительного органа Общества в случае невозможности Главного исполнительного директора исполнять свои обязанности в течение длительного либо неопределенного периода времени, в том числе в случае временной нетрудоспособности, а также в случае увольнения Главного исполнительного директора по собственному желанию и при досрочном прекращении полномочий Главного исполнительного директора по иным основаниям;

(6) дает согласие на осуществление Главным исполнительным директором работы по совместительству у другого работодателя, а также на совмещение Главным исполнительным директором и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций;

Совет директоров решает вопросы, связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров, в том числе:

(1) осуществляет созыв Общего собрания акционеров;

(2) утверждает повестку дня Общего собрания акционеров;

(3) определяет дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров;

(4) принимает решения по иным вопросам, которые отнесены к компетенции Совета директоров в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, Устава и внутренних документов Общества и связаны с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества.

Совет директоров осуществляет полномочия в отношении размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг Общества, в том числе принимает решения по следующим вопросам:

(1) размещение облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг Общества, за исключением случаев,

когда вопрос размещения облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг отнесен к компетенции Общего собрания акционеров действующим законодательством или Уставом Общества;

- (2) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, внесение в них изменений;
- (3) определение цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (4) приобретение размещенных Обществом акций в количестве не более 10 процентов от общего количества размещенных акций Общества, при этом количество акций Общества, находящихся в обращении, не должно составить менее 90 процентов от общего количества размещенных акций Общества;
- (5) приобретение размещенных Обществом облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации;
- (6) реализация приобретенных Обществом акций в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации;
- (7) утверждение отчета об итогах приобретения акций в целях их погашения и отчета об итогах погашения акций;
- (8) утверждение отчета об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций.

Совет директоров дает согласие на совершение (одобряет) следующих сделок Общества:

- (1) крупные сделки в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах». В случае, если сделка является крупной и одновременно сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, но по действующему законодательству Российской Федерации не нуждается в согласовании (одобрении) как сделка, в совершении которой имеется заинтересованность, указанная сделка должна быть согласована (одобрена) Советом директоров по правилам, предусмотренным для согласия на совершение (одобрения) крупных сделок;
- (2) сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Совет директоров принимает решение о реализации бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США.

Совет директоров принимает решения о совершении, изменении, досрочном прекращении следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок), не относящихся к категориям сделок, указанных в пунктах 9.2.3, 9.2.4, 10.2.5 Устава:

- (1) любых сделок, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок, решение о совершении которых принимается в ином порядке, установленном действующим законодательством и Уставом;
- (2) сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 50 000 000 (пятидесяти миллионам) долларов США.

Совет директоров утверждает следующие внутренние документы Общества, а также любые изменения и дополнения к ним:

- (1) кодекс корпоративного поведения (управления) Общества;
- (2) кодекс корпоративной этики;
- (3) положения о комитетах Совета директоров Общества;
- (4) положение о Корпоративном секретаре Общества;
- (5) положения о фондах Общества;
- (6) положения о вознаграждениях и компенсациях членам Совета директоров Общества (в том числе положения о владении членами Совета директоров акциями Общества и Обществ Группы), членам Правления и единоличному исполнительному органу (включая положения о мерах социальной поддержки членов Правления и единоличного исполнительного органа), ключевым руководящим работникам;

(7) локальные нормативные документы Общества уровня «Политика» в области:

- (i) определения модели организации бизнеса (включая определение ключевых управленческих и бизнес-процессов, принципов формирования организационной структуры Общества и ее изменения);
- (ii) устойчивого развития;
- (iii) корпоративного управления;
- (iv) системы внутреннего контроля и управления рисками;
- (v) соответствия документов и деятельности Общества требованиям законодательства и деловой практики (compliance);
- (vi) управления конфликтами интересов;
- (vii) внутреннего аудита (Положение о внутреннем аудите, определяющее цели, задачи и полномочия структурного подразделения, осуществляющего функции внутреннего аудита Общества);
- (viii) управления финансами и отчетности;
- (ix) промышленной безопасности;
- (x) охраны труда и экологии;
- (xi) инвестиций;
- (xii) инновационной деятельности;
- (xiii) информационной политики (включая раскрытие и предоставление информации, охрану конфиденциальной информации, обеспечение информационной безопасности, противодействие неправомерному использованию инсайдерской информации);
- (xiv) дивидендной политики (Положение о дивидендной политике);
- (xv) внешних коммуникаций (включая региональную политику, международную деятельность);
- (xvi) противодействия вовлечению в коррупционную деятельность;
- (xvii) кадровой и социальной политики;
- (xviii) оценки эффективности деятельности (включая оценку работы органов управления Общества);

(8) иные внутренние документы Общества, определенные Уставом и действующим законодательством Российской Федерации.

Совет директоров вправе осуществлять контроль реализации исполнительными органами Общества вышеуказанных в пункте Устава положений внутренних документов Общества, в том числе посредством запроса и рассмотрения отчетов исполнительных органов управления Общества об исполнении Обществом указанных внутренних документов или (и) возложения на комитеты Совета директоров или Корпоративного секретаря Общества обязанностей по контролю исполнения внутренних документов Общества, утверждаемых Советом директоров.

Совет директоров представляет Общему собранию акционеров рекомендации по следующим вопросам:

- (1) порядок распределения прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;
- (2) размер дивиденда по акциям и порядок его выплаты;
- (3) размер выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций.

Совет директоров формирует предложения Общему собранию акционеров по вопросам компетенции Общего собрания акционеров, предусмотренным пунктом 9.3.3.

Совет директоров принимает решения о назначении на должность Корпоративного секретаря Общества, об освобождении от занимаемой должности Корпоративного секретаря, определяет размер вознаграждения и принципы премирования Корпоративного секретаря.

Совет директоров назначает секретаря Совета директоров Общества.

Совет директоров определяет общую политику в отношении Обществ Группы, а именно к его компетенции относится:

- (1) утверждение внутреннего документа Общества, определяющего критерии отнесения Обществ Группы к Ключевым Обществам Группы;
- (2) определение позиции Общества в отношении совершения, изменения и досрочного прекращения Обществами Группы следующих сделок (или нескольких взаимосвязанных сделок):

- (i) любых сделок, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Обществ Группы в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок Обществ Группы, для которых Уставом предусмотрен иной порядок определения позиции Общества;
- (ii) сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Обществ Группы в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 50 000 000 (пятидесяти миллионам) долларов США;

(3) определение позиции Общества в отношении реализации Обществами Группы бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Обществ Группы в размере, равном или превышающем сумму, эквивалентную 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США;

(4) определение позиции Общества в отношении следующих вопросов:

- (i) любых действий, в том числе сделок, которые влекут уменьшение уставного капитала Ключевого Общества Группы или уменьшение прямой или косвенной доли участия Общества Группы в пропорциональном выражении в уставном капитале Ключевого Общества Группы;
- (ii) ликвидации Ключевых Обществ Группы;
- (iii) реорганизации Ключевых Обществ Группы путем слияния или присоединения к хозяйственным обществам, не являющимся Обществами Группы.

Для целей Устава Обществами Группы признаются хозяйственные общества, прямая и (или) косвенная доля владения Общества акциями или долями в уставных капиталах которых составляет 20 процентов и более.

Для целей Устава Ключевыми Обществами Группы признаются Общества Группы, которые оказывают или могут оказать существенное влияние на финансово-экономические и иные показатели деятельности Общества и/или на реализацию его стратегии развития.

Совет директоров принимает решения по иным вопросам, отнесенным действующим законодательством Российской Федерации или Уставом к компетенции Совета директоров.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительным органам Общества.

Совет директоров вправе принять к своему рассмотрению любой вопрос, относящийся к деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров.

К компетенции Главного исполнительного директора Общества в соответствии с п. 11.10.-11.12. статьи 11 Устава ПАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- (1) текущее руководство деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- (2) внесение предложений Совету директоров о кандидатурах для избрания в Правление Общества и о досрочном прекращении полномочий членов Правления Общества;
- (3) обеспечение разработки планов финансово-хозяйственной деятельности для представления на утверждение Совету директоров Общества, а также предварительное (перед вынесением на рассмотрение Совета директоров Общества) рассмотрение и одобрение расходов, не предусмотренных планом финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- (4) обеспечение разработки для представления Совету директоров годовых отчетов, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, а также отчетов о распределении прибыли, в том числе выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам финансового года;
- (5) утверждение штатного расписания Общества, изменений и дополнений к нему;
- (6) назначение руководителей филиалов и представительств Общества и прекращение их полномочий;

- (7) формирование персонального состава коллегиальных органов (комитетов, комиссий и т.п., за исключением комитетов Совета директоров Общества);
- (8) установление перечня сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальной информацией Общества;
- (9) реализация процедур внутреннего контроля;
- (10) совершение, изменение или досрочное прекращение конверсионных сделок независимо от их стоимости, за исключением случаев, когда решения о таких сделках должны быть приняты другими органами управления Общества по основаниям, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации и Уставом;
- (11) совершение, изменение или досрочное прекращение сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок), в том числе в рамках обычной хозяйственной деятельности, которая влечет или может повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок, решение о совершении которых принимается в ином порядке, установленном действующим законодательством и Уставом;
- (12) совершение, изменение или досрочное прекращение сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 5 000 000 (пяти миллионам) долларов США;
- (13) принятие решений о реализации бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США;
- (14) проведение заседаний Правления;
- (15) подписание всех документов от имени Общества и протоколов заседаний Правления;
- (16) утверждение внутренних документов Общества, утверждение которых не отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;
- (17) утверждение перечня документов, подлежащих хранению Обществом;
- (18) утверждение перечня Ключевых Обществ Группы;
- (19) утверждение списков кандидатов в органы управления Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы;
- (20) иные вопросы, не отнесенные действующим законодательством и Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Главный исполнительный директор Общества определяет позицию Общества в отношении деятельности Обществ Группы по следующим вопросам:

- (1) утверждение/изменение организационной структуры Ключевых Обществ Группы;
- (2) назначение/прекращение полномочий членов коллегиальных исполнительных органов (Правлений), единоличных исполнительных органов, передача полномочий единоличного исполнительного органа управляющей компании Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы;
- (3) утверждение условий трудовых договоров с единоличным исполнительным органом, с членами коллегиального исполнительного органа Обществ Группы, принятие решений о привлечении к дисциплинарной ответственности единоличных исполнительных органов Обществ Группы;
- (4) утверждение условий договора с управляющей организацией (управляющим) Общества Группы;
- (5) избрание председателя совета директоров (наблюдательного совета) Общества Группы;
- (6) утверждение списков кандидатов для избрания в Ревизионные комиссии Обществ Группы;
- (7) определение размера вознаграждений членов совета директоров (наблюдательного совета), ревизионной комиссии, коллегиального исполнительного органа Ключевого Общества Группы;
- (8) утверждение показателей эффективности деятельности и размеров годового бонуса (премии) единоличного исполнительного органа Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы;

- (9) создание (открытие)/ликвидация филиалов и представительств, назначение руководителей филиалов и представительств Ключевых Обществ Группы;
- (10) утверждение учредительных документов, положений об органах управления, положений о филиалах и представительствах, а также изменений к ним Ключевых Обществ Группы на основании разработанных и утвержденных в Обществе типовых форм указанных документов Обществ Группы;
- (11) утверждение учредительных документов, положений об органах управления, положений о филиалах и представительствах, а также изменений к ним Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы, в случаях, когда указанные документы не соответствуют типовым формам, утвержденным Обществом;
- (12) распределение прибыли Обществ Группы;
- (13) утверждение планов финансово-хозяйственной деятельности (бизнес-планов, бюджетов) Обществ Группы/изменений в них;
- (14) реорганизация Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы, за исключением случаев, когда Уставом предусмотрено определение позиции Общества по вопросам реорганизации указанных Обществ Группы Правлением Общества;
- (15) совершение любых действий (сделок) по увеличению уставного капитала Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы, за исключением случаев, когда указанные действия (сделки) влекут уменьшение прямой или косвенной доли участия Общества Группы в уставном капитале такого Общества Группы в пропорциональном выражении;
- (16) дробление и консолидация акций Обществ Группы;
- (17) совершение, изменение или досрочное прекращение сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок), в том числе акционерного или иного аналогичного соглашения (корпоративного договора), а также сделки, совершаемой в рамках обычной хозяйственной деятельности, которая влечет или может повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества Группы в размере от денежной суммы, эквивалентной 25 000 000 (двадцати пяти миллионам) долларов США, и до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок Обществ Группы, для которых Уставом предусмотрен иной порядок определения позиции Общества;
- (18) совершение, изменение или досрочное прекращение сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 5 000 000 (пяти миллионам) долларов США;
- (19) реализация бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США.
- (20) совершение, изменение или досрочное прекращение сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок), которая влечет или может повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества Группы в размере до денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США:
- (i) с акциями, эмитентом которых является Общество;
 - (ii) с акциями и долями Обществ Группы;
 - (iii) с 20 процентами и более акций/долей в уставном капитале других хозяйственных обществ;
 - (iv) с непрофильными активами и с недвижимым имуществом, за исключением договоров аренды.

Главный исполнительный директор вправе определить позицию Общества по любому вопросу деятельности хозяйственного общества с прямой или косвенной долей участия Общества в уставном капитале такого хозяйственного общества, не отнесенному Уставом к компетенции Совета директоров или Правления Общества.

К компетенции Правления Общества в соответствии с п. 12.10. - 12.12. ст. 12 Устава ПАО «НК «Роснефть» относятся следующие вопросы:

- (1) предварительное определение приоритетных направлений деятельности;
- (2) организация работы по реализации приоритетных направлений деятельности Общества;

- (3) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в коммерческих и некоммерческих организациях;
- (4) утверждение организационной структуры Общества, создание и ликвидация филиалов, открытие и ликвидация представительств Общества;
- (5) утверждение показателей эффективности деятельности и размеров годовых премий (бонусов) руководителей самостоятельных структурных подразделений Общества;
- (6) определение системы коллегиальных органов (комитетов, комиссий и др., за исключением комитетов Совета директоров) Общества, определение задач и функций коллегиальных органов Общества;
- (7) утверждение списка кандидатов в органы управления Ключевых Обществ Группы;
- (8) принятие решений о совершении, изменении или досрочном прекращении сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок), в том числе сделки, совершаемой в рамках обычной хозяйственной деятельности, которая влечет или может повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере от денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, и до денежной суммы, эквивалентной 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок, решение о совершении которых принимается в ином порядке, установленном действующим законодательством и Уставом;
- (9) принятие решений о совершении, изменении или досрочном прекращении сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере от денежной суммы, эквивалентной 5 000 000 (пяти миллионам) долларов США, до денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятидесяти миллионам) долларов США;
- (10) принятие решений о реализации бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере от денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, и до денежной суммы, эквивалентной 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США;
- (11) назначение секретаря Правления Общества;
- (12) утверждение следующих внутренних документов Общества:
 - (i) положения об условиях оплаты труда и социальной защищенности работников Общества;
 - (ii) положения о принципах формирования и функционирования системы коллегиальных органов (комитетов, комиссий и др.) Общества;
 - (iii) положений о коллегиальных органах (комитетах и комиссиях) Общества, за исключением положений о комитетах Совета директоров Общества;
 - (iv) локальных нормативных документов об организации работы представителей Общества в органах управления других юридических лиц;
 - (v) типовых форм корпоративных документов Обществ Группы, в том числе учредительных документов Обществ Группы, положений об органах управления Обществ Группы; положений о филиалах и представительствах Обществ Группы;
 - (vi) типовой организационной структуры Обществ Группы в соответствии с направлением их деятельности;
 - (vii) внутренних документов Общества уровня «Политика», утверждение которых не отнесено к компетенции Совета директоров, а также внутренних документов уровня «Стандарт».

Правление Общества определяет позицию Общества в отношении следующих вопросов деятельности Обществ Группы:

- (1) назначение/прекращение полномочий членов коллегиальных исполнительных органов (Правлений), единоличных исполнительных органов, передача управляющей организации (управляющему) полномочий единоличного исполнительного органа Ключевых Обществ Группы;
- (2) определение показателей эффективности деятельности и размеров годовых премий (бонусов) единоличных исполнительных органов Ключевых Обществ Группы;
- (3) утверждение учредительных документов, положений об органах управления, филиалах и представительствах и изменений к ним Ключевых Обществ Группы при несоответствии

указанных документов утвержденным Обществом типовым формам;

(4) совершение любых действий (сделок) по увеличению уставного капитала Ключевых Обществ Группы, за исключением случаев, когда указанные действия (сделки) влекут уменьшение прямой или косвенной доли участия Общества Группы в уставном капитале такого Ключевого Общества Группы в пропорциональном выражении;

(5) совершение любых действий (сделок), которые влекут уменьшение уставного капитала Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы, или уменьшение прямой или косвенной доли Общества Группы в пропорциональном выражении в уставном капитале таких Обществ Группы;

(6) ликвидация Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы;

(7) реорганизация Ключевых Обществ Группы, за исключением вопросов реорганизации Ключевых Обществ Группы, позиция по которым определяется Советом директоров Общества;

(8) реорганизация Обществ Группы, не являющихся Ключевыми Обществами Группы, путем слияния или присоединения к хозяйственным обществам, не являющимся Обществами Группы.

(9) совершение, изменение или досрочное прекращение сделки (или нескольких взаимосвязанных сделок), в том числе сделки, совершаемой в рамках обычной хозяйственной деятельности, которая влечет или может повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества Группы в размере от денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, и до денежной суммы, эквивалентной 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США, за исключением сделок Обществ Группы, для которых Уставом предусмотрен иной порядок определения позиции Общества;

(10) совершение, изменение или досрочное прекращение сделок дарения, пожертвований, сделок, связанных с благотворительностью, которые влекут или могут повлечь расходы и (или) иные обязательства Общества в размере от денежной суммы, эквивалентной 5 000 000 (пяти миллионам) долларов США, до денежной суммы, эквивалентной 50 000 000 (пятидесяти миллионам) долларов США;

(11) реализация бизнес-проектов/инвестиционных программ (в том числе связанных с созданием новых предприятий (бизнесов), совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества Группы в размере от денежной суммы, эквивалентной 500 000 000 (пятистам миллионам) долларов США, и до денежной суммы, эквивалентной 1 500 000 000 (одному миллиарду пятистам миллионам) долларов США.

Правление вправе принять решение по переданному на его рассмотрение Главным исполнительным директором вопросу компетенции Главного исполнительного директора, определенной Уставом.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного управления либо аналогичном документе: Кодекс корпоративного управления ПАО «НК «Роснефть» утвержден решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 15.11.2017 (протокол № 6 от 17.11.2017), с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (протокол заседания от 29.04.2019 № 23).

За последний отчетный период не вносились изменения в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность его органов управления

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 | 2019 | 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 |
| 2020 | настоящее время | BVUK Betriebliche Vergütungs - und Versorgungssysteme für Unternehmen und Kommunen (Германия) | 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

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале 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: *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 | 2020 | ООО "Национальный нефтяной консорциум" | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2009 | настоящее время | Общественная организация "Всероссийская федерация волейбола" | Заместитель Председателя Наблюдательного совета |
| 2010 | настоящее время | Ассоциация «Глобальная энергия» | Член Наблюдательного совета |
| 2011 | настоящее время | Фонд "Поддержки строительства храмов города Москвы" | Член Попечительского 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 |
| 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 | 2020 | Федеральное государственное бюджетное учреждение высшего образования и науки "Санкт-Петербургский национальный исследовательский Академический университет имени Ж.И. Алфёрова 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 | 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 | 2020 | 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 | ФГБУ "РНЦРХТ им. ак. А.М. Гранова" Минздрава России | Председатель Попечительского совета |
| 2018 | настоящее время | Университетская гимназия (школа-интернат) Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова | Член Попечительского совета |
| 2019 | настоящее время | Автономная некоммерческая общеобразовательная организация «Областная гимназия им. Е.М. Примакова» | Член Попечительского совета |
| 2020 | настоящее время | АНО «Генетические технологии» | Председатель Наблюдательного 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 капитале 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 | | |
| 2006 | 2016 | Nord Stream AG (Швейцария) | Управляющий директор |
| 2007 | настоящее время | Банк ВТБ (ПАО) | Член Наблюдательного совета |
| 2008 | настоящее время | Interatis AG (Швейцария) | Директор |
| 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 2011 по 2014 и с 2016 - независимый директор |
| 2012 | 2018 | United Company RUSAL Plc (Джерси) | Член Совета директоров, Председатель Совета |

| | | | |
|------|-----------------|--|---|
| | | | директоров, независимый неисполнительный директор |
| 2013 | настоящее время | Gas Project Development Central Asia AG (Швейцария) | Председатель Административного Совета |
| 2013 | 2017 | Interatis Engineering AG (Швейцария) | Председатель Административного Совета |
| 2013 | 2020 | Interatis Consulting AG (Швейцария) | Председатель Административного Совета |
| 2015 | настоящее время | Nord Stream 2 AG (Швейцария) | Исполнительный директор |
| 2019 | настоящее время | Fußballclub Gelsenkirchen-Schalke 04 e.V. (Германия) | Член Совета директоров |

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 капитале 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 |
| 2018 | настоящее время | Qatar University | Член 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 стратегии и устойчивому развитию | Нет |
| Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям | Нет |

Доли участия лица в уставном капитале 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: **Орешкин Максим Станиславович**

Год рождения: **1982**

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--|--|
| с | по | | |
| 2013 | 2016 | Министерство финансов Российской Федерации | Директор департамента долгосрочного стратегического планирования (с 2013 по 2015), Заместитель Министра финансов Российской Федерации (с 2015 по 2016) |
| 2016 | 2020 | Министерство экономического развития Российской Федерации | Министр экономического развития Российской Федерации |
| 2016 | настоящее время | Государственная корпорация развития «ВЭБ.РФ» | Член Наблюдательного совета |
| 2016 | 2020 | Акционерное общество «Федеральная корпорация по развитию малого и среднего предпринимательства» | Председатель Совета директоров |
| 2016 | 2018 | Акционерное общество «Российский экспортный центр» | Член Совета директоров |
| 2016 | 2021 | Всероссийская общественная организация «Русское географическое общество» | Член Попечительского совета |
| 2017 | 2020 | Акционерное общество «ГЛЮНАСС» | Член Совета директоров |
| 2017 | настоящее время | Акционерное общество «Управляющая компания Российского Фонда Прямых Инвестиций» | Член Наблюдательного совета |
| 2017 | настоящее время | ПАО Сбербанк | Член Наблюдательного совета |
| 2017 | настоящее время | Центральный банк Российской Федерации | Член национального финансового совета |
| 2017 | настоящее время | Автономная некоммерческая организация «Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов» | Член Наблюдательного совета |
| 2017 | 2020 | Автономная некоммерческая организация «Центр экспертизы по вопросам Всемирной торговой организации» | Председатель Наблюдательного совета |
| 2017 | настоящее время | Некоммерческая организация Фонд развития Центра разработки и коммерциализации новых технологий (Фонд «Сколково») | Член Попечительского совета |

| | | | |
|------|-----------------|--|---|
| 2017 | настоящее время | ФГБОУ ВО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации» | Член Попечительского совета |
| 2017 | 2020 | Азиатский банк инфраструктурных инвестиций | Член Совета Управляющих от Российской Федерации |
| 2017 | 2020 | Международный банк реконструкции и развития | Член Совета Управляющих от Российской Федерации |
| 2017 | 2020 | Многостороннее агентство по гарантиям инвестиций | Член Совета Управляющих от Российской Федерации |
| 2017 | 2021 | Европейский банк реконструкции и развития | Член Совета Управляющих от Российской Федерации |
| 2018 | 2020 | Государственная корпорация по космической деятельности «Роскосмос» | Член Наблюдательного совета |
| 2018 | 2020 | Автономная некоммерческая организация «Федеральный центр компетенции в сфере производительности труда» | Председатель Наблюдательного совета |
| 2018 | настоящее время | Автономная некоммерческая организация «Аналитический центр при Правительстве Российской Федерации» | Член Наблюдательного совета |
| 2018 | 2019 | Благотворительный фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря Русской Православной Церкви | Член попечительского совета |
| 2018 | 2020 | Фонд «Центр стратегических разработок» | Председатель совета |
| 2018 | 2020 | Некоммерческая организация «Фонд развития моногородов» | Председатель Наблюдательного совета |
| 2018 | настоящее время | Национальная ассоциация трансфера технологий | Сопредседатель Наблюдательного совета |
| 2019 | настоящее время | Новгородский музей – заповедник | Председатель Попечительского совета |
| 2019 | настоящее время | АО «Почта России» | Член Совета директоров, с 2020 – Председатель Совета директоров |
| 2020 | настоящее время | Администрация Президента Российской Федерации | Помощник Президента Российской Федерации |
| 2020 | настоящее время | ПАО «НК «Роснефть» | Член Совета директоров |
| 2020 | настоящее время | АО ПФК «ЦСКА» | Председатель совета директоров |
| 2020 | настоящее время | АО «Первый канал» | Председатель совета директоров |
| 2021 | настоящее время | АНО «Россия - страна возможностей» | Член наблюдательного совета |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале 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, с 2019 по совместительству |
| 2008 | настоящее время | Фонд Европейского университета в Санкт-Петербурге | Член Попечительского совета |
| 2008 | настоящее время | "Фонд целевого капитала РЭШ" | Член Попечительского совета |
| 2009 | 2017 | ПАО "БИНБАНК" (ранее - ПАО "МДМ Банк") | Член Совета директоров |
| 2010 | настоящее время | НАУФОР | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2011 | 2020 | НКО АО НРД | член Наблюдательного совета, заместитель Председателя |

| | | | |
|------|-----------------|--|--|
| | | | Наблюдательного совета до 2018 года |
| 2011 | настоящее время | Некоммерческий фонд "Аналитический центр "Форум" | Член Попечительского совета |
| 2011 | настоящее время | Некоммерческое партнерство "Национальный Совет по корпоративному управлению" | Член Президиума |
| 2015 | настоящее время | ПАО "НК "Роснефть" | Член Совета директоров, независимый директор |
| 2016 | настоящее время | Фонд поддержки молодежного предпринимательства "АГАТ" | Член Совета Фонда |
| 2017 | 2019 | 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, с 2019 – советник Генерального директора |
| 2017 | настоящее время | ПАО "Юнипро" | Член Совета директоров, независимый директор |
| 2019 | настоящее время | SF Holdings Company Plc | 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 стратегии и устойчивому развитию | Нет |

Доли участия лица в уставном капитале 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 | 2020 | BP p.l.c. | Директор и член Совета директоров (с 2010 - Главный исполнительный директор) |
| 2011 | 2020 | Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество" | Член Попечительского совета |
| 2013 | настоящее время | ПАО "НК "Роснефть" | Член Совета директоров |
| 2016 | 2020 | Нефтегазовое сообщество Всемирного экономического форума | Председатель |
| 2016 | настоящее время | Нефтегазовая климатическая инициатива | Председатель |
| 2020 | настоящее время | BP Russian Investments Limited | Консультант |
| 2020 | настоящее время | Accenture | Председатель Совета по глобальной энергетике |

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 стратегии и устойчивому развитию | Да |

Доли участия лица в уставном капитале 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: **Луни Бернард**

Год рождения: **1970**

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 | BP p.l.c. | Главный исполнительный директор и член Совета директоров (с 2020), Главный исполнительный директор блока «Разведка и Добыча» (с 2016 по 2020), Главный операционный директор по добыче (с 2013 по 2016) |
| 2016 | 2020 | AKER-BP | Член Совета директоров |
| 2020 | настоящее время | ПАО "НК "Роснефть" | Член Совета директоров |
| 2020 | настоящее время | Всероссийская общественная организация "Русское географическое общество" | Член 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

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Новак Александр Валентинович**

Год рождения: **1971**

Образование:
высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--|---|
| с | по | | |
| 2012 | 2020 | 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 |
| 2012 | настоящее время | Ассоциация "Глобальная энергия" | Член Наблюдательного совета |
| 2013 | 2018 | АНО "Международный центр устойчивого энергетического развития" под эгидой ЮНЕСКО | Председатель Совета управляющих |
| 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 |
| 2015 | настоящее время | Общероссийская общественная организация "Российская Федерация Баскетбола" | Член Попечительского совета |
| 2016 | настоящее время | Ассоциация "РНК МИРЭС" | Председатель (до 2019), с 2019 - Председатель Президиума Ассоциации |
| 2016 | 2020 | Общероссийская общественная организация "Федерация мотоциклетного спорта России" | Член Попечительского совета |
| 2017 | 2020 | Общероссийская общественная организация "Всероссийская федерация легкой атлетики" | Глава Попечительского совета |
| 2018 | 2021 | Фонд по сохранению и развитию Соловецкого архипелага | Член Попечительского совета |
| 2019 | 2021 | АНО "Международный центр устойчивого энергетического развития" под эгидой ЮНЕСКО | Председатель Совета управляющих |
| 2020 | настоящее время | Правительство Российской Федерации | Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации |
| 2020 | настоящее время | НОЦ "Евразийский научно-образовательный центр мирового уровня" | Член наблюдательного совета |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

| Наименование комитета | Председатель |
|--|--------------|
| Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по стратегии и устойчивому развитию | Нет |

Доли участия лица в уставном капитале 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 |
| 1995 | настоящее время | TBG Holdings NV (Thyssen-Bornemisza Group) | Член Консультативного Совета |
| 2002 | настоящее время | Marcuard Holding | Председатель Правления |
| 2003 | настоящее время | ABD Capital S.A. | Исполнительный директор |
| 2014 | настоящее время | Decolef | Член Совета директоров |
| 2014 | настоящее время | Guardian Capital | Член Совета директоров |
| 2015 | настоящее время | ABD Capital Eastern Europe S.A. | Президент |
| 2018 | настоящее время | ПАО "НК "Роснефть" | Член Совета директоров, независимый директор |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

| Наименование комитета | Председатель |
|--|--------------|
| Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту | Да |
| Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по кадрам и вознаграждениям | Нет |

Доли участия лица в уставном капитале 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: **Аль Моханнади Хамад Рашид**

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 | | |
| 1993 | 2017 | RasGas Company | Член Совета директоров, главный исполнительный директор (с 2007 по 2015) |
| 1998 | 2018 | Qatar Petroleum | Член Совета директоров |
| 2015 | настоящее время | The Abdullah Bin Hamad Al-Attiyah International Foundation for Energy & Sustainable Development | Член Попечительского совета |
| 2017 | 2020 | The Community College of Qatar (CCQ) | Председатель Попечительского совета |
| 2019 | настоящее время | ПАО "НК "Роснефть" | Член Совета директоров |
| 2019 | 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 стратегии и устойчивому развитию | Нет |

Доли участия лица в уставном капитале 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 | 2020 | ООО "Национальный нефтяной консорциум" | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2009 | настоящее время | Общественная организация "Всероссийская федерация волейбола" | Заместитель Председателя Наблюдательного совета |
| 2010 | настоящее время | Ассоциация «Глобальная энергия» | Член Наблюдательного совета |
| 2011 | настоящее время | Фонд "Поддержки строительства храмов города Москвы" | Член Попечительского 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 |
| 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 | 2020 | Федеральное государственное бюджетное учреждение высшего образования и науки "Санкт-Петербургский национальный исследовательский Академический университет имени Ж.И. Алфёрова 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 | 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 | 2020 | 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 | ФГБУ "РНЦРХТ им. ак. А.М. Гранова" Минздрава России | Председатель Попечительского совета |
| 2018 | настоящее время | Университетская гимназия (школа-интернат) Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова | Член Попечительского совета |
| 2019 | настоящее время | Автономная некоммерческая общеобразовательная организация «Областная гимназия им. Е.М. Примакова» | Член Попечительского совета |
| 2020 | настоящее время | АНО «Генетические технологии» | Председатель Наблюдательного 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 | 2020 | ООО "Национальный нефтяной консорциум" | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2009 | настоящее время | Общественная организация "Всероссийская федерация волейбола" | Заместитель Председателя Наблюдательного совета |
| 2010 | настоящее время | Ассоциация «Глобальная энергия» | Член Наблюдательного совета |
| 2011 | настоящее время | Фонд "Поддержки строительства храмов города Москвы" | Член Попечительского 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 |
| 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 | 2020 | Федеральное государственное бюджетное учреждение высшего образования и науки "Санкт-Петербургский национальный исследовательский Академический университет имени Ж.И. Алфёрова 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 | Член Попечительского |

| | | | |
|------|-----------------|---|--|
| | время | образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский государственный университет" | совета |
| 2014 | настоящее время | Институт "Высшая школа менеджмента" СПбГУ | Член Попечительского совета |
| 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 | 2020 | 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 | ФГБУ "РНЦРХТ им. ак. А.М. Гранова" Минздрава России | Председатель Попечительского совета |
| 2018 | настоящее время | Университетская гимназия (школа-интернат) Московского государственного университета имени М.В. Ломоносова | Член Попечительского совета |
| 2019 | настоящее время | Автономная некоммерческая общеобразовательная организация «Областная гимназия им. Е.М. Примакова» | Член Попечительского совета |
| 2020 | настоящее время | АНО «Генетические технологии» | Председатель Наблюдательного 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: ***Рунье 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, 2012-2019 - вице-президент по шельфовым проектам, с 2019 - первый вице-президент по развитию нефтегазового и шельфового бизнеса, с 2019 - заместитель Председателя Правления |
| 2012 | 2019 | RN Nordic Oil AS | Член Совета директоров |
| 2013 | 2018 | ООО "Арктический Научный Центр" | Член Совета директоров |
| 2013 | настоящее время | ЗАО "Росшельф" | Член Совета директоров |
| 2013 | настоящее время | АО "РН-Шельф-Дальний Восток" | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2013 | 2017 | ООО "Каспийская нефтяная компания" | Член Совета директоров |
| 2016 | настоящее время | АО "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 | 2020 | ООО "РН-Иностранные проекты" | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2017 | настоящее время | ООО "РН-ГАЗ" | Член Совета директоров, Председатель Совета |

| | | | |
|------|-----------------|----------------------------|---|
| | | | директоров |
| 2018 | настоящее время | ООО "РН-Коммерция" | Член Совета директоров |
| 2019 | настоящее время | ПАО АНК «Башнефть» | Член Совета директоров |
| 2020 | настоящее время | АО «ВЧНГ» | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2020 | настоящее время | ПАО «НГК «Славнефть» | Член Совета директоров |
| 2020 | настоящее время | ООО «РН-Разведка и добыча» | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0036**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0036**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Касими́ро 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, 2012 – 2013 - вице-президент, 2013 – 2015 - вице-президент по коммерции и логистике, 2015 - 2020 - вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике, с 2020 - первый вице-президент |
| 2012 | 2017 | ООО "РН-ГАЗ" | Член Совета директоров, по 2016 - заместитель Председателя 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 | 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 | 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 | 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 | ПАО "Славнефть-ЯНОС" | Член Совета директоров |
| 2013 | 2020 | Rosneft Trading S.A. | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2013 | 2020 | 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 | 2019 | SIA "ITERA Latvija" | Член Совета |
| 2013 | 2016 | RN-MMG ENERGY Pte Ltd | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2013 | 2020 | Rosneft Techno S.A. | Член Совета директоров |
| 2013 | 2020 | 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 |
| 2015 | 2017 | ООО "РН-ЦИР" | Член Совета директоров |
| 2015 | 2020 | 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 | АО "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-Туошна" | Член Совета директоров |

| | | | |
|------|-----------------|------------------------------|---|
| 2016 | настоящее время | ПАО АНК "Башнефть" | Член Совета директоров, с 2020 также Председатель Совета директоров |
| 2017 | 2018 | ООО "РН-Ресурс" | Член Совета директоров |
| 2017 | настоящее время | ООО "РН-Иностранные проекты" | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2017 | настоящее время | ООО "РН-Переработка" | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2018 | 2020 | Nayara Energy Limited | Член Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0043**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0043**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Кучуков Ильгам Гаффарович**

Год рождения: **1977**

Образование:

высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 2015 | 2018 | ООО «РН-Юганскнефтегаз» | Первый заместитель генерального директора по производству-главный инженер |
| 2018 | настоящее время | АО «Сузун» | Генеральный директор |
| 2018 | настоящее время | ООО «Тагульское» | Генеральный директор |
| 2018 | настоящее время | ООО «РН-Ванкор» | Заместитель генерального директора по обустройству новых месторождений |
| 2020 | настоящее время | ПАО «НК «Роснефть» | Член Правления, советник Главного исполнительного директора в ранге вице-президента |

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: ***Маликова Дина Ринатовна***

Год рождения: ***1975***

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 | 2016 | ПАО «Дальневосточный банк» | Член Совета директоров |
| 2014 | настоящее время | Банк «ВБРР» (АО) | Президент, Председатель Правления, с 2016 - Член Наблюдательного совета |
| 2017 | настоящее время | АКБ «ПЕРЕСВЕТ» (ПАО) | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2020 | настоящее время | ПАО «НК «Роснефть» | Член Правления, советник Главного исполнительного директора в ранге вице-президента |

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: **Поляков Андрей Александрович**

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 | | |
| 2013 | 2017 | АО «Независимая нефтегазовая компания» | Начальник Управления геологоразведочных работ и лицензирования, заместитель директора, директор Департамента геологоразведочных работ и лицензирования, вице-президент по геологии и разработке месторождений Блок геологии и разработки месторождений |
| 2017 | 2019 | АО «Нефтегазхолдинг» | Вице-президент по геологии и разработке месторождений Блок геологии и разработки месторождений |
| 2019 | настоящее время | ПАО «НК «Роснефть» | Вице-президент – главный геолог, член Правления |
| 2020 | настоящее время | ПАО СНГЕО | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |
| 2020 | настоящее время | ООО «РН-Разведка и добыча» | Член Совета директоров |
| 2020 | настоящее время | ООО «РН-ГАЗ» | Член Совета директоров |
| 2020 | настоящее время | ООО «РН-Актив» | Член Совета директоров |
| 2020 | настоящее время | ООО «РН-Иностранные проекты» | Член Совета директоров |
| 2020 | настоящее время | АО «Ванкорнефть» | Член Совета директоров |

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0002**

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: **Табачников Игорь Борисович**

Год рождения: **1985**

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 | | |
| 2015 | 2016 | ОАО «ННК-Таймырнефтегаздобыча» | Генеральный директор |
| 2016 | 2019 | АО «ННК-Печоранефть» | Генеральный директор |
| 2016 | 2019 | ЗАО «Колвинское» | Генеральный директор |
| 2019 | 2019 | ООО «РН-Юганскнефтегаз» | Первый заместитель генерального директора по производству-главный инженер |
| 2019 | 2021 | ООО «РН-Юганскнефтегаз» | Генеральный директор |
| 2019 | настоящее время | ПАО «НК «Роснефть» | 2019–2021 - Директор Представительства в Ханты-Мансийском автономном округе – Югра, 2020–2021 - советник Главного исполнительного директора в ранге вице-президента, с 2021 - вице-президент по капитальному строительству |
| 2020 | 2021 | АО «НК «Конданефть» | Генеральный директор |
| 2020 | по оконч. отчетного периода | ПАО «НК «Роснефть» | 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 (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: **Татриев Хасан Курейшевич**

Год рождения: **1963**

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 | | |
| 2015 | 2019 | ООО «РН-Юганскнефтегаз» | Генеральный директор |
| 2015 | 2019 | ПАО «НК «Роснефть» | Директор представительства в Ханты-Мансийском автономном округе - Югра |
| 2019 | настоящее время | ПАО АНК «Башнефть» | С 2019 по 2020 - Президент, Председатель Правления, с 2020 – Генеральный директор, член Совета директоров |
| 2020 | настоящее время | ПАО «НК «Роснефть» | Член Правления, советник Главного исполнительного директора в ранге вице-президента |
| 2020 | настоящее время | ПАО «Уфаоргсинтез» | Член Совета директоров, Председатель Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Чернов Владимир Николаевич**

Год рождения: **1970**

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 | | |
| 2015 | 2017 | АО «Независимая нефтегазовая Компания» | Вице-президент по добыче нефти и газа |
| 2017 | настоящее время | ООО «РН-Ванкор» | Генеральный директор |
| 2017 | настоящее время | АО «Ванкорнефть» | Генеральный директор |
| 2020 | настоящее время | ПАО «НК «Роснефть» | Член Правления, советник Главного исполнительного директора в ранге вице-президента |
| 2020 | настоящее время | ООО «Восток Ойл» | Генеральный директор |
| 2020 | настоящее время | ООО «НГХ-Недра» | Генеральный директор |
| 2020 | настоящее время | ООО «Таймырнефтегаз-Порт» | Генеральный директор |
| 2020 | настоящее время | ООО «Таймырнефтегаз-Эстейт» | Генеральный директор |
| 2020 | настоящее время | ООО «ПСМО-36» | Генеральный директор |

| | | |
|--|-------|--|
| | время | |
|--|-------|--|

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

5.3. 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 | 2020, 12 мес. | 2021, 3 мес. |
|--|--------------------|--------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 242 392 982 | 0 |
| Заработная плата | 0 | 0 |
| Премии | 0 | 0 |
| Комиссионные | 0 | 0 |
| Иные виды вознаграждений | 0 | 0 |
| ИТОГО | 242 392 982 | 0 |

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации: *Годовым (по итогам 2019 года) Общим собранием акционеров 02.06.2020 было принято решение об утверждении вознаграждения членам Совета директоров за период выполнения ими своих обязанностей (04.06.2019 – 02.06.2020). В соответствии с Положением ПАО «НК «Роснефть» «О вознаграждении и компенсации расходов членов Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 09.04.2015, протокол от 10.04.2015 № 28, с изменениями, утвержденными решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 19.06.2017, протокол от 22.06.2017 №29) выплата вознаграждения членам Совета директоров – резидентам РФ осуществляется в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа.*

Согласно решению годового (по итогам 2019 года) Общего собрания акционеров размер вознаграждения членов Совета директоров за период выполнения ими своих обязанностей составляет:

- Шрёдеру Герхарду – 600 000 долларов США;
- Аль Моханнади Хамаду Рашиду - 530 000 долларов США;
- Алсуваиди Файзалу – 530 000 долларов США;
- Варнигу Маттиасу – 580 000 долларов США;
- Вьюгину Олегу Вячеславовичу – 560 000 долларов США;
- Рудлоффу Ханс-Йоргу – 580 000 долларов США.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **руб.**

| Наименование показателя | 2020, 12 мес. | 2021, 3 мес. |
|--|----------------------|--------------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа управления | 49 612 608 | 19 701 629 |
| Заработная плата | 607 589 174 | 176 854 009 |
| Премии (включая суммы годового премирования по итогам предыдущего года, разовые премии по результатам реализации значимых проектов и в случае награждения государственными наградами РФ) | 2 069 905 451 | 0 |
| Комиссионные | 0 | 0 |
| Льготы | 0 | 0 |
| Выплаты за время нахождения в командировках и иные виды вознаграждений | 791 033 170 | 238 163 004 |
| ИТОГО | 3 518 140 403 | 434 718 642 |

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации: *Вознаграждение членам Правления Компании выплачивается в соответствии с трудовыми договорами и Стандартом ПАО «НК «Роснефть» «О выплатах и компенсациях топ-менеджерам» (утвержден решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 15.11.2017, протокол от 17.11.2017 №6), адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст: <https://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/>. Премии в 2020 году включают в себя разовые премии по результатам реализации значимых проектов, в случае награждения корпоративными наградами, а*

также по итогам работы за 2019 год. Общая сумма выплат членам Правления Компании за 2020 год по сравнению с 2019 годом снизилась на 1,1%.

По итогам годового Общего собрания акционеров ПАО «НК «Роснефть», состоявшегося 02.06.2020, принято решение о выплате дивидендов по результатам 2019 года в размере 18 руб. 07 коп. на одну обыкновенную акцию, сумма средств, направленная ПАО «НК «Роснефть» на выплату дивидендов, составила 191,5 млрд руб. С учетом выплаты промежуточных дивидендов общая сумма средств, направленная ПАО «НК «Роснефть» на выплаты по итогам 2019 года, достигла 354,1 млрд руб., что составляет 50 % чистой прибыли по МСФО, относящейся к акционерам Общества.

Компенсации (включая компенсацию расходов и затрат, понесенных членами Совета директоров и связанных с исполнением своих функций)

Единица измерения: руб.

| Наименование органа управления | 2020, 12 мес. | 2021, 3 мес. |
|------------------------------------|---------------|--------------|
| Совет директоров | 679 638.91 | 785 343 |
| Коллегиальный исполнительный орган | 13 123 630 | 6 499 126 |

Дополнительная информация:

Годовым (по итогам 2019 года) Общим собранием акционеров 02.06.2020 было принято решение об утверждении компенсации всех расходов и затрат, понесенных членами Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» и связанных с исполнением ими своих функций.

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 – ПАО «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 надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, 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 управления рисками и внутреннего контроля и;
- 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, управления рисками и внутреннего контроля, 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 26.12.1995 № 208 «Об акционерных обществах»;*
- *утверждение отчетности по выявлению рисков финансово-хозяйственной деятельности корпоративного уровня (включая определение приемлемого уровня риска (риск-аппетита));*
- *контроль оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля;*
- *одобрение основных направлений развития системы управления рисками и внутреннего контроля, контроль их реализации;*
- *рассмотрение вопросов эффективности системы комплаенс;*
- *принятие решения о назначении на должность и освобождении от занимаемой должности руководителя Службы внутреннего аудита эмитента;*
- *рассмотрение отчетов о результатах деятельности Службы внутреннего аудита эмитента, согласование планов деятельности внутреннего аудита рассмотрение результатов аудита финансовой отчетности;*
- *одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность в случаях, предусмотренных Федеральным законом 26.12.1995 № 208 «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;*
- *предварительное рассмотрение отчетов об исполнении эмитентом требований законодательства Российской Федерации в области противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком;*
- *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 ПАО «НК «Роснефть» «О Комитетах Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», утвержденным решением Совета директоров эмитента от 14.09.2020 (протокол от 14.09.2020).

Сведения об организации системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления Банка России¹⁶, требованиями законодательства Российской Федерации¹⁷ и другими передовыми практиками, в ПАО «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»¹⁸ (далее – Политика СУРиВК), разработанной с учетом рекомендаций международных профессиональных организаций в области управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего

¹⁶ Кодекс корпоративного управления, рекомендованный письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463.

¹⁷ Федеральный закон «О бухгалтерском учете» № 402-ФЗ от 06.12.2011, федеральный закон «Об акционерных обществах» № 208-ФЗ от 26.12.1995 и иные документы.

¹⁸ Политика Компании «Система управления рисками и внутреннего контроля», утвержденная решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» (протокол заседания от 16.11.2015 № 8), с изменениями, утвержденными решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (протоколы заседаний от 22.06.2017 № 29, 24.08.2018 № 6).

аудита, направлены на обеспечение разумной уверенности в достижении стоящих перед Компанией целей, в том числе:

- стратегических целей, способствующих реализации стратегических планов Компании;
- операционных целей, касающихся вопросов эффективности финансово-хозяйственной деятельности Компании, а также обеспечения сохранности активов;
- целей в области соответствия деятельности Компании применимым законодательным требованиям и требованиям локальных нормативных документов, в том числе требованиям охраны труда, промышленной, информационной, экологической и личной безопасности;
- целей в области своевременной подготовки достоверной финансовой или нефинансовой отчетности, внутренней и/или внешней отчетности.

Непрерывное развитие и совершенствование СУРиБК позволяет Компании своевременно и правильно реагировать на изменения во внешней среде и внутренних бизнес-процессах, повышать эффективность своей деятельности, а также способствует увеличению акционерной стоимости Компании.

Субъектами СУРиБК ПАО «НК «Роснефть» являются Совет директоров ПАО «НК «Роснефть», Комитет Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту, Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть», Правление ПАО «НК «Роснефть», Ревизионная комиссия ПАО «НК «Роснефть», Комитет по управлению рисками ПАО «НК «Роснефть», менеджмент и работники ПАО «НК «Роснефть» (в том числе структурные подразделения ПАО «НК «Роснефть», осуществляющие отдельные функции по управлению рисками и внутреннему контролю по бизнес /функциональным блокам), Департамент рисков и методологии внутреннего контроля ПАО «НК «Роснефть», Служба безопасности ПАО «НК «Роснефть», Управление собственной и кадровой безопасности ПАО «НК «Роснефть», руководитель внутреннего аудита, Департамент операционного аудита ПАО «НК «Роснефть», Департамент корпоративного аудита ПАО «НК «Роснефть», Департамент регионального аудита ПАО «НК «Роснефть», Управление методологии и организации внутреннего аудита ПАО «НК «Роснефть», Управление экономического и организационного анализа ПАО «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 методологии 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 методологии внутреннего контроля ПАО «НК «Роснефть».

Основными задачами Департамента рисков и методологии внутреннего контроля ПАО «НК «Роснефть» являются:

- формирование, актуализация и контроль выполнения единого плана работ по развитию системы управления рисками и внутреннего контроля (далее - СУРиБК) в Компании;
- обеспечение единой методологической базы по вопросам СУРиБК в Компании;
- проведение обучения работников Компании по вопросам СУРиБК, включая разработку обучающих материалов;
- актуализация и ведение Единого реестра рисков и контрольных процедур, включая стратегические риски, риски финансово-хозяйственной деятельности, риски бизнес-процессов и контрольные процедуры;
- обеспечение функционирования и развитие единой информационной базы рисков и контрольных процедур;
- подготовка регулярной информации о СУРиБК Компании;
- формирование отчетности корпоративного уровня по выявлению и мониторингу рисков текущей финансово-хозяйственной деятельности;
- экспертиза отчетности по выявлению и мониторингу рисков текущей финансово-хозяйственной деятельности уровня бизнес-блоков / функциональных блоков;
- формирование отчетности по выявлению и мониторингу стратегических рисков;
- оптимизация и периодическая проверка адекватности моделей количественной оценки рисков корпоративного уровня. Разработка и совершенствование методов количественной оценки

рисков корпоративного уровня;

- *формирование параметров риск-аппетита Компании и отчетности по его мониторингу.*

К основным функциям Департамента рисков и методологии внутреннего контроля ПАО «НК «Роснефть» в рамках СУРиВК относятся:

- *планирование основных направлений развития и интеграция компонентов СУРиВК в процессы управления Компанией;*
- *координация внедрения и функционирования процессов СУРиВК в структурных подразделениях ПАО «НК «Роснефть» и Обществах Группы;*
- *разработка, внедрение, актуализация ЛНД, регламентирующих процесс управления рисками и внутреннего контроля на корпоративном уровне;*
- *оказание методологической поддержки ключевым участникам общекорпоративной системы управления рисками ПАО «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 ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы в формализации и повышении эффективности бизнес-процессов путем разработки и внедрения требований к контрольным процедурам и их составу в бизнес-процессах;*
- *разработка, внедрение, актуализация методологии в области обеспечения процесса управления рисками и внутреннего контроля, определения приемлемого уровня риска (риск-аппетита) Компании;*
- *проведение обучения работников Компании в области управления рисками и внутреннего контроля;*
- *организация системного взаимодействия со структурными подразделениями ПАО «НК «Роснефть» и Обществами Группы по вопросам:*
 - *управления рисками с целью регулярного получения полной и достоверной управленческой информации в области общекорпоративной системы управления рисками;*
 - *выявления рисков бизнес-процессов, выявления существующих контрольных процедур и их недостатков, разработки планов мероприятий по устранению недостатков контрольных процедур (в случае их наличия) и/или разработки новых контрольных процедур;*
- *контроль качества разработанных мероприятий по устранению недостатков контрольных процедур при их самостоятельной разработке структурными подразделениями ПАО «НК «Роснефть» и Обществами Группы;*
- *систематизация информации о недостатках существующих контрольных процедур и осуществление контроля устранения недостатков контрольных процедур, выявленных при внедрении и дальнейшем поддержании системы внутреннего контроля в бизнес-процессах ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы;*
- *разработка и внедрение механизма взаимодействия и обмена информацией по внутреннему контролю и управлению рисками бизнес-процессов между всеми структурными подразделениями ПАО «НК «Роснефть» и Обществами Группы, в том числе с использованием информационных систем;*
- *формирование отчетности по рискам текущей финансово-хозяйственной деятельности корпоративного уровня, результатов опроса по стратегическим рискам и отчетности по внутреннему контролю;*
- *формирование проекта параметров риск-аппетита Компании;*
- *подготовка материалов и информирование коллегиальных органов ПАО «НК «Роснефть» (в компетенцию которых входят вопросы управления рисками), Главного исполнительного директора ПАО «НК «Роснефть» об организации и функционировании СУРиВК Компании.*

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

Функцию внутреннего аудита в ПАО «НК «Роснефть» осуществляют вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита (далее - руководитель внутреннего аудита), структурные подразделения – Департамент операционного аудита, Департамент корпоративного аудита, Департамент регионального аудита, Управление методологии и организации внутреннего аудита, Управление экономического и организационного анализа (далее – структурные подразделения Службы внутреннего аудита).

В соответствии с организационной структурой ПАО «НК «Роснефть», структурные подразделения Службы внутреннего аудита ПАО «НК «Роснефть» находятся в непосредственном подчинении руководителя внутреннего аудита.

Работники структурных подразделений Службы внутреннего аудита ПАО «НК «Роснефть» административно и функционально подчиняются руководителю внутреннего аудита

Ключевые сотрудники Службы внутреннего аудита:

Букаев Геннадий Иванович – вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита.

При осуществлении своей деятельности внутренний аудит применяет руководства, изложенные в Основных принципах профессиональной практики внутреннего аудита, Кодексе этики Института внутренних аудиторов, Международных профессиональных стандартах внутреннего аудита, Определении внутреннего аудита и Миссии внутреннего аудита.

Структурные подразделения Службы внутреннего аудита

Основными задачами структурных подразделений Службы внутреннего аудита являются:

- содействие исполнительным органам ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы 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 (далее - СУРиБК), 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 ПАО «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 ПАО «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 ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы и работниками Компании положений законодательства и внутренних документов, касающихся инсайдерской информации и борьбы с коррупцией, соблюдения требований Кодекса деловой и корпоративной этики ПАО «НК «Роснефть»;
- подготовка и предоставление Совету директоров ПАО «НК «Роснефть» и исполнительным органам ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы 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 СУРиБК и корпоративного управления);
- повышение качества проводимых аудиторских проверок и своевременное реагирование на изменения, связанные с развитием бизнеса ПАО «НК «Роснефть».

Основными функциями структурных подразделений Службы внутреннего аудита являются:

- оценка надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, ее соответствия масштабу и сложности бизнеса Компании;
- оценка корпоративного управления;
- проведение проверок на основании утвержденного Главным исполнительным директором ПАО «НК «Роснефть» и согласованного Комитетом Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту плана деятельности внутреннего аудита;
- проведение иных проверок, выполнение других заданий по поручению Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (Комитета Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту) и/или Главного исполнительного директора ПАО «НК «Роснефть» в пределах компетенции, в том

числе на основании информации, поступившей на Горячую линию безопасности ПАО «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 ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы 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 ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы в расследовании недобросовестных / противоправных действий работников и третьих лиц, включая халатность, корпоративное мошенничество, коррупционные действия, злоупотребления и различные противоправные действия, которые наносят ущерб Компании;
- разработка плана деятельности внутреннего аудита на основе риск-ориентированного подхода, определяющего приоритеты внутреннего аудита в соответствии с целями Компании,
- взаимодействие со структурными подразделениями и должностными лицами ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы по вопросам, относящимся к деятельности внутреннего аудита;
- осуществление контроля качества и оценки результатов проверок и мероприятий внутреннего аудита;
- и другие функции, необходимые для решения задач, поставленных перед внутренним аудитом в Компании.

Внутренний аудит ежегодно формирует для представления акционерам в составе материалов к Годовому общему собранию акционеров ПАО «НК «Роснефть» заключение внутреннего аудита о надежности и эффективности СУРиБК.

Заключение внутреннего аудита формируется на основании результатов ежегодного аудита эффективности СУРиБК и аудитов эффективности бизнес-процессов.

Подчиненность и подотчетность Службы внутреннего аудита

Внутренний аудит функционально подчиняется Совету директоров ПАО «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 ПАО «НК «Роснефть» и вознаграждения руководителя внутреннего аудита;
- рассмотрение Комитетом Совета директоров ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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.

Взаимодействие Службы внутреннего аудита с исполнительными органами управления эмитента и Советом директоров эмитента

Целью внутреннего аудита (руководителя внутреннего аудита, структурных подразделений Службы внутреннего аудита ПАО «НК «Роснефть») является содействие Совету директоров ПАО «НК «Роснефть» и исполнительным органам ПАО «НК «Роснефть» и Обществ Группы в повышении эффективности управления Компанией, совершенствовании ее финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке СУРиВК, а также корпоративного управления, как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных перед Компанией целей.

Внутренний аудит выстраивает эффективные отношения с заинтересованными сторонами, в том числе с Советом директоров ПАО «НК «Роснефть» (Комитетом Совета директоров ПАО «НК «Роснефть»), Главным исполнительным директором ПАО «НК «Роснефть», менеджментом Компании, работниками ПАО «НК «Роснефть» и работниками ОГ, Ревизионной комиссией ПАО «НК «Роснефть», внешним аудитором, субъектами СУРиВК.

Руководитель внутреннего аудита осуществляет прямые коммуникации с Комитетом Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту без участия менеджмента Компании не реже одного раза в год

Руководитель внутреннего аудита подтверждает организационную независимость внутреннего аудита и индивидуальную объективность внутренних аудиторов не реже одного раза в год Главному исполнительному директору ПАО «НК «Роснефть», Совету директоров ПАО «НК «Роснефть» (Комитету Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту) в составе отчета о результатах деятельности внутреннего аудита.

Руководитель внутреннего аудита в рамках своей деятельности осуществляет взаимодействие с Советом директоров ПАО «НК «Роснефть» и Комитетом Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по аудиту, в том числе представляет на рассмотрение Совету директоров ПАО «НК «Роснефть» отчеты внутреннего аудита.

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-02¹⁹.

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-01²⁰;

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/>.

¹⁹ Утверждена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» от 30.01.2015 (протокол от 02.02.2015 № 20) с изм. утвержденными решением Совета директоров «ПАО «НК «Роснефть» (протоколы от 29.04.2016 № 17, от 13.06.2017 № 28, от 22.06.2017 №29, от 18.05.2020 № 25)

²⁰ Утверждена решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 16.11.2015 (протокол № 8) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (протокол заседания от 22.06.2017 № 29, от 24.08.2018 № 6).

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Положение ПАО «НК «Роснефть» «Правила внутреннего контроля по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации ПАО «НК «Роснефть» и (или) манипулирования рынком»²¹.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен его полный текст:
<https://www.rosneft.ru/Investors/corpgov/>.

Также в ПАО «НК «Роснефть» действует Стандарт Компании «Охрана сведений конфиденциального характера», редакция которого утверждена решением Правления ПАО «НК «Роснефть» от 04.09.2017 (протокол от 04.09.2017 № Пр-ИС-32п).

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В случае наличия у эмитента отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной 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, с 2017 член Ревизионной комиссии |

²¹ Утверждено решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 30.09.2019 (протокол заседания от 01.10.2019 № 6).

| | | | |
|------|-----------------|---------------------------------|--|
| 2013 | настоящее время | ОАО «Калининградгазификация» | Член Ревизионной комиссии |
| 2014 | настоящее время | АО «Росгазификация» | Член Ревизионной комиссии (до 2019), с 2019 - член Совета директоров |
| 2015 | настоящее время | ООО «Калининградская генерация» | Член Ревизионной комиссии |
| 2015 | 2020 | ООО «Востокгазинвест» | И.о. Генерального директора, с 2018 по 2020 – Генеральный 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***

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: ***Зобкова Татьяна Валентиновна***

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 | | |
| 2014 | настоящее время | Министерство энергетики Российской Федерации | Ведущий советник, заместитель начальника отдела, начальник отдела, заместитель |

| | | | |
|------|-----------------|---------------------------------|--|
| | | | директора Департамента корпоративной политики и имущественных отношений в отраслях ТЭК |
| 2015 | 2016 | ОАО «Востоксибэлектросетьстрой» | Член Совета директоров |
| 2016 | 2017 | АО «НИЦ ЕЭС» | Член Совета директоров |
| 2015 | 2017 | АО «НИПИГОРМАШ» | Член Совета директоров |
| 2015 | 2017 | ОАО «ИОТТ» | Член Совета директоров |
| 2015 | 2017 | ОАО «Курсктоппром» | Член Совета директоров |
| 2016 | 2017 | АО «НИЦЭ» | Член Ревизионной комиссии |
| 2016 | 2019 | АО «ДВЭУК» | Член Ревизионной комиссии |
| 2016 | настоящее время | АО «СО ЕЭС» | Член Ревизионной комиссии |
| 2016 | настоящее время | ПАО «ФСК ЕЭС» | Член Ревизионной комиссии |
| 2017 | 2018 | АО «Зарубежнефть» | Член Ревизионной комиссии |
| 2017 | настоящее время | ПАО «Россети» | Член Ревизионной комиссии |
| 2017 | настоящее время | ПАО «РусГидро» | Член Ревизионной комиссии |
| 2018 | настоящее время | АО «Крымэнерго» | Член Ревизионной комиссии |
| 2019 | 2020 | АО «НИЦЭ» | Член Совета директоров |
| 2019 | 2020 | АО «НИЦ ТЭК» | Член Совета директоров |
| 2020 | 2021 | АО «ДВЭУК – ЕНЭС» | Член Совета директоров |
| 2020 | 2021 | АО «ДВЭУК – ГенерацияСети» | Член Совета директоров |
| 2020 | настоящее время | АО «Ленгазспецстрой» | Член Совета директоров |
| 2020 | настоящее время | ПАО «НК «Роснефть» | Член Ревизионной комиссии |
| 2020 | настоящее время | АО «Зарубежнефть» | Член Ревизионной комиссии |
| 2020 | настоящее время | АО «РОСНЕФТЕГАЗ» | Член Ревизионной комиссии |

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 родственными 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: ***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 | Министерство экономического развития Российской Федерации | Начальник отдела, заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов и инфраструктурных реформ |
| 2015 | настоящее время | ПАО «Транснефть» | Член Ревизионной комиссии |
| 2017 | настоящее время | ПАО «НК «Роснефть» | Член Ревизионной комиссии |
| 2020 | настоящее время | ПАО «Газпром» | Член Ревизионной комиссии |

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 | С 2009 по 2021 – Вице-президент, с 2021 – Вице-президент – корпоративный секретарь |
| 2009 | 2018 | Федеральный общественно-государственный фонд по защите прав вкладчиков и акционеров | Член Совета Фонда |
| 2014 | 2019 | ПАО «ОАК» | Член Ревизионной комиссии |
| 2014 | настоящее время | ПАО «НК «Роснефть» | Член Ревизионной комиссии |
| 2020 | настоящее время | АО «Внешеэкономическое объединение «Автопромимпорт» | Член Совета директоров |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сабанцев Захар Борисович**
(Председатель)

Год рождения: **1974**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--|--|
| с | по | | |
| 2008 | настоящее время | Министерство финансов Российской Федерации | Начальник отдела мониторинга финансового сектора, организационного обеспечения и сводной работы Департамента финансовой политики |
| 2009 | настоящее время | Банк ВТБ (ПАО) | Член Ревизионной комиссии |
| 2014 | настоящее время | ПАО «НК «Роснефть» | Член Ревизионной комиссии, с 2016 – Председатель Ревизионной комиссии |
| 2016 | настоящее время | АО «РОСНЕФТЕГАЗ» | Член Ревизионной комиссии |

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**

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 | | |
| 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 по 2020 - член Правления, с 2016 - вице-президент - руководитель Службы внутреннего аудита |
| 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 Совета Клуба (до января 2019 г. – член Правления) |
| 2018 | настоящее время | РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина | Председатель Наблюдательного совета |
| 2019 | 2020 | ПАО АНК «Башнефть» | 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

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

Департамент операционного аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор Департамента операционного аудита**

ФИО: **Жданов Артем Рахимьянович**

Год рождения: **1979**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|--|
| с | по | | |
| 2011 | настоящее время | ПАО «НК «Роснефть» | Главный ревизор, менеджер, заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента внутреннего аудита, заместитель директора Департамента операционного аудита, директор Департамента операционного аудита |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными

обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование отдельного структурного подразделения (органа) эмитента, осуществляющего функцию внутреннего аудита:

Департамент корпоративного аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор Департамента корпоративного аудита**

ФИО: **Шлыков Арсений Андреевич**

Год рождения: **1990**

Образование: **высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

| Период | | Наименование организации | Должность |
|--------|-----------------|--------------------------|---|
| с | по | | |
| 2014 | 2014 | ООО «РН-Учёт» | Экономист |
| 2014 | настоящее время | ПАО «НК «Роснефть» | Ведущий специалист Управления аналитики и рисков Департамента трейдинга нефтью и нефтепродуктами, помощник вице-президента – руководителя Службы внутреннего аудита, директор Департамента корпоративного аудита |

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными

обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента:

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Каляев Роман Иванович**

Год рождения: **1970**

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 | ПАО «НК «Роснефть» | Ведущий ревизор, главный ревизор Контрольно-ревизионного управления; Главный ревизор, менеджер Контрольно-ревизионного управления Департамента внутреннего аудита; заместитель начальника Управления аудита переработки и коммерции Департамента внутреннего аудита; начальник Отдела контроля реализации инвестиционных проектов и контроля качества строительства Департамента внутреннего аудита; |

| | | | |
|--|--|--|--|
| | | | начальник Управления контроля реализации инвестиционных проектов и контроля качества строительства Департамента внутреннего аудита; начальник Управления аудита инвестиционных проектов, оценки строительного контроля и СМК в капитальном строительстве Департамента операционного аудита; заместитель директора Департамента операционного аудита; директор Департамента регионального аудита |
|--|--|--|--|

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0 (долей не имеет)**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0 (долей 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 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 |
| 2019 | настоящее время | Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина | Доцент кафедры финансового менеджмента (по совместительству) |

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 методологии внутреннего контроля

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента: ***не назначен***

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 ПАО «НК «Роснефть», утвержденным 22.05.2015 решением Совета директоров (протокол от 25.05.2015 №34).

Единица измерения: **руб.**

| Наименование показателя | 2020 | 2021, 3 мес. |
|--|----------------|-----------------|
| Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента | 440 000 | 0 |
| Заработная плата | 0 | 0 |
| Премии | 0 | 0 |
| Комиссионные | 0 | 0 |
| Иные виды вознаграждений | 0 | 0 |
| ИТОГО | 440 000 | 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 2019 года) Общим собранием акционеров 02.06.2020 принято решение об утверждении вознаграждения членам Ревизионной комиссии эмитента за период выполнения ими своих обязанностей (04.06.2019 – 02.06.2020) в размере:

Андреановой Ольге Анатольевне – 220 000 рублей;

Поме Сергею Ивановичу - 220 000 рублей.

Компенсации

Единица измерения: **руб.**

| Наименование органа контроля (структурного подразделения) | 2020 | 2021, 3 мес. |
|---|------|-----------------|
| Ревизионная комиссия | 0 | 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 | 2020 | 2021, 3 мес. |
|---|--------------|--------------|
| Средняя численность работников, чел. | 4 450 | 4 122 |
| Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период | 31 714 229.5 | 4 386 363.2 |
| Выплаты социального характера работников за отчетный период | 979 165.9 | 234 515.3 |

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента, а также не предоставляет и не предусматривает возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента, а также не заключал соглашения со своими сотрудниками (работниками), касающиеся 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: **27 896**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **4**

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): **190 819**

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): **08.05.2020**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **190 819**

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

Категория акций: *обыкновенные*

Количество акций эмитента и глобальных депозитарных расписок на акции эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **1 098 414 053**

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

(акционером) лица, 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: **40.4%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **40.4%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения

109012 Россия, г. Москва, Никольский переулок 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента: **100%**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента: **100%**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0.000000009%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0.000000009%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения отсутствуют.

2.

Полное фирменное наименование: **БиПи Рашиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **БиПи Рашиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited**

Место нахождения

Великобритания, Чертси Роуд, Санбери он Тэмз, Миддлсекс, TW16 7BP / Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **19.75%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **19.75%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

Полное фирменное наименование: **Би-Пи П.Л.К. / BP p.l.c.**

Сокращенное фирменное наименование: **Би-Пи П.Л.К. / BP p.l.c.**

Место нахождения

Великобритания, Великобритания, 1 Ст.Джеймс Сквэр, Лондон, CV1Y 4PD / 1 St James's Square, London, SW1Y 4PD, England, UK.

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Полное фирменное наименование: БиПи Интернешнл Лимитед / BP International Limited

Сокращенное фирменное наименование: БиПи Интернешнл Лимитед / BP International Limited

Место нахождения: Великобритания, Чертси Роуд, Санбери он Тэмз, Миддлсекс, TW16 7BP / Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

2.2.

Полное фирменное наименование: **БиПи Интернешнл Лимитед / BP International Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **БиПи Интернешнл Лимитед / BP International Limited**

Место нахождения

Великобритания, Чертси Роуд, Санбери он Тэмз, Миддлсекс, TW16 7BP / Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента.**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента: **100%**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Иные сведения отсутствуют.

3.

Полное фирменное наименование: **КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК / QH Oil Investments LLC**

Сокращенное фирменное наименование: **КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК / QH Oil Investments LLC**

Место нахождения

Катар, Ооредоо Тауэр (Строение 14), Аль Дафна Стрит (Стрит 801), Аль Дафна (Зона 61), г. Доха / Ooredoo Tower (Building 14), Al Dafna Street (Street 801), Al Dafna (Zone 61), Doha, Qatar

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **18.46%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **18.46%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

3.1.

Полное фирменное наименование: **Управление по инвестициям Катара /Qatar Investment Authority**

Сокращенное фирменное наименование: **Управление по инвестициям Катара /Qatar Investment Authority**

Место нахождения

Катар, Ооредоо Тауэр (Строение 14), Аль Дафна Стрит (Стрит 51), Аль Дафна (Зона 61), г. Доха / Ooredoo Tower (Building 14), Al Dafna Street (Street 51), Al Dafna (Zone 61), Doha, Qatar

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Полное фирменное наименование: Катар Холдинг ЛЛК / Qatar Holding LLC.

Сокращенное фирменное наименование: Катар Холдинг ЛЛК / Qatar Holding LLC.

Место нахождения: Катар, Ооредоо Тауэр (Строение 14), Аль Дафна Стрит (Стрит 801), Аль Дафна (Зона 61), г. Доха / Ooredoo Tower (Building 14), Al Dafna Street (Street 801), Al Dafna (Zone 61), Doha, Qatar

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

3.2.

Полное фирменное наименование: *Катар Холдинг ЛЛК / Qatar Holding LLC*

Сокращенное фирменное наименование: *Катар Холдинг ЛЛК / Qatar Holding LLC*

Место нахождения

Катар, Оoredoo Тауэр (Строение 14), Аль Дафна Стрит (Стрит 801), Аль Дафна (Зона 61), г. Доха / Ooredoo Tower (Building 14), Al Dafna Street (Street 801), Al Dafna (Zone 61), Doha, Qatar

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся акционером эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента: ***100%***

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Указанные акции Эмитента, которыми владеет КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК / QH Oil Investments LLC, учитываются на счете номинального держателя центрального депозитария НКО АО НРД в реестре акционеров Эмитента.

4.

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

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

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

ИНН: ***7708105476***

ОГРН: ***1027700196457***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***9.6%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***9.6%***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

4.1.

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

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

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

ИНН: ***7706107510***

ОГРН: ***1027700043502***

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: **99.99999946%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

4.2.

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

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

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

ИНН: **7706107510**

ОГРН: **1027700043502**

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: Общество с ограниченной ответственностью "РН-НефтьКапиталИнвест"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "РН-НКИ"

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва

ИНН: 7708105476

ОГРН: 1027700196457

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "РН-Охрана-Ангарск"

Сокращенное фирменное наименование: ООО ЧОП "РН-Охрана-Ангарск"

Место нахождения: Российская Федерация, Иркутская область, г. Ангарск

ИНН: 3801090530

ОГРН: 1073801006256

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.

5.

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

Российская Федерация, г. Москва

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: **045-12042-000100**

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: **3 123 013 527**

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.

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG**

Место нахождения

Германия, 60311, Таунстор 1, Гессен, Франкфурт-на-Майне / 60311, Frankfurt am Main, Hessen, Germany, Taunustor 1.

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **5.2%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **5.2%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Депозитарный банк Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J.P. Morgan AG) выпустил в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. ГДР являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. Указанные акции находятся на счете депо депозитарной программы Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J.P. Morgan AG) и учитываются на счете номинального держателя центрального депозитария НКО АО НРД в реестре акционеров Эмитента.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности:

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: **08.05.2020**

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, %: **40.4**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **40.4**

Полное фирменное наименование: **БуПи Раиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **БуПи Раиан Инвестментс Лимитед / BP Russian Investments Limited**

Место нахождения: **Великобритания, Чертси Роуд, Санбери он Тэмз, Миддлсекс, TW16 7BP / Chertsey Road, Sunbury on Thames, Middlesex TW16 7BP, England, UK.**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.75**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **19.75**

Полное фирменное наименование: **КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК / QH Oil Investments LLC**

Сокращенное фирменное наименование: **КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК / QH Oil Investments LLC**

Место нахождения: **Катар, г. Доха, Вест Бэй, Дипломэтик Эреа Стрим, Ооредоо Тауэр, 8 этаж / 8th Floor, Ooredoo Tower, Diplomatic Area Street, West Bay, Doha, Qatar.**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **18.93**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **18.93**

Полное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG**

Сокращенное фирменное наименование: **Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG**

Место нахождения: **Германия, 60311, Таунустор 1, Гессен, Франкфурт-на-Майне / 60311, Frankfurt am Main, Hessen, Germany, Taunustor 1.**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.5**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.5**

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

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

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

ИНН: **7708105476**

ОГРН: **1027700196457**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **9.6**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **9.6**

Дополнительная информация:

Депозитарный банк Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J.P. Morgan AG) выпустил в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. ГДР являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. Указанные акции находятся на счете депо депозитарной программы Джей.Пи.Морган ЭйДжи (J.P. Morgan AG) и учитываются на счете номинального держателя центрального депозитария НКО АО НРД в реестре акционеров Эмитента.

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, по итогам последнего отчетного квартала.

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя | Общее количество, шт. | Общий объем в денежном выражении |
|---|-----------------------|----------------------------------|
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность* | 627 | 1 997 817 828 |
| Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в | 0 | 0 |

| | | |
|---|-----|---------|
| 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 | | |
| 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* | 154 | 683 126 |

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 завершеного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Дата совершения сделки: **01.01.2021**

Предмет и иные существенные условия сделки:

Оказание ООО «РН-Юганскнефтегаз» (оператор) операторских услуг (выполнение работ) для ПАО «НК «Роснефть» (владелец лицензий) по добыче углеводородов на нефтегазовых месторождениях в 2021-2022 годы, лицензии на разработку которых принадлежат заказчику, в том числе нефти в объеме 137 001,0 тыс. тонн, по сбору и подготовке попутного (нефтяного) газа в объеме 9 318,0 млн куб. м, и передаче добытых ресурсов углеводородов заказчику.

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **ПАО «НК «Роснефть» (владелец лицензий), ООО «РН-Юганскнефтегаз» (оператор), выгодоприобретатели - отсутствуют.**

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Полное фирменное наименование: **акционерное общество "РОСНЕФТЕГАЗ"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "РОСНЕФТЕГАЗ"**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

АО «РОСНЕФТЕГАЗ» – акционер ПАО «НК «Роснефть», имеющий право распоряжаться более 20 процентами голосов в высшем органе управления ПАО «НК «Роснефть», включенного в перечень стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ (ООО «РН-Юганскнефтегаз» является подконтрольным лицом ПАО «НК «Роснефть» и стороной в сделке).

ФИО: **Табачников Игорь Борисович**

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:

Генеральный директор ООО «РН-Юганскнефтегаз» Табачников Игорь Борисович одновременно является членом Правления ПАО «НК «Роснефть» - стороны в сделке.

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **682 621 561,9 RUR x 1000**

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **5.4**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств:

с 01.01.2021 по 31.12.2022. Обязательства исполняются.

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *процедура уведомления членов Совета директоров о планируемой к совершению сделке, предусмотренная п. 1.1 статьи 81 ФЗ «Об акционерных обществах», эмитентом соблюдена, требований о предварительном согласии на совершение сделки не заявлено*

Дополнительная информация:

* *В том числе дополнительные соглашения об изменении условий сделки.*

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2020 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | Значение показателя |
|--|---------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 360 378 879 |
| в том числе просроченная | 24 987 456 |
| 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 | 3 642 585 625 |
| в том числе просроченная | 77 717 400 |
| Общий размер дебиторской задолженности | 4 002 964 504 |
| в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности | 102 704 856 |

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Нефть-Актив"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Нефть-Актив"*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7725594298*

ОГРН: *1077746098495*

Сумма дебиторской задолженности: *1 134 542 311*

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

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

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

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

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

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

ИНН: 7804303914
ОГРН: 1047855074299

Сумма дебиторской задолженности: **492 556 630**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.999999642%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Дополнительная информация:

отсутствует.

На 31.03.2021 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

| Наименование показателя | Значение показателя |
|--|---------------------|
| Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков | 505 292 357 |
| в том числе просроченная | 25 916 004 |
| 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 | 3 349 986 775 |
| в том числе просроченная | 147 406 348 |
| Общий размер дебиторской задолженности | 3 855 279 132 |
| в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности | 173 322 352 |

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефть-Актив"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Нефть-Актив"**

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

ИНН: **7725594298**

ОГРН: **1077746098495**

Сумма дебиторской задолженности: **873 567 154**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "РН-Трейд"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "РН-Трейд"*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*
ИНН: *7804303914*
ОГРН: *1047855074299*

Сумма дебиторской задолженности: *474 181 507*
Единица измерения: *тыс. руб.*
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: *99.999999642%*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: *0%*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Дополнительная информация:
отсутствует.

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

2020

Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету
Состав годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2020 г.
Отчет о финансовых результатах за 2020 год
Отчет об изменениях капитала за 2020 год
Отчет о движении денежных средств за 2020 год
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год
Аудиторское заключение за 2020 год

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Информация приводится в приложении №2 к настоящему ежеквартальному отчету
Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

Бухгалтерский баланс на 31 марта 2021 г.
Отчет о финансовых результатах за январь – март 2021 г.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершённый финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность:
МСФО

Отчетный период

Год: 2020

Период: *полный год*

Информация приводится в приложении №3 к настоящему ежеквартальному отчету

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:

Аудиторское заключение независимого аудитора

Консолидированный баланс

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

Консолидированный отчет о совокупном доходе

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

Консолидированный отчет о движении денежных средств

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Дополнительная информация:

Отсутствует

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным Приказом МФ РФ от 06.10.2008г. № 106н:

- допущения имущественной обособленности (активы и обязательства общества существуют обособленно от активов и обязательств собственников общества и активов и обязательств других организаций);

- допущения непрерывности деятельности предприятия;

- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;

- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой для целей бухгалтерского учета на 2021 год:

1. В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для производства продукции, выполнения работ, оказания услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным Приказом МФ РФ от 30.03.2001 года № 26н (в редакции от 24.12.2010), основные средства в бухгалтерской отчетности показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Объекты строительства и приобретенные объекты недвижимости включаются в состав основных средств на дату готовности объекта, независимо от факта подачи документов на государственную регистрацию прав.

Объекты, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе запасов.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом, за исключением автотранспортных средств, принятых к учету до 01.01.2002г., и по которым сумма амортизации начисляется способом списания стоимости в процентах от стоимости машины на 1000 км пробега.

Основные средства, находящиеся в запасе, отражаются в учете и отчетности в составе основных средств, по ним начисляется амортизация в общеустановленном порядке.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется Обществом при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки; объекты природопользования и др.).

Первоначальная стоимость объекта основных средств после принятия его к учету может быть изменена в случаях, если:

а) проведены работы по дооборудованию (реконструкции, модернизации);

б) проведена переоценка основных средств;

- в) проведены работы по частичной ликвидации;
- г) проведены работы по достройке.

Объекты капитального строительства учитываются по фактической себестоимости. Фактической себестоимостью объекта капитального строительства, признается сумма всех фактических затрат Общества на его создание и подтвержденных документально, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Результаты выполненных по договору строительного подряда работ принимаются к учету по дебету счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» либо в целом по объекту строительства либо, если это предусмотрено договором и проектной документацией, по этапам на основании надлежаще оформленных первичных документов.

2. Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом МФ РФ от 27.12.2007г. № 153н. Первоначальная стоимость нематериальных активов погашается линейным способом или способом списания стоимости пропорционально объему продукции (работ) (в т.ч. потонный метод). Выбор способа начисления амортизации осуществляется исходя из схемы притока будущих экономических выгод от использования актива. Если расчет такой схемы затруднителен, то устанавливается линейный способ.

3. Расходы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, учитываются по методу результативных затрат, в соответствии с которым капитализируются только те затраты, которые непосредственно связаны с открытием новых месторождений, которые в будущем принесут экономическую выгоду, а затраты (как прямые, так и косвенные) на разведку месторождения, включая затраты на геологические и геофизические работы, относятся на расходы того периода, в котором такие затраты были понесены.

4. Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение.

5. Дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров. Задолженность отражается в составе долгосрочной или краткосрочной в зависимости от оставшегося срока погашения. На момент, когда срок погашения становится менее 365 дней, осуществляется перевод задолженности из долгосрочной в краткосрочную.

6. Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются ежемесячно. Проценты по кредитам и займам, связанные с приобретением (созданием) инвестиционных активов капитализируются. Комиссии по привлеченным займам (кредитам) в случае их существенности, включаются в состав прочих расходов равномерно в течение срока займа (кредита).

7. Выручка от продаж продукции, работ и услуг признается при одновременном соблюдении следующих условий: а) имеется подтвержденное право на получение выручки; б) сумма выручки может быть определена; в) имеется уверенность, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод; г) право собственности на продукцию перешло к покупателю, работа принята заказчиком, услуга оказана.

С целью включения в бухгалтерскую отчетность показателей, необходимых для формирования достоверного и полного представления о финансовом положении Общества, финансовых результатах его деятельности и изменениях в его финансовом положении применяется метод начисления.

8. В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию постоянных налоговых обязательств и активов, и отложенных налоговых обязательств и активов.

9. Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующем за отчетным, в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, распределяемая на капитальные вложения по решению акционеров, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль» и остаток нераспределенной прибыли не уменьшает.

10. Общество принимает активы к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений в

случае выполнения следующих условий: а) наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование права у Общества на финансовые вложения и на получение денежных средств или других активов, вытекающее из этого права; б) переход к Обществу финансовых рисков, связанных с финансовыми вложениями (риск изменения цены, риск неплатежеспособности должника, риск ликвидности и др.); в) способность приносить Обществу экономические выгоды в будущем (получение дополнительных денежных средств, контроль и участие в управлении другими Обществами и т.д.).

11. Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской отчетности на конец отчетного периода по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанная корректировка проводится ежеквартально.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, подлежат отражению в бухгалтерском учете и в бухгалтерской отчетности на отчетную дату по первоначальной стоимости.

В случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней осуществляется перевод краткосрочной задолженности по финансовым вложениям в долгосрочную.

На момент, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней осуществляется перевод долгосрочной задолженности по финансовым вложениям в краткосрочную.

Не осуществляется расчет долговых ценных бумаг и займов по дисконтированной стоимости.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются при выбытии по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы.

Проверка на обесценение финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, проводится ежеквартально. По итогам проверки создается (корректируется) резерв под обесценение финансовых вложений.

12. Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается по расчетам с другими предприятиями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги, выданные авансы и прочую дебиторскую задолженность с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

13. Доходы, полученные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в учете и отчетности отдельной статьей «Доходы будущих периодов», и включаются в результаты хозяйственной деятельности при наступлении отчетного периода, к которому они относятся.

14. Расходы по обычным видам деятельности принимаются Обществом к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности.

Ученные на счете 26 «Общехозяйственные расходы» общехозяйственные и административные расходы признаются расходами текущего периода и по окончании каждого месяца в полной сумме списываются в дебет счета 90 «Продажи». В Отчете о финансовых результатах эти расходы показываются по строке «Общехозяйственные и административные расходы».

Расходы на продажу в конце отчетного периода списываются в дебет счета 90 «Продажи», за исключением расходов на продажу, которые можно соотнести с конкретными партиями готовой продукции и товаров.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

| Наименование показателя | 2020 | 2021, 3 мес. |
|--|---------------|--------------|
| Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) | 2 506 036 341 | 865 975 264 |
| Доля таких доходов в выручке от продаж % | 51.83 | 58.72 |

Дополнительная информация:
отсутствует.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

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

ПАО «НК «Роснефть» вовлечено в ряд 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): 5.2

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: *Джей.Пи.Морган ЭйДжи / J. P. Morgan AG*

Место нахождения: *Германия, 60311, Таунустор 1, Гессен, Франкфурт-на-Майне / 60311, Frankfurt am Main, Hessen, Germany, Taunustor 1.*

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа): *Депозитарный банк Джей.Пи.Морган (J.P.Morgan) выпустил в соответствии с иностранным правом ценные бумаги (глобальные депозитарные расписки, «ГДР»), удостоверяющие права в отношении обыкновенных именных акций Эмитента. Глобальные депозитарные расписки являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций.*

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

В соответствии с приказом ФСФР России от 20.06.2006 года №06-1380/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А от 29.09.2005 года и государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг 1-02-00122-А-001D от 20.06.2006 года, в количестве 2 140 000 000 (два миллиарда сто сорок миллионов) штук обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть».

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange).

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Отсутствуют.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера уставного капитала эмитента за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, не было.

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: ***Общее собрание акционеров.***

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно быть размещено на официальном сайте Общества www.rosneft.ru в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее чем за 30 дней до даты его проведения, если более ранний срок не установлен действующим законодательством Российской Федерации. Требования к сообщению о проведении Общего собрания акционеров, а также дополнительные формы уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров устанавливаются в Положении об Общем собрании акционеров Общества.

В случае проведения внеочередного Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества либо вопрос о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании членов совета директоров

(наблюдательного совета) общества, создаваемого путем реорганизации, сообщение о проведении такого внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 50 дней до даты его проведения.

Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров через средства массовой информации, включая печатные издания («Российская газета», «Комсомольская правда»), электронные средства массовой информации, телевидение, радио, а также посредством электронной почты и другими допустимыми способами.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества вносится в письменной форме в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации, нормативными актами органа, осуществляющего регулирование, контроль и надзор в сфере финансовых рынков, Уставом Общества и Положением об Общем собрании ПАО «НК «Роснефть». Устные требования не принимаются и не рассматриваются.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества может быть направлено по адресу места нахождения Общества по почте или через курьерскую службу, а также может быть вручено лицу, уполномоченному принимать письменную корреспонденцию, адресованную Обществу. Прием документов уполномоченным лицом производится в соответствии с правилами внутреннего распорядка, установленными в Обществе. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера) с указанием количества и категории (типа) принадлежащих им акций. Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров.

В течение 5 дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Совет директоров Общества должен принять решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» дату, место и время проведения собрания определяет Совет директоров.

Годовое общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Внеочередное общее собрание акционеров, созываемое по требованию ревизионной комиссии (ревизора) общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров (наблюдательного совета) общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 75 дней с даты представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

Датой представления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров считается дата получения требования Обществом, определяемая в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

В случаях, когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров. Если Совет директоров обязан принять решение о проведении Общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента принятия решения о его проведении.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений: Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества кандидатов, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа.

Предложения в повестку дня годового Общего собрания акционеров и предложения по кандидатам в состав Совета директоров и/или Ревизионную комиссию Общества должны поступить в Общество не позднее 60 дней после окончания финансового года.

Если вопрос избрания членов Совета директоров и/или Ревизионной комиссии Общества включен в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров, предложения по кандидатам должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

Требования к предложениям в повестку дня Общего собрания акционеров, к предложениям о выдвижении кандидатов для избрания в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества определены действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением об Общем собрании акционеров Общества.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а также может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Предложение о выдвижении кандидатов в отношении каждого предлагаемого кандидата должно содержать: фамилию, имя, отчество и данные документа, удостоверяющего личность (серия и/или номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ); наименование органа, для избрания в который предлагается кандидат; дату рождения; сведения об образовании; места работы и должности за последние 5 лет в хронологическом порядке, в том числе по совместительству; должности, занимаемые в органах управления других юридических лиц на момент выдвижения; адрес, по которому можно связаться с кандидатом.

В случае, если кандидат выдвигается для избрания в Совет директоров в качестве независимого директора, в предложении о выдвижении кандидата указываются сведения об этом.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 дней после окончания сроков, установленных в пункте 9.6.1 Устава.

Вопрос, предложенный акционерами (акционером), подлежит включению в повестку дня Общего собрания акционеров, равно как и выдвинутые кандидаты подлежат включению в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества, за исключением случаев, когда:

- (1) акционерами (акционером) не соблюдены сроки, установленные в пункте 9.6.1 Устава;
- (2) акционеры (акционер), подписавшие предложение, не обладают правом внесения предложений в повестку дня Общего собрания акционеров и/или выдвижения кандидатов в органы управления и контроля Общества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Уставом;
- (3) предложение не соответствует требованиям, предусмотренным действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением об Общем собрании акционеров;
- (4) предложение о выдвижении кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества не содержит сведения о кандидатах, предусмотренные Уставом и Положением об Общем собрании акционеров Общества;
- (5) вопрос, предложенный для внесения в повестку дня Общего собрания акционеров Общества, не отнесен к его компетенции законом и Уставом Общества и (или) не соответствует требованиям Федерального закона «Об акционерных обществах» и иных правовых актов Российской Федерации.

Датой представления предложения о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и о выдвижении кандидатов в органы управления и контроля Общества считается дата получения соответствующего предложения Обществом, определяемая в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционером (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 дней с даты его принятия.

В случае принятия Советом директоров Общества решения об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по

выборам в соответствующий орган Общества, а также в случае уклонения Совета директоров Общества от принятия такого решения акционеры (акционер) вправе обратиться в суд с требованием о понуждении Общества включить предложенный вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, и формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных акционерами для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа Общества, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами): Информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, должна быть доступна таким лицам для ознакомления в помещении по адресу исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты проведения Общего собрания акционеров, если действующим законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Корпоративный секретарь Общества обязан по письменному требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанной информации (материалов) в течение 7 дней с даты поступления соответствующего требования (с даты наступления срока, в течение которого информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, должна быть доступна таким лицам, если соответствующее требование поступило в Общество до начала течения указанного срока).

Акционер вправе получить копии материалов либо по адресу нахождения исполнительного органа Общества, либо в иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, указав предпочитаемое место получения копий материалов в соответствующем заявлении. В случае, если в требовании о предоставлении копий материалов место получения не указано, копии материалов предоставляются по адресу нахождения исполнительного органа Общества.

Вместе с копиями документов, содержащих информацию (копии материалов), акционеру предоставляется счет на оплату, взимаемую Обществом за предоставление копий. Плата, взимаемая Обществом за предоставление копий документов, содержащих информацию (копии материалов), подлежащую предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования: Решения, принятые Общим собранием акционеров, а также итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться не позднее 4 (четырёх) рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования в форме отчета об итогах голосования до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров.

В случае, если на дату определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом являлся номинальный держатель акций, отчет об итогах голосования направляется в электронной форме (в форме электронного документа, подписанного электронной подписью) номинальному держателю акций. Решение Общего собрания акционеров по вопросу повестки дня собрания не считается принятым и не может быть оглашено до подведения итогов голосования по всем вопросам повестки дня.

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, Краснодарский край, 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: Акционерное общество "НК "Роснефть" - Дагнефть"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "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: **51%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

5. 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%**

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Ведомственная охрана"

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Ведомственная охрана"**

Место нахождения

Россия, г. Москва

ИНН: **7714359863**

ОГРН: **1157746977519**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

7. 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%**

8. 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%**

9. 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%**

10. 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: **99.999999642%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

11. 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: **87.700615312%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

12. 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: **99.999945796%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

13. 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%**

14. Полное фирменное наименование: Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited
Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft-Shell Caspian Ventures Limited**

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%**

15. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"

Сокращенное фирменное наименование: **Банк "ВБРР" (АО)**

Место нахождения

129594 Россия, г. Москва, Суцневский 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%**

16. 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%**

17. 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%**

18. Полное фирменное наименование: West Kamchatka Holding B.V.

Сокращенное фирменное наименование: **West Kamchatka Holding B.V.**

Место нахождения

Нидерланды, г. Амстердам, 15 Хугурдрреф 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%**

19. 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%**

20. 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: **96.200172544%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

21. 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%**

22. 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%**

23. 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: 23%

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: 23%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

24. 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%

25. 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: 99.999981952%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "РН-НефтьКапиталИнвест"

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

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

ИНН: 7708105476

ОГРН: 1027700196457

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 99.999999461%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 9.6%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 9.6%

27. 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: 99.999995602%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

28. 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%**

29. 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%**

30. 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%**

31. 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: **99.999996066%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

32. 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: **99,999992859%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

33. 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%**

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

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

Место нахождения

Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа

ИНН: **0274051582**

ОГРН: **102020255240**

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%**

35. Полное фирменное наименование: Rosneft International Holdings Limited

Сокращенное фирменное наименование: **Rosneft International Holdings Limited**

Место нахождения

Kunp, Никосия, Esperidon 5, Esperides Building, 3rd floor, P.C. 2001, Strovolos

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сделки, отвечающие критериям, указанным в пункте 8.1.5. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", в отчетном периоде Эмитентом не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Частная компания с ограниченной ответственностью «Эс энд Пи Глобал Рейтингс Юроп Лимитед» («S&P Global Ratings Europe Limited»)**

Сокращенное фирменное наименование: *отсутствует*

Место нахождения: *4 этаж, Уотервейс Хаус, Набережная Гранд Канал, Дублин 2, Ирландия (Fourth Floor, Waterways House, Grand Canal Quay, Dublin 2, Ireland)*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

https://www.standardandpoors.com/ru_RU/web/guest/ratings/ratings-criteria/-/articles/criteria/corporates/filter/all (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **BBB-**, прогноз "**Стабильный**".

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|--|
| 04.02.2015 | BB+ понижен кредитный рейтинг по обязательствам в иностранной и национальной валютах с негативным прогнозом вслед за понижением суверенного рейтинга Российской Федерации. |
| 20.09.2016 | BB+ повышен прогноз кредитного рейтинга по обязательствам в иностранной и национальной валютах до "Стабильный" вслед за повышением прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации. |
| 21.03.2017 | BB+ повышен прогноз кредитного рейтинга по обязательствам в иностранной и национальной валютах до "Позитивный" вслед за повышением прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации. |
| 05.02.2019 | BBB- повышен кредитный рейтинг по обязательствам в иностранной и национальной валютах в связи со снижением долговой нагрузки; прогноз - "Стабильный". |

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Частная компания с ограниченной ответственностью Муди'с Инвесторс Сервис Лимитед (Private Company Limited by Shares Moody's Investors Service Limited)*

Сокращенное фирменное наименование: *Муди'с Инвесторс Сервис Лимитед (Moody's Investors Service Limited)*

Место нахождения: *One Canada Square, Canary Wharf, London E14 5FA, Great Britain (Великобритания, E14 5FA, Лондон, Канари Варф, 1 Канада Сквэр)*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://www.moody's.com/researchandratings/methodology/003006001/rating-methodologies/methodology/003006001/003006001/-/1/0/-/0/-/en/global/rr> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Вaa3**, прогноз "**Стабильный**".

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|--|
| 20.01.2015 | Ваа3 - понижен долгосрочный кредитный рейтинг эмитента с прогнозом "Негативный" вследствие снижения агентством суверенного рейтинга Российской Федерации. |
| 25.02.2015 | Ва1 - понижен долгосрочный кредитный рейтинг эмитента с прогнозом "Негативный" вследствие снижения агентством суверенного рейтинга Российской Федерации. |
| 04.12.2015 | Ва1 – изменен прогноз с "Негативного" на "Стабильный" вследствие улучшения агентством прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации. |
| 22.01.2016 | Ва1- помещен на пересмотр с возможным понижением. |
| 16.05.2016 | Ва1 - подтверждение рейтинга на уровне Ва1, прогноз "Негативный". |
| 21.02.2017 | Ва1 - подтвержден рейтинг на уровне Ва1, изменен прогноз с "Негативного" на "Стабильный" вследствие улучшения агентством прогноза суверенного рейтинга Российской Федерации. |
| 29.01.2018 | Ваа3 - повышен долгосрочный кредитный рейтинг до уровня Ваа3, прогноз "Стабильный" |

Объект присвоения рейтинга: *эмитент*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *ruAAA, прогноз "Стабильный"*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|--|
| 28.07.2017 | Присвоен рейтинг кредитоспособности на уровне ruAAA, прогноз "Стабильный". |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента.*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Регистрационный номер: *4-04-00122-А*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 24.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Регистрационный номер: *4-05-00122-А*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 24.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Регистрационный номер: *4-07-00122-А*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 24.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Регистрационный номер: *4-08-00122-А*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 24.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Регистрационный номер: **4-06-00122-А**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 24.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Облигации документарные**

неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Регистрационный номер: **4-09-00122-А**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 24.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Регистрационный номер: **4-10-00122-А**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 24.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-05-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 25.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-06-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт*

РА"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 25.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **31.10.2013**

Регистрационный номер: **4B02-01-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 25.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-07-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 25.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-02-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного

рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 25.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **31.10.2013**

Регистрационный номер: **4B02-03-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 25.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-04-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 25.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-08 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-08-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 25.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-09 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-09-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчётного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 25.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-10 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: **4B02-10-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 25.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-11 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **31.10.2013**

Регистрационный номер: **4B02-11-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата | Значения кредитного рейтинга |
|------|------------------------------|
|------|------------------------------|

| | |
|------------|-------|
| присвоения | |
| 30.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-12 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитент*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-12-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 30.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-13 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента,*

Дата государственной регистрации выпуска: *31.10.2013*

Регистрационный номер: *4B02-13-00122-A*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 30.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-14 с обязательным централизованным хранением, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента**

Дата государственной регистрации выпуска: **31.10.2013**

Регистрационный номер: **4B02-14-00122-A**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 30.08.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-01*

Дата государственной регистрации выпуска: *05.12.2016*

Регистрационный номер: *4B02-01-00122-A-001P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 05.09.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-02*

Дата государственной регистрации выпуска: *21.12.2016*

Регистрационный номер: *4B02-02-00122-A-001P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года

до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 05.09.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-03*

Дата государственной регистрации выпуска: *27.12.2016*

Регистрационный номер: *4B02-03-00122-A-001P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 05.09.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-04*

Дата государственной регистрации выпуска: *28.04.2017*

Регистрационный номер: *4B02-04-00122-A-001P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

РА"

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 05.09.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-05**

Дата государственной регистрации выпуска: **15.05.2017**

Регистрационный номер: **4B02-05-00122-A-001P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 05.09.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-06*

Дата государственной регистрации выпуска: *24.07.2017*

Регистрационный номер: *4B02-06-00122-A-001P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 05.09.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-07*

Дата государственной регистрации выпуска: *24.07.2017*

Регистрационный номер: *4B02-07-00122-A-001P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 05.09.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-08**

Дата государственной регистрации выпуска: **09.10.2017**

Регистрационный номер: **4B02-08-00122-A-001P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 21.11.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-01**

Дата государственной регистрации выпуска: **04.12.2017**

Регистрационный номер: **4B02-01-00122-A-002P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 15.12.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-02**

Дата государственной регистрации выпуска: **04.12.2017**

Регистрационный номер: **4B02-02-00122-A-002P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
|-----------------|------------------------------|

| | |
|------------|-------|
| 15.12.2017 | ruAAA |
|------------|-------|

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-03*

Дата государственной регистрации выпуска: *19.12.2017*

Регистрационный номер: *4B02-03-00122-A-002P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 27.12.2017 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-04*

Дата государственной регистрации выпуска: *12.02.2018*

Регистрационный номер: *4B02-04-00122-A-002P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного

рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 01.03.2018 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-05**

Дата государственной регистрации выпуска: **28.02.2018**

Регистрационный номер: **4B02-05-00122-A-002P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 16.03.2018 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-06**

Дата государственной регистрации выпуска: **04.04.2019**

Регистрационный номер: **4B02-06-00122-A-002P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 11.04.2019 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-07**

Дата государственной регистрации выпуска: **04.04.2019**

Регистрационный номер: **4B02-07-00122-A-002P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения

(изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 11.04.2019 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-08*

Дата государственной регистрации выпуска: *11.07.2019*

Регистрационный номер: *4B02-08-00122-A-002P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "Эксперт РА"*

Место нахождения: *109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13*

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: *ruAAA*

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 15.07.2019 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: *ценные бумаги эмитента*

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: *облигации*

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: *Биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 002P-09*

Дата государственной регистрации выпуска: *22.10.2019*

Регистрационный номер: *4B02-09-00122-A-002P*

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"*

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николаямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 24.10.2019 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 002P-10**

Дата государственной регистрации выпуска: **27.05.2020**

Регистрационный номер: **4B02-10-00122-A-002P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николаямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 10.06.2020 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 003P-01**

Дата государственной регистрации выпуска: **24.11.2020**

Регистрационный номер: **4B02-01-00122-A003P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 26.11.2020 | ruAAA |

Объект присвоения рейтинга: **ценные бумаги эмитента**

Сведения о ценных бумагах

Вид ценной бумаги: **облигации**

Серия, иные идентификационные признаки ценной бумаги: **Биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 003P-02**

Дата государственной регистрации выпуска: **24.11.2020**

Регистрационный номер: **4B02-02-00122-A003P**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Рейтинговое Агентство "Эксперт РА"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Эксперт РА"**

Место нахождения: **109240, г. Москва, Николоямская ул., д. 13, стр. 2, эт/пом/ком 7/1/13**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<https://raexpert.ru/ratings/methods/current/> (адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга).

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **ruAAA**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения

(изменения) значения кредитного рейтинга

| Дата присвоения | Значения кредитного рейтинга |
|-----------------|------------------------------|
| 26.11.2020 | ruAAA |

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): *0.01*

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): *10 598 177 817*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): *0*

Количество объявленных акций: *6 332 510 632*

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: *0*

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: *0*

Выпуски акций данной категории (типа):

| Дата государственной регистрации | Государственный регистрационный номер выпуска |
|----------------------------------|---|
| 29.09.2005 | 1-02-00122-A |

Права, предоставляемые акциями их владельцам:
В соответствии с пунктом 5.8. статьи 5 Устава эмитента владельцы обыкновенных акций Общества обладают следующими правами:

- (1) отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества;*
- (2) получать долю чистой прибыли (дивиденды), подлежащую распределению между акционерами в порядке, предусмотренном законодательством и Уставом;*
- (3) получать часть имущества и иных активов Общества (ликвидационную квоту), оставшихся после ликвидации Общества, пропорционально количеству принадлежащих им акций;*
- (4) получать информацию о деятельности Общества и иметь доступ к документам Общества в порядке и объеме, предусмотренном законодательством и Уставом, и получать их копии за плату;*
- (5) получать выписку из реестра владельцев именных ценных бумаг, подтверждающую его права на акции;*
- (6) принимать участие в голосовании (в том числе заочном) на общем собрании акционеров по всем вопросам его компетенции;*
- (7) требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих ему акций в случаях, установленных законодательством;*
- (8) иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.*

Акционеры Общества имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций.

Акционеры Общества, голосовавшие против или не принимавшие участия в голосовании по вопросу о размещении посредством закрытой подписки акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, имеют преимущественное право приобретения дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, размещаемых посредством закрытой подписки, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций. Указанное право не распространяется на размещение акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, осуществляемое посредством закрытой подписки только среди акционеров, если при этом акционеры имеют возможность приобрести целое число размещаемых акций и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, пропорционально количеству принадлежащих им акций.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
отсутствуют.

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

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-15**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-15 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-15-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **175 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **175 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2020**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-16**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-16 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-16-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2020**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-17**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-17 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-17-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2020**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-24**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-24 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-24-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **03.12.2020**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: *исполнение обязательств по ценным бумагам*

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-18**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-18 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-18-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-19**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-19 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-19-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-20**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-20 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-20-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Количество ценных бумаг выпуска: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-21**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-21 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-21-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**
Количество ценных бумаг выпуска: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**
Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**
Основание для погашения ценных бумаг выпуска:

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-22**
документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-22 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-22-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**
Количество ценных бумаг выпуска: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**
Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-23**
документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-23 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-23-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**
Количество ценных бумаг выпуска: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**
Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*
Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*
Серия: **БО-25**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-25 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-25-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**
Количество ценных бумаг выпуска: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**
Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*
Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*
Серия: **БО-26**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-26 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-26-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**
Количество ценных бумаг выпуска: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: **1 000**
Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.01.2021**
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: **исполнение обязательств по ценным бумагам**

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: *облигации*
Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*
Серия: **04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-04-00122-A**
Дата государственной регистрации: **10.07.2012**
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **27.11.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **17.10.2022**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 05 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-05-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **27.11.2012**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **17.10.2022**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-06-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **11.07.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-07-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **09.04.2013**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.03.2023**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **08**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-08-00122-А**
Дата государственной регистрации: **10.07.2012**
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **09.04.2013**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **10.03.2023**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-09-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **11.07.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **10**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Нет**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: **4-10-00122-А**

Дата государственной регистрации: **10.07.2012**

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: **ФСФР России**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: **11.07.2013**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.05.2023**

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-05*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-05-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *31.10.2013*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *20 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *20 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *11.12.2023*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-06*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-06-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *31.10.2013*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **11.12.2023**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.02.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **06.02.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-03***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-03-00122-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***31.10.2013***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***15 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***находятся в обращении***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-04***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>**
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **БО-08**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-08 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00122-A**
Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>**
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-09**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-09 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-09-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-10**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-10 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-10-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *28.11.2024*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-11*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-11 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-11-00122-A*

Дата присвоения идентификационного номера: *31.10.2013*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *30 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *30 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *28.11.2024*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *БО-12*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые*

биржевые облигации на предъявителя серии БО-12 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-12-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-13**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-13 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-13-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>

<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-14**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-14 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-14-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **28.11.2024**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/securityissue/>
<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-01 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **05.12.2016**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ЗАО "Фондовая биржа "ММВБ"**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **600 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **600 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **40**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **25.11.2026**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-02 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **21.12.2016**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **11.12.2026**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-03 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **27.12.2016**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **17.12.2026**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-04**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-04 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **28.04.2017**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **40 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **40 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **22.04.2027**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-05**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-05 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **15.05.2017**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **32**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **08.05.2025**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-06**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-06 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **24.07.2017**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **90 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **90 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **14.07.2027**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-07 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **24.07.2017**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **176 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **176 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **14.07.2027**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые**

биржевые облигации на предъявителя серии 001P-08 с обязательным централизованным хранением

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **09.10.2017**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **100 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **100 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **30.09.2027**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **002P-01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-01 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **04.12.2017**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **300 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **300 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **24.11.2027**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **002P-02**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-02 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **04.12.2017**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **300 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **300 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **24.11.2027**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **002P-03**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-03 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **19.12.2017**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **30 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **30 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *09.12.2027*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *002P-04*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-04 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-04-00122-A-002P*

Дата присвоения идентификационного номера: *12.02.2018*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *ПАО Московская Биржа*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *50 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *50 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *03.02.2028*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: <https://www.rosneft.ru/Investors/information/>

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *002P-05*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-05 с обязательным централизованным хранением*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00122-A-002P**
Дата присвоения идентификационного номера: **28.02.2018**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **18.02.2028**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**
Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**
Серия: **002P-06**
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-06 с обязательным централизованным хранением**
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**
Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A-002P**
Дата присвоения идентификационного номера: **04.04.2019**
Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **10 000 000**
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **10 000 000 000**
Номинал, руб.: **1 000**
В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**
Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**
Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **40**
Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **23.03.2029**
Указывается точно: **Да**
Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **002P-07**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-07 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **04.04.2019**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **20 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **20 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **40**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **23.03.2029**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **002P-08**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-08 с обязательным централизованным хранением**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **11.07.2019**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **25 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **25 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **02.07.2029**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***002P-09***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-09 с обязательным централизованным хранением***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-09-00122-A-002P***

Дата присвоения идентификационного номера: ***22.10.2019***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ПАО Московская Биржа***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***25 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***25 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: ***находятся в обращении***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **40**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **11.10.2029**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***бездокументарные***

Серия: ***002P-10***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 002P-10***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-10-00122-A-002P***

Дата присвоения идентификационного номера: **27.05.2020**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **ПАО Московская Биржа**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **15 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **15 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **40**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **29.05.2030**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **бездокументарные**

Серия: **003P-01**

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: **биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 003P-01**

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: **Да**

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-A-003P**

Дата присвоения идентификационного номера: **24.11.2020**

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: **Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС»**

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: **400 000 000**

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: **400 000 000 000**

Номинал, руб.: **1 000**

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: **Нет**

Состояние ценных бумаг выпуска: **находятся в обращении**

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: **Да**

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: **20**

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: **14.11.2030**

Указывается точно: **Да**

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: **<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>**

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: **Нет**

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *бездокументарные*

Серия: *003P-02*

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: *биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 003P-02*

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: *Да*

Идентификационный номер выпуска: *4B02-02-00122-A-003P*

Дата присвоения идентификационного номера: *24.11.2020*

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: *Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС»*

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: *400 000 000*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: *400 000 000 000*

Номинал, руб.: *1 000*

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: *Нет*

Состояние ценных бумаг выпуска: *находятся в обращении*

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: *Да*

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: *20*

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: *14.11.2030*

Указывается точно: *Да*

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: *<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>*

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: *Нет*

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

отсутствует.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

На дату окончания отчетного квартала в обращении нет облигаций эмитента с обеспечением, обязательства по которым не исполнены, в отношении которых осуществлялась регистрация проспекта и (или) допуск к организованным торгам

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 залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные

бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

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

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

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7705397301*

ОГРН: *1027700172818*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00330*

Дата выдачи: *16.12.2004*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФСФР России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:

16.03.2002

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

Полное фирменное наименование: *Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"*

Сокращенное фирменное наименование: *НКО АО НРД*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Данные о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *045-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФСФР России*

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

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. Федеральный закон «О таможенном регулировании в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 03.08.2018 № 289-ФЗ.
8. Закон Российской Федерации «О таможенном тарифе» от 21.05.1993 № 5003-1.
9. Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 09.07.1999 №160-ФЗ.
10. Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» от 25.02.1999 №39-ФЗ.
11. Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 №115-ФЗ.
12. Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ.
13. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 №39-ФЗ.
14. Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 №115-ФЗ.
15. Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 №46-ФЗ.
16. 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 завершённых отчетных лет либо за каждый завершённый отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

| Наименование показателя | Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2006г., полный год |
|---|---|
| Категория акций, для привилегированных акций – тип | обыкновенные |
| Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение | Общее собрание акционеров, 30.06.2007, 13.07.2007 б/н |
| Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб. | 1.33 |
| Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. | 14 095 576 496.61 |
| Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов | 23.05.2007 |
| Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды | 2006г., полный год |
| Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов | До 31.12.2007 года |
| Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество) | Денежная |

| | |
|--|---|
| Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд) | Чистая прибыль отчетного года |
| Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, % | 13.3 |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб. | 14 082 331 202.94 |
| Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), % | 99.91 |
| В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов | Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица. |
| Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению | Отсутствуют |

| Наименование показателя | Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2007г., полный год |
|---|---|
| Категория акций, для привилегированных акций – тип | обыкновенные |
| Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение | Общее собрание акционеров, 05.06.2008, 20.06.2008 б/н |
| Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб. | 1.6 |
| Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. | 16 957 084 507.20 |
| Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов | 16.04.2008 |
| Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды | 2007г., полный год |
| Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов | До 31.12.2008 года |
| Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество) | Денежная |
| Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд) | Чистая прибыль отчетного года |
| Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, % | 10.5 |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб. | 16 943 377 495.44 |

| | |
|--|---|
| Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), % | 99.92 |
| В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов | Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица. |
| Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению | Отсутствуют |

| Наименование показателя | Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2008г., полный год |
|---|---|
| Категория акций, для привилегированных акций – тип | обыкновенные |
| Орган управления эмитента, принявший решение об 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 | 41 927 710 620.96 |

| | |
|--|---|
| акциям данной категории (типа), руб. | |
| 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. | 85 273 313 393.46 |
| Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), % | 99.95 |
| В случае если объявленные дивиденды не выплачены или 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. | 136 123 528 101.28 |
| 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 | Чистая прибыль отчетного года |

| | |
|--|--|
| отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд) | |
| Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, % | 17.4 |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб. | 86 971 946 533.71 |
| Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), % | 99.96 |
| 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 | 52 |

| | |
|--|--|
| года, % | |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб. | 124 502 943 871.75 |
| 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. | 63 363 537 566.94 |

| | |
|--|--|
| 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. | 40 582 288 153.15 |
| Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), % | 99.98 |
| В случае если объявленные дивиденды не выплачены или | Дивиденды выплачены всем лицам, |

| | |
|---|--|
| выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов | зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица |
| Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению | Отсутствуют |

| Наименование показателя | Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2017г., полный год |
|---|---|
| Категория акций, для привилегированных акций – тип | обыкновенные |
| Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение | Общее собрание акционеров, 21.06.2018, 26.06.2018 б/н |
| Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб. | 6.65 |
| Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. | 70 477 882 483.05 |
| Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов | 02.07.2018 |
| Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды | 2017г., полный год |
| Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов | Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 16.07.2018; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 06.08.2018. |
| Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество) | денежная |
| Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд) | Чистая прибыль отчетного года |
| Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, % | 50.7 |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб. | 70 462 497 569.23 |
| Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), % | 99.98 |
| В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов | Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, |

| | |
|---|---|
| | своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица |
| Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению | Отсутствуют |

| Наименование показателя | Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2018г., 6 мес. |
|---|---|
| Категория акций, для привилегированных акций – тип | обыкновенные |
| Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение | Общее собрание акционеров, 28.09.2018, 03.10.2018 б/н |
| Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб. | 14.58 |
| Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. | 154 521 432 571.86 |
| Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов | 09.10.2018 |
| Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды | 2018г., 6 мес. |
| Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов | Номинальным держателям акций и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, зарегистрированным в реестре акционеров - не позднее 23.10.2018; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 14.11.2018. |
| Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество) | денежная |
| Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд) | Чистая прибыль отчетного года |
| Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, % | 40.1 |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб. | 154 487 570 727.91 |
| Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), % | 99.98 |
| В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов | Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в |

| | |
|---|---------------------------------|
| | анкете зарегистрированного лица |
| Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению | Отсутствуют |

| Наименование показателя | Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2018г., 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, 04.06.2019, 07.06.2019 б/н |
| Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб. | 11.33 |
| Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. | 120 077 354 666.61 |
| Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов | 17.06.2019 |
| Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды | 2018г., 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 01.07.2019; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 22.07.2019. |
| 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, % | 26.1 |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб. | 120 050 883 731.93 |
| 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 |

| | |
|------------|--|
| усмотрению | |
|------------|--|

| Наименование показателя | Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2019г., 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, 30.09.2019, 03.10.2019 б/н |
| Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб. | 15.34 |
| Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. | 162 576 047 712.78 |
| Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов | 11.10.2019 |
| Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды | 2019г., 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 25.10.2019; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 18.11.2019. |
| 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, % | 98.4 |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб. | 162 540 115 590.28 |
| 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 - 2019г., 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, 02.06.2020, 05.06.2020 б/н |
| Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб. | 18.07 |
| Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. | 191 509 073 153.19 |
| Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов | 15.06.2020 |
| Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды | 2019г., 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 29.06.2020; другим зарегистрированным в реестре акционеров держателям акций – не позднее 20.07.2020. |
| 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, % | 48.3 |
| Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб. | 191 466 626 648.76 |
| 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 |

Доля объявленных дивидендов рассчитана от величины чистой прибыли отчетного периода, за который объявлены дивиденды.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершённых отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *04*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-04-00122-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Количество облигаций выпуска, шт.: *10 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *10 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

04

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,6% годовых на первые 10 купонных периодов, 7,9% годовых с 11 по 20 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 42,88 | 428 800 000 | 29.04.2013 | 428 800 000 | 100% |
| 2 | 42,88 | 428 800 000 | 28.10.2013 | 428 800 000 | 100% |
| 3 | 42,88 | 428 800 000 | 28.04.2014 | 428 800 000 | 100% |
| 4 | 42,88 | 428 800 000 | 27.10.2014 | 428 800 000 | 100% |
| 5 | 42,88 | 428 800 000 | 27.04.2015 | 428 800 000 | 100% |
| 6 | 42,88 | 428 800 000 | 26.10.2015 | 428 800 000 | 100% |
| 7 | 42,88 | 428 800 000 | 25.04.2016 | 428 800 000 | 100% |
| 8 | 42,88 | 428 800 000 | 24.10.2016 | 428 800 000 | 100% |
| 9 | 42,88 | 428 800 000 | 24.04.2017 | 428 800 000 | 100% |
| 10 | 42,88 | 428 800 000 | 23.10.2017 | 428 800 000 | 100% |
| 11 | 39,39 | 393 900 000 | 23.04.2018 | 393 900 000 | 100% |
| 12 | 39,39 | 393 900 000 | 22.10.2018 | 393 900 000 | 100% |
| 13 | 39,39 | 393 900 000 | 22.04.2019 | 393 900 000 | 100% |
| 14 | 39,39 | 393 900 000 | 21.10.2019 | 393 900 000 | 100% |
| 15 | 39,39 | 393 900 000 | 20.04.2020 | 393 900 000 | 100% |
| 16 | 39,39 | 393 900 000 | 19.10.2020 | 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-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:

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, 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 | 428 800 000 | 29.04.2013 | 428 800 000 | 100% |
| 2 | 42,88 | 428 800 000 | 28.10.2013 | 428 800 000 | 100% |
| 3 | 42,88 | 428 800 000 | 28.04.2014 | 428 800 000 | 100% |
| 4 | 42,88 | 428 800 000 | 27.10.2014 | 428 800 000 | 100% |
| 5 | 42,88 | 428 800 000 | 27.04.2015 | 428 800 000 | 100% |
| 6 | 42,88 | 428 800 000 | 26.10.2015 | 428 800 000 | 100% |
| 7 | 42,88 | 428 800 000 | 25.04.2016 | 428 800 000 | 100% |
| 8 | 42,88 | 428 800 000 | 24.10.2016 | 428 800 000 | 100% |
| 9 | 42,88 | 428 800 000 | 24.04.2017 | 428 800 000 | 100% |
| 10 | 42,88 | 428 800 000 | 23.10.2017 | 428 800 000 | 100% |
| 11 | 39,39 | 393 900 000 | 23.04.2018 | 393 900 000 | 100% |
| 12 | 39,39 | 393 900 000 | 22.10.2018 | 393 900 000 | 100% |
| 13 | 39,39 | 393 900 000 | 22.04.2019 | 393 900 000 | 100% |
| 14 | 39,39 | 393 900 000 | 21.10.2019 | 393 900 000 | 100% |
| 15 | 39,39 | 393 900 000 | 20.04.2020 | 393 900 000 | 100% |
| 16 | 39,39 | 393 900 000 | 19.10.2020 | 393 900 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **06**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 06 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-06-00122-А**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Количество облигаций выпуска, шт.: **10 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **10 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

06

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, 7,00% годовых с 11 по 20 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 39,64 | 396 400 000 | 10.12.2013 | 396 400 000 | 100% |
| 2 | 39,64 | 396 400 000 | 10.06.2014 | 396 400 000 | 100% |
| 3 | 39,64 | 396 400 000 | 09.12.2014 | 396 400 000 | 100% |
| 4 | 39,64 | 396 400 000 | 09.06.2015 | 396 400 000 | 100% |
| 5 | 39,64 | 396 400 000 | 08.12.2015 | 396 400 000 | 100% |
| 6 | 39,64 | 396 400 000 | 07.06.2016 | 396 400 000 | 100% |
| 7 | 39,64 | 396 400 000 | 06.12.2016 | 396 400 000 | 100% |
| 8 | 39,64 | 396 400 000 | 06.06.2017 | 396 400 000 | 100% |
| 9 | 39,64 | 396 400 000 | 05.12.2017 | 396 400 000 | 100% |
| 10 | 39,64 | 396 400 000 | 05.06.2018 | 396 400 000 | 100% |
| 11 | 34,90 | 3 182 914,90 | 04.12.2018 | 3 182 914,90 | 100% |
| 12 | 34,90 | 3 182 914,90 | 04.06.2019 | 3 182 914,90 | 100% |
| 13 | 34,90 | 3 182 914,90 | 03.12.2019 | 3 182 914,90 | 100% |
| 14 | 34,90 | 3 182 914,90 | 02.06.2020 | 3 182 914,90 | 100% |
| 15 | 34,90 | 142 782 914,90 | 01.12.2020 | 142 782 914,90 | 100% |

Вид ценной бумаги: **облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **09**

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: **4-09-00122-A**

Дата государственной регистрации выпуска: **10.07.2012**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

09

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, 7,00% годовых с 11 по 20 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 39,64 | 594 600 000 | 10.12.2013 | 594 600 000 | 100% |
| 2 | 39,64 | 594 600 000 | 10.06.2014 | 594 600 000 | 100% |
| 3 | 39,64 | 594 600 000 | 09.12.2014 | 594 600 000 | 100% |
| 4 | 39,64 | 594 600 000 | 09.06.2015 | 594 600 000 | 100% |
| 5 | 39,64 | 594 600 000 | 08.12.2015 | 594 600 000 | 100% |
| 6 | 39,64 | 594 600 000 | 07.06.2016 | 594 600 000 | 100% |
| 7 | 39,64 | 594 600 000 | 06.12.2016 | 594 600 000 | 100% |
| 8 | 39,64 | 594 600 000 | 06.06.2017 | 594 600 000 | 100% |
| 9 | 39,64 | 594 600 000 | 05.12.2017 | 594 600 000 | 100% |
| 10 | 39,64 | 594 600 000 | 05.06.2018 | 594 600 000 | 100% |
| 11 | 34,90 | 5 039 071,40 | 04.12.2018 | 5 039 071,40 | 100% |
| 12 | 34,90 | 5 039 071,40 | 04.06.2019 | 5 039 071,40 | 100% |
| 13 | 34,90 | 5 039 071,40 | 03.12.2019 | 5 039 071,40 | 100% |
| 14 | 34,90 | 5 039 071,40 | 02.06.2020 | 5 039 071,40 | 100% |
| 15 | 34,90 | 5 039 071,40 | 01.12.2020 | 5 039 071,40 | 100% |

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *10*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-10-00122-A*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2013*

Количество облигаций выпуска, шт.: *15 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

10

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, 7,00% годовых с 11 по 20 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный | Размер | Размер | Срок, | Общий размер | Доля |
|------------|--------|--------|-------|--------------|------|
|------------|--------|--------|-------|--------------|------|

| период | доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | установленный для выплаты доходов | доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|--------|--|---|-----------------------------------|--|--|
| 1 | 39,64 | 594 600 000 | 10.12.2013 | 594 600 000 | 100% |
| 2 | 39,64 | 594 600 000 | 10.06.2014 | 594 600 000 | 100% |
| 3 | 39,64 | 594 600 000 | 09.12.2014 | 594 600 000 | 100% |
| 4 | 39,64 | 594 600 000 | 09.06.2015 | 594 600 000 | 100% |
| 5 | 39,64 | 594 600 000 | 08.12.2015 | 594 600 000 | 100% |
| 6 | 39,64 | 594 600 000 | 07.06.2016 | 594 600 000 | 100% |
| 7 | 39,64 | 594 600 000 | 06.12.2016 | 594 600 000 | 100% |
| 8 | 39,64 | 594 600 000 | 06.06.2017 | 594 600 000 | 100% |
| 9 | 39,64 | 594 600 000 | 05.12.2017 | 594 600 000 | 100% |
| 10 | 39,64 | 594 600 000 | 05.06.2018 | 594 600 000 | 100% |
| 11 | 34,90 | 13 100 796,90 | 04.12.2018 | 13 100 796,90 | 100% |
| 12 | 34,90 | 13 100 796,90 | 04.06.2019 | 13 100 796,90 | 100% |
| 13 | 34,90 | 13 100 796,90 | 03.12.2019 | 13 100 796,90 | 100% |
| 14 | 34,90 | 13 100 796,90 | 02.06.2020 | 13 100 796,90 | 100% |
| 15 | 34,90 | 13 100 796,90 | 01.12.2020 | 13 100 796,90 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-05**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-05

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых на первые 10 купонных периодов, 8,50% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,75% годовых для двенадцатого купонного периода, 6,65% годовых с 13 по 16 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 | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов |
|-------------------|---|---|---|---|---|
| | | | | | |

| | | (руб.) | | | по облигациям выпуска |
|----|-------|----------------|------------|----------------|--------------------------|
| 1 | 39,64 | 792 800 000 | 23.06.2014 | 792 800 000 | 100% |
| 2 | 39,64 | 792 800 000 | 22.12.2014 | 792 800 000 | 100% |
| 3 | 39,64 | 792 800 000 | 22.06.2015 | 792 800 000 | 100% |
| 4 | 39,64 | 792 800 000 | 21.12.2015 | 792 800 000 | 100% |
| 5 | 39,64 | 792 800 000 | 20.06.2016 | 792 800 000 | 100% |
| 6 | 39,64 | 792 800 000 | 19.12.2016 | 792 800 000 | 100% |
| 7 | 39,64 | 792 800 000 | 19.06.2017 | 792 800 000 | 100% |
| 8 | 39,64 | 792 800 000 | 18.12.2017 | 792 800 000 | 100% |
| 9 | 39,64 | 792 800 000 | 18.06.2018 | 792 800 000 | 100% |
| 10 | 39,64 | 792 800 000 | 17.12.2018 | 792 800 000 | 100% |
| 11 | 42,38 | 212 584 055,58 | 17.06.2019 | 212 584 055,58 | 100% |
| 12 | 43,63 | 218 854 231,83 | 16.12.2019 | 218 854 231,83 | 100% |
| 13 | 33,16 | 166 335 235,56 | 15.06.2020 | 166 335 235,56 | 100% |
| 14 | 33,16 | 663 200 000 | 14.12.2020 | 663 200 000 | 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, 8,50% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,75% годовых для двенадцатого купонного периода, 6,65% годовых с 13 по 16 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 39,64 | 792 800 000 | 23.06.2014 | 792 800 000 | 100% |
| 2 | 39,64 | 792 800 000 | 22.12.2014 | 792 800 000 | 100% |
| 3 | 39,64 | 792 800 000 | 22.06.2015 | 792 800 000 | 100% |
| 4 | 39,64 | 792 800 000 | 21.12.2015 | 792 800 000 | 100% |
| 5 | 39,64 | 792 800 000 | 20.06.2016 | 792 800 000 | 100% |

| | | | | | |
|----|-------|----------------|------------|----------------|------|
| 6 | 39,64 | 792 800 000 | 19.12.2016 | 792 800 000 | 100% |
| 7 | 39,64 | 792 800 000 | 19.06.2017 | 792 800 000 | 100% |
| 8 | 39,64 | 792 800 000 | 18.12.2017 | 792 800 000 | 100% |
| 9 | 39,64 | 792 800 000 | 18.06.2018 | 792 800 000 | 100% |
| 10 | 39,64 | 792 800 000 | 17.12.2018 | 792 800 000 | 100% |
| 11 | 42,38 | 221 252 333,64 | 17.06.2019 | 221 252 333,64 | 100% |
| 12 | 43,63 | 227 778 181,14 | 16.12.2019 | 227 778 181,14 | 100% |
| 13 | 33,16 | 173 117 682,48 | 15.06.2020 | 173 117 682,48 | 100% |
| 14 | 33,16 | 663 200 000 | 14.12.2020 | 663 200 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *07*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 07 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-07-00122-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Количество облигаций выпуска, шт.: *15 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

07

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,0% годовых на первые 10 купонных периодов, 7,3% годовых с 11 по 20 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|--|---|---|---|--|
| 1 | 39,89 | 598 350 000 | 20.09.2013 | 598 350 000 | 100% |
| 2 | 39,89 | 598 350 000 | 21.03.2014 | 598 350 000 | 100% |
| 3 | 39,89 | 598 350 000 | 19.09.2014 | 598 350 000 | 100% |
| 4 | 39,89 | 598 350 000 | 20.03.2015 | 598 350 000 | 100% |
| 5 | 39,89 | 598 350 000 | 18.09.2015 | 598 350 000 | 100% |
| 6 | 39,89 | 598 350 000 | 18.03.2016 | 598 350 000 | 100% |
| 7 | 39,89 | 598 350 000 | 16.09.2016 | 598 350 000 | 100% |
| 8 | 39,89 | 598 350 000 | 17.03.2017 | 598 350 000 | 100% |
| 9 | 39,89 | 598 350 000 | 15.09.2017 | 598 350 000 | 100% |
| 10 | 39,89 | 598 350 000 | 16.03.2018 | 598 350 000 | 100% |
| 11 | 36,40 | 546 000 000 | 14.09.2018 | 546 000 000 | 100% |
| 12 | 36,40 | 546 000 000 | 15.03.2019 | 546 000 000 | 100% |
| 13 | 36,40 | 546 000 000 | 13.09.2019 | 546 000 000 | 100% |
| 14 | 36,40 | 546 000 000 | 13.03.2020 | 546 000 000 | 100% |

| | | | | | |
|----|-------|-------------|------------|-------------|------|
| 15 | 36,40 | 546 000 000 | 11.09.2020 | 546 000 000 | 100% |
| 16 | 36,40 | 546 000 000 | 12.03.2021 | 546 000 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *08*

документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-08-00122-А*

Дата государственной регистрации выпуска: *10.07.2012*

Количество облигаций выпуска, шт.: *15 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *15 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

08

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,0% годовых на первые 10 купонных периодов, 7,3% годовых с 11 по 20 купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|--|---|---|---|--|
| 1 | 39,89 | 598 350 000 | 20.09.2013 | 598 350 000 | 100% |
| 2 | 39,89 | 598 350 000 | 21.03.2014 | 598 350 000 | 100% |
| 3 | 39,89 | 598 350 000 | 19.09.2014 | 598 350 000 | 100% |
| 4 | 39,89 | 598 350 000 | 20.03.2015 | 598 350 000 | 100% |
| 5 | 39,89 | 598 350 000 | 18.09.2015 | 598 350 000 | 100% |
| 6 | 39,89 | 598 350 000 | 18.03.2016 | 598 350 000 | 100% |
| 7 | 39,89 | 598 350 000 | 16.09.2016 | 598 350 000 | 100% |
| 8 | 39,89 | 598 350 000 | 17.03.2017 | 598 350 000 | 100% |
| 9 | 39,89 | 598 350 000 | 15.09.2017 | 598 350 000 | 100% |
| 10 | 39,89 | 598 350 000 | 16.03.2018 | 598 350 000 | 100% |
| 11 | 36,40 | 546 000 000 | 14.09.2018 | 546 000 000 | 100% |
| 12 | 36,40 | 546 000 000 | 15.03.2019 | 546 000 000 | 100% |
| 13 | 36,40 | 546 000 000 | 13.09.2019 | 546 000 000 | 100% |
| 14 | 36,40 | 546 000 000 | 13.03.2020 | 546 000 000 | 100% |
| 15 | 36,40 | 546 000 000 | 11.09.2020 | 546 000 000 | 100% |
| 16 | 36,40 | 546 000 000 | 12.03.2021 | 546 000 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-01**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-А**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-01

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,9% годовых на первые 10 купонных периодов, 8,9% годовых с 11 по 16 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 | 44,38 | 665 700 000 | 19.08.2014 | 665 700 000 | 100% |
| 2 | 44,38 | 665 700 000 | 17.02.2015 | 665 700 000 | 100% |
| 3 | 44,38 | 665 700 000 | 18.08.2015 | 665 700 000 | 100% |
| 4 | 44,38 | 665 700 000 | 16.02.2016 | 665 700 000 | 100% |
| 5 | 44,38 | 665 700 000 | 16.08.2016 | 665 700 000 | 100% |
| 6 | 44,38 | 665 700 000 | 14.02.2017 | 665 700 000 | 100% |
| 7 | 44,38 | 665 700 000 | 15.08.2017 | 665 700 000 | 100% |
| 8 | 44,38 | 665 700 000 | 13.02.2018 | 665 700 000 | 100% |
| 9 | 44,38 | 665 700 000 | 14.08.2018 | 665 700 000 | 100% |
| 10 | 44,38 | 665 700 000 | 12.02.2019 | 665 700 000 | 100% |
| 11 | 44,38 | 665 700 000 | 13.08.2019 | 665 700 000 | 100% |
| 12 | 44,38 | 665 700 000 | 11.02.2020 | 665 700 000 | 100% |
| 13 | 44,38 | 665 700 000 | 11.08.2020 | 665 700 000 | 100% |
| 14 | 44,38 | 665 700 000 | 09.02.2021 | 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-А**

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, 8,9% годовых с 11 по 16 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 | 44,38 | 887 600 000 | 19.08.2014 | 887 600 000 | 100% |
| 2 | 44,38 | 887 600 000 | 17.02.2015 | 887 600 000 | 100% |
| 3 | 44,38 | 887 600 000 | 18.08.2015 | 887 600 000 | 100% |
| 4 | 44,38 | 887 600 000 | 16.02.2016 | 887 600 000 | 100% |
| 5 | 44,38 | 887 600 000 | 16.08.2016 | 887 600 000 | 100% |
| 6 | 44,38 | 887 600 000 | 14.02.2017 | 887 600 000 | 100% |
| 7 | 44,38 | 887 600 000 | 15.08.2017 | 887 600 000 | 100% |
| 8 | 44,38 | 887 600 000 | 13.02.2018 | 887 600 000 | 100% |
| 9 | 44,38 | 887 600 000 | 14.08.2018 | 887 600 000 | 100% |
| 10 | 44,38 | 887 600 000 | 12.02.2019 | 887 600 000 | 100% |
| 11 | 44,38 | 887 600 000 | 13.08.2019 | 887 600 000 | 100% |
| 12 | 44,38 | 887 600 000 | 11.02.2020 | 887 600 000 | 100% |
| 13 | 44,38 | 887 600 000 | 11.08.2020 | 887 600 000 | 100% |
| 14 | 44,38 | 887 600 000 | 09.02.2021 | 887 600 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-15**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-15 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-15-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **175 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **175 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-15

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, 13,4% годовых для пятого купонного периода, 13,4%

годовых для шестого купонного периода, 13,4% годовых для седьмого купонного периода, 12,9% годовых для восьмого купонного периода, 11,4% годовых для девятого купонного периода, 11,4% годовых для десятого купонного периода, 10,65% годовых для одиннадцатого купонного периода, 10,4% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых с тринадцатого по двадцать четвертый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 29,67 | 5 192 250 000 | 12.03.2015 | 5 192 250 000 | 100% |
| 2 | 43,38 | 7 591 500 000 | 11.06.2015 | 7 591 500 000 | 100% |
| 3 | 37,15 | 6 501 250 000 | 10.09.2015 | 6 501 250 000 | 100% |
| 4 | 33,41 | 5 846 750 000 | 10.12.2015 | 5 846 750 000 | 100% |
| 5 | 33,41 | 5 846 750 000 | 10.03.2016 | 5 846 750 000 | 100% |
| 6 | 33,41 | 5 846 750 000 | 09.06.2016 | 5 846 750 000 | 100% |
| 7 | 33,41 | 5 846 750 000 | 08.09.2016 | 5 846 750 000 | 100% |
| 8 | 32,16 | 5 628 000 000 | 08.12.2016 | 5 628 000 000 | 100% |
| 9 | 28,42 | 4 973 500 000 | 09.03.2017 | 4 973 500 000 | 100% |
| 10 | 28,42 | 4 973 500 000 | 08.06.2017 | 4 973 500 000 | 100% |
| 11 | 26,55 | 4 646 250 000 | 07.09.2017 | 4 646 250 000 | 100% |
| 12 | 25,93 | 4 537 750 000 | 07.12.2017 | 4 537 750 000 | 100% |
| 13 | 19,57 | 3 424 750 000 | 08.03.2018 | 3 424 750 000 | 100% |
| 14 | 19,57 | 3 424 750 000 | 07.06.2018 | 3 424 750 000 | 100% |
| 15 | 19,57 | 3 424 750 000 | 06.09.2018 | 3 424 750 000 | 100% |
| 16 | 19,57 | 3 424 750 000 | 06.12.2018 | 3 424 750 000 | 100% |
| 17 | 19,57 | 3 424 750 000 | 07.03.2019 | 3 424 750 000 | 100% |
| 18 | 19,57 | 3 424 750 000 | 06.06.2019 | 3 424 750 000 | 100% |
| 19 | 19,57 | 3 424 750 000 | 05.09.2019 | 3 424 750 000 | 100% |
| 20 | 19,57 | 3 424 750 000 | 05.12.2019 | 3 424 750 000 | 100% |
| 21 | 19,57 | 3 424 750 000 | 05.03.2020 | 3 424 750 000 | 100% |
| 22 | 19,57 | 3 424 750 000 | 04.06.2020 | 3 424 750 000 | 100% |
| 23 | 19,57 | 3 424 750 000 | 03.09.2020 | 3 424 750 000 | 100% |
| 24 | 19,57 | 3 424 750 000 | 03.12.2020 | 3 424 750 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-16**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-16 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-16-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
БО-16

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых для первого купонного периода, 17,4% годовых для второго купонного периода, 14,9% годовых для третьего купонного периода, 13,4% годовых для четвертого купонного периода, 13,4% годовых для пятого купонного периода, 13,4% годовых для шестого купонного периода, 13,4% годовых для седьмого купонного периода, 12,9% годовых для восьмого купонного периода, 11,4% годовых для девятого купонного периода, 11,4% годовых для десятого купонного периода, 10,65% годовых для одиннадцатого купонного периода, 10,4% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых с тринадцатого по двадцать четвертый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 91 день.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 29,67 | 2 967 000 000 | 12.03.2015 | 2 967 000 000 | 100% |
| 2 | 43,38 | 4 338 000 000 | 11.06.2015 | 4 338 000 000 | 100% |
| 3 | 37,15 | 3 715 000 000 | 10.09.2015 | 3 715 000 000 | 100% |
| 4 | 33,41 | 3 341 000 000 | 10.12.2015 | 3 341 000 000 | 100% |
| 5 | 33,41 | 3 341 000 000 | 10.03.2016 | 3 341 000 000 | 100% |
| 6 | 33,41 | 3 341 000 000 | 09.06.2016 | 3 341 000 000 | 100% |
| 7 | 33,41 | 3 341 000 000 | 08.09.2016 | 3 341 000 000 | 100% |
| 8 | 32,16 | 3 216 000 000 | 08.12.2016 | 3 216 000 000 | 100% |
| 9 | 28,42 | 2 842 000 000 | 09.03.2017 | 2 842 000 000 | 100% |
| 10 | 28,42 | 2 842 000 000 | 08.06.2017 | 2 842 000 000 | 100% |
| 11 | 26,55 | 2 655 050 000 | 07.09.2017 | 2 655 050 000 | 100% |
| 12 | 25,93 | 2 593 000 000 | 07.12.2017 | 2 593 000 000 | 100% |
| 13 | 19,57 | 1 957 000 000 | 08.03.2018 | 1 957 000 000 | 100% |
| 14 | 19,57 | 1 957 000 000 | 07.06.2018 | 1 957 000 000 | 100% |
| 15 | 19,57 | 1 957 000 000 | 06.09.2018 | 1 957 000 000 | 100% |
| 16 | 19,57 | 1 957 000 000 | 06.12.2018 | 1 957 000 000 | 100% |
| 17 | 19,57 | 1 957 000 000 | 07.03.2019 | 1 957 000 000 | 100% |
| 18 | 19,57 | 1 957 000 000 | 06.06.2019 | 1 957 000 000 | 100% |
| 19 | 19,57 | 1 957 000 000 | 05.09.2019 | 1 957 000 000 | 100% |
| 20 | 19,57 | 1 957 000 000 | 05.12.2019 | 1 957 000 000 | 100% |
| 21 | 19,57 | 1 957 000 000 | 05.03.2020 | 1 957 000 000 | 100% |
| 22 | 19,57 | 1 957 000 000 | 04.06.2020 | 1 957 000 000 | 100% |
| 23 | 19,57 | 1 957 000 000 | 03.09.2020 | 1 957 000 000 | 100% |
| 24 | 19,57 | 1 957 000 000 | 03.12.2020 | 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% |
| 15 | 19,57 | 1 957 000 000 | 06.09.2018 | 1 957 000 000 | 100% |
| 16 | 19,57 | 1 957 000 000 | 06.12.2018 | 1 957 000 000 | 100% |
| 17 | 19,57 | 1 957 000 000 | 07.03.2019 | 1 957 000 000 | 100% |
| 18 | 19,57 | 1 957 000 000 | 06.06.2019 | 1 957 000 000 | 100% |
| 19 | 19,57 | 1 957 000 000 | 05.09.2019 | 1 957 000 000 | 100% |
| 20 | 19,57 | 1 957 000 000 | 05.12.2019 | 1 957 000 000 | 100% |
| 21 | 19,57 | 1 957 000 000 | 05.03.2020 | 1 957 000 000 | 100% |
| 22 | 19,57 | 1 957 000 000 | 04.06.2020 | 1 957 000 000 | 100% |
| 23 | 19,57 | 1 957 000 000 | 03.09.2020 | 1 957 000 000 | 100% |
| 24 | 19,57 | 1 957 000 000 | 03.12.2020 | 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, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 29,67 | 741 750 000 | 12.03.2015 | 741 750 000 | 100% |
| 2 | 43,38 | 1 084 500 000 | 11.06.2015 | 1 084 500 000 | 100% |
| 3 | 37,15 | 928 750 000 | 10.09.2015 | 928 750 000 | 100% |
| 4 | 33,41 | 835 250 000 | 10.12.2015 | 835 250 000 | 100% |
| 5 | 33,41 | 835 250 000 | 10.03.2016 | 835 250 000 | 100% |
| 6 | 33,41 | 835 250 000 | 09.06.2016 | 835 250 000 | 100% |
| 7 | 33,41 | 835 250 000 | 08.09.2016 | 835 250 000 | 100% |
| 8 | 32,16 | 804 000 000 | 08.12.2016 | 804 000 000 | 100% |
| 9 | 28,42 | 710 500 000 | 09.03.2017 | 710 500 000 | 100% |
| 10 | 28,42 | 710 500 000 | 08.06.2017 | 710 500 000 | 100% |
| 11 | 26,55 | 663 750 000 | 07.09.2017 | 663 750 000 | 100% |
| 12 | 25,93 | 648 250 000 | 07.12.2017 | 648 250 000 | 100% |
| 13 | 19,57 | 489 250 000 | 08.03.2018 | 489 250 000 | 100% |
| 14 | 19,57 | 489 250 000 | 07.06.2018 | 489 250 000 | 100% |
| 15 | 19,57 | 489 250 000 | 06.09.2018 | 489 250 000 | 100% |
| 16 | 19,57 | 489 250 000 | 06.12.2018 | 489 250 000 | 100% |
| 17 | 19,57 | 489 250 000 | 07.03.2019 | 489 250 000 | 100% |
| 18 | 19,57 | 489 250 000 | 06.06.2019 | 489 250 000 | 100% |
| 19 | 19,57 | 489 250 000 | 05.09.2019 | 489 250 000 | 100% |
| 20 | 19,57 | 489 250 000 | 05.12.2019 | 489 250 000 | 100% |

| | | | | | |
|----|-------|-------------|------------|-------------|------|
| 21 | 19,57 | 489 250 000 | 05.03.2020 | 489 250 000 | 100% |
| 22 | 19,57 | 489 250 000 | 04.06.2020 | 489 250 000 | 100% |
| 23 | 19,57 | 489 250 000 | 03.09.2020 | 489 250 000 | 100% |
| 24 | 19,57 | 489 250 000 | 03.12.2020 | 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% |
| 8 | 46,87 | 703 050 000 | 06.12.2018 | 703 050 000 | 100% |
| 9 | 46,87 | 703 050 000 | 06.06.2019 | 703 050 000 | 100% |
| 10 | 46,87 | 703 050 000 | 05.12.2019 | 703 050 000 | 100% |
| 11 | 46,87 | 703 050 000 | 04.06.2020 | 703 050 000 | 100% |
| 12 | 46,87 | 703 050 000 | 03.12.2020 | 703 050 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-03**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-03

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|--|---|---|---|--|
| 1 | 59,34 | 890 100 000 | 11.06.2015 | 890 100 000 | 100% |
| 2 | 59,34 | 890 100 000 | 10.12.2015 | 890 100 000 | 100% |
| 3 | 59,34 | 890 100 000 | 09.06.2016 | 890 100 000 | 100% |
| 4 | 59,34 | 890 100 000 | 08.12.2016 | 890 100 000 | 100% |
| 5 | 54,35 | 815 250 000 | 08.06.2017 | 815 250 000 | 100% |
| 6 | 54,35 | 815 250 000 | 07.12.2017 | 815 250 000 | 100% |
| 7 | 46,87 | 703 050 000 | 07.06.2018 | 703 050 000 | 100% |
| 8 | 46,87 | 703 050 000 | 06.12.2018 | 703 050 000 | 100% |
| 9 | 46,87 | 703 050 000 | 06.06.2019 | 703 050 000 | 100% |
| 10 | 46,87 | 703 050 000 | 05.12.2019 | 703 050 000 | 100% |
| 11 | 46,87 | 703 050 000 | 04.06.2020 | 703 050 000 | 100% |
| 12 | 46,87 | 703 050 000 | 03.12.2020 | 703 050 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **БО-04**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-04-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **15 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **15 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-04

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 59,34 | 890 100 000 | 11.06.2015 | 890 100 000 | 100% |
| 2 | 59,34 | 890 100 000 | 10.12.2015 | 890 100 000 | 100% |
| 3 | 59,34 | 890 100 000 | 09.06.2016 | 890 100 000 | 100% |
| 4 | 59,34 | 890 100 000 | 08.12.2016 | 890 100 000 | 100% |
| 5 | 54,35 | 815 250 000 | 08.06.2017 | 815 250 000 | 100% |
| 6 | 54,35 | 815 250 000 | 07.12.2017 | 815 250 000 | 100% |
| 7 | 46,87 | 703 050 000 | 07.06.2018 | 703 050 000 | 100% |
| 8 | 46,87 | 703 050 000 | 06.12.2018 | 703 050 000 | 100% |
| 9 | 46,87 | 703 050 000 | 06.06.2019 | 703 050 000 | 100% |
| 10 | 46,87 | 703 050 000 | 05.12.2019 | 703 050 000 | 100% |
| 11 | 46,87 | 703 050 000 | 04.06.2020 | 703 050 000 | 100% |
| 12 | 46,87 | 703 050 000 | 03.12.2020 | 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 | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих |
|-------------------|--|---|---|--|---|
|-------------------|--|---|---|--|---|

| | (руб.) | всем облигациям (руб.) | | (руб.) | выплате доходов по облигациям выпуска |
|----|--------|------------------------------|------------|---------------|--|
| 1 | 59,34 | 1 186 800 000 | 11.06.2015 | 1 186 800 000 | 100% |
| 2 | 59,34 | 1 186 800 000 | 10.12.2015 | 1 186 800 000 | 100% |
| 3 | 59,34 | 1 186 800 000 | 09.06.2016 | 1 186 800 000 | 100% |
| 4 | 59,34 | 1 186 800 000 | 08.12.2016 | 1 186 800 000 | 100% |
| 5 | 54,35 | 1 087 000 000 | 08.06.2017 | 1 087 000 000 | 100% |
| 6 | 54,35 | 1 087 000 000 | 07.12.2017 | 1 087 000 000 | 100% |
| 7 | 46,87 | 937 400 000 | 07.06.2018 | 937 400 000 | 100% |
| 8 | 46,87 | 937 400 000 | 06.12.2018 | 937 400 000 | 100% |
| 9 | 46,87 | 937 400 000 | 06.06.2019 | 937 400 000 | 100% |
| 10 | 46,87 | 937 400 000 | 05.12.2019 | 937 400 000 | 100% |
| 11 | 46,87 | 937 400 000 | 04.06.2020 | 937 400 000 | 100% |
| 12 | 46,87 | 937 400 000 | 03.12.2020 | 937 400 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-09**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-09 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-09-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-09

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 59,34 | 1 186 800 000 | 11.06.2015 | 1 186 800 000 | 100% |
| 2 | 59,34 | 1 186 800 000 | 10.12.2015 | 1 186 800 000 | 100% |
| 3 | 59,34 | 1 186 800 000 | 09.06.2016 | 1 186 800 000 | 100% |
| 4 | 59,34 | 1 186 800 000 | 08.12.2016 | 1 186 800 000 | 100% |
| 5 | 54,35 | 1 087 000 000 | 08.06.2017 | 1 087 000 000 | 100% |
| 6 | 54,35 | 1 087 000 000 | 07.12.2017 | 1 087 000 000 | 100% |
| 7 | 46,87 | 937 400 000 | 07.06.2018 | 937 400 000 | 100% |

| | | | | | |
|----|-------|-------------|------------|-------------|------|
| 8 | 46,87 | 937 400 000 | 06.12.2018 | 937 400 000 | 100% |
| 9 | 46,87 | 937 400 000 | 06.06.2019 | 937 400 000 | 100% |
| 10 | 46,87 | 937 400 000 | 05.12.2019 | 937 400 000 | 100% |
| 11 | 46,87 | 937 400 000 | 04.06.2020 | 937 400 000 | 100% |
| 12 | 46,87 | 937 400 000 | 03.12.2020 | 937 400 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-10**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-10 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-10-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-10

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 59,34 | 1 186 800 000 | 11.06.2015 | 1 186 800 000 | 100% |
| 2 | 59,34 | 1 186 800 000 | 10.12.2015 | 1 186 800 000 | 100% |
| 3 | 59,34 | 1 186 800 000 | 09.06.2016 | 1 186 800 000 | 100% |
| 4 | 59,34 | 1 186 800 000 | 08.12.2016 | 1 186 800 000 | 100% |
| 5 | 54,35 | 1 087 000 000 | 08.06.2017 | 1 087 000 000 | 100% |
| 6 | 54,35 | 1 087 000 000 | 07.12.2017 | 1 087 000 000 | 100% |
| 7 | 46,87 | 937 400 000 | 07.06.2018 | 937 400 000 | 100% |
| 8 | 46,87 | 937 400 000 | 06.12.2018 | 937 400 000 | 100% |
| 9 | 46,87 | 937 400 000 | 06.06.2019 | 937 400 000 | 100% |
| 10 | 46,87 | 937 400 000 | 05.12.2019 | 937 400 000 | 100% |
| 11 | 46,87 | 937 400 000 | 04.06.2020 | 937 400 000 | 100% |
| 12 | 46,87 | 937 400 000 | 03.12.2020 | 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, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 59,34 | 1 780 200 000 | 11.06.2015 | 1 780 200 000 | 100% |
| 2 | 59,34 | 1 780 200 000 | 10.12.2015 | 1 780 200 000 | 100% |
| 3 | 59,34 | 1 780 200 000 | 09.06.2016 | 1 780 200 000 | 100% |
| 4 | 59,34 | 1 780 200 000 | 08.12.2016 | 1 780 200 000 | 100% |
| 5 | 54,35 | 1 630 500 000 | 08.06.2017 | 1 630 500 000 | 100% |
| 6 | 54,35 | 1 630 500 000 | 07.12.2017 | 1 630 500 000 | 100% |
| 7 | 46,87 | 1 406 100 000 | 07.06.2018 | 1 406 100 000 | 100% |
| 8 | 46,87 | 1 406 100 000 | 06.12.2018 | 1 406 100 000 | 100% |
| 9 | 46,87 | 1 406 100 000 | 06.06.2019 | 1 406 100 000 | 100% |
| 10 | 46,87 | 1 406 100 000 | 05.12.2019 | 1 406 100 000 | 100% |
| 11 | 46,87 | 1 406 100 000 | 04.06.2020 | 1 406 100 000 | 100% |
| 12 | 46,87 | 1 406 100 000 | 03.12.2020 | 1 406 100 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-12**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-12 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-12-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
БО-12

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|--|---|---|---|--|
| 1 | 59,34 | 1 780 200 000 | 11.06.2015 | 1 780 200 000 | 100% |
| 2 | 59,34 | 1 780 200 000 | 10.12.2015 | 1 780 200 000 | 100% |
| 3 | 59,34 | 1 780 200 000 | 09.06.2016 | 1 780 200 000 | 100% |
| 4 | 59,34 | 1 780 200 000 | 08.12.2016 | 1 780 200 000 | 100% |
| 5 | 54,35 | 1 630 500 000 | 08.06.2017 | 1 630 500 000 | 100% |
| 6 | 54,35 | 1 630 500 000 | 07.12.2017 | 1 630 500 000 | 100% |
| 7 | 46,87 | 1 406 100 000 | 07.06.2018 | 1 406 100 000 | 100% |
| 8 | 46,87 | 1 406 100 000 | 06.12.2018 | 1 406 100 000 | 100% |
| 9 | 46,87 | 1 406 100 000 | 06.06.2019 | 1 406 100 000 | 100% |
| 10 | 46,87 | 1 406 100 000 | 05.12.2019 | 1 406 100 000 | 100% |
| 11 | 46,87 | 1 406 100 000 | 04.06.2020 | 1 406 100 000 | 100% |
| 12 | 46,87 | 1 406 100 000 | 03.12.2020 | 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 | Размер доходов, подлежавших выплате, в | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по | Доля выплаченных доходов в общем |
|-------------------|--|--|---|--------------------------------------|----------------------------------|
|-------------------|--|--|---|--------------------------------------|----------------------------------|

| | расчете на 1 облигацию (руб.) | совокупности по всем облигациям (руб.) | | всем облигациям (руб.) | размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|----|-------------------------------|--|------------|------------------------|--|
| 1 | 59,34 | 1 780 200 000 | 11.06.2015 | 1 780 200 000 | 100% |
| 2 | 59,34 | 1 780 200 000 | 10.12.2015 | 1 780 200 000 | 100% |
| 3 | 59,34 | 1 780 200 000 | 09.06.2016 | 1 780 200 000 | 100% |
| 4 | 59,34 | 1 780 200 000 | 08.12.2016 | 1 780 200 000 | 100% |
| 5 | 54,35 | 1 630 500 000 | 08.06.2017 | 1 630 500 000 | 100% |
| 6 | 54,35 | 1 630 500 000 | 07.12.2017 | 1 630 500 000 | 100% |
| 7 | 46,87 | 1 406 100 000 | 07.06.2018 | 1 406 100 000 | 100% |
| 8 | 46,87 | 1 406 100 000 | 06.12.2018 | 1 406 100 000 | 100% |
| 9 | 46,87 | 1 406 100 000 | 06.06.2019 | 1 406 100 000 | 100% |
| 10 | 46,87 | 1 406 100 000 | 05.12.2019 | 1 406 100 000 | 100% |
| 11 | 46,87 | 1 406 100 000 | 04.06.2020 | 1 406 100 000 | 100% |
| 12 | 46,87 | 1 406 100 000 | 03.12.2020 | 1 406 100 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-14**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-14 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента

Идентификационный номер выпуска: **4B02-14-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **31.10.2013**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-14

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 10,9% годовых для пятого купонного периода, 10,9% годовых для шестого купонного периода, 9,4% годовых с седьмого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 59,34 | 1 780 200 000 | 11.06.2015 | 1 780 200 000 | 100% |
| 2 | 59,34 | 1 780 200 000 | 10.12.2015 | 1 780 200 000 | 100% |
| 3 | 59,34 | 1 780 200 000 | 09.06.2016 | 1 780 200 000 | 100% |
| 4 | 59,34 | 1 780 200 000 | 08.12.2016 | 1 780 200 000 | 100% |
| 5 | 54,35 | 1 630 500 000 | 08.06.2017 | 1 630 500 000 | 100% |

| | | | | | |
|----|-------|---------------|------------|---------------|------|
| 6 | 54,35 | 1 630 500 000 | 07.12.2017 | 1 630 500 000 | 100% |
| 7 | 46,87 | 1 406 100 000 | 07.06.2018 | 1 406 100 000 | 100% |
| 8 | 46,87 | 1 406 100 000 | 06.12.2018 | 1 406 100 000 | 100% |
| 9 | 46,87 | 1 406 100 000 | 06.06.2019 | 1 406 100 000 | 100% |
| 10 | 46,87 | 1 406 100 000 | 05.12.2019 | 1 406 100 000 | 100% |
| 11 | 46,87 | 1 406 100 000 | 04.06.2020 | 1 406 100 000 | 100% |
| 12 | 46,87 | 1 406 100 000 | 03.12.2020 | 1 406 100 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-18**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-18 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-18-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-18

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого купонного периода, 7,60% годовых для шестнадцатого купонного периода, 8,50% годовых с семнадцатого по двадцатый купонные периоды, 6,30% годовых с двадцать первого 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 | 27.04.2015 | 2 967 000 000 | 100% |
| 2 | 29,67 | 2 967 000 000 | 27.07.2015 | 2 967 000 000 | 100% |
| 3 | 29,67 | 2 967 000 000 | 26.10.2015 | 2 967 000 000 | 100% |
| 4 | 29,67 | 2 967 000 000 | 25.01.2016 | 2 967 000 000 | 100% |
| 5 | 27,67 | 2 767 000 000 | 25.04.2016 | 2 767 000 000 | 100% |
| 6 | 27,67 | 2 767 000 000 | 25.07.2016 | 2 767 000 000 | 100% |
| 7 | 26,43 | 2 643 000 000 | 24.10.2016 | 2 643 000 000 | 100% |
| 8 | 25,18 | 2 518 000 000 | 23.01.2017 | 2 518 000 000 | 100% |
| 9 | 25,18 | 2 518 000 000 | 24.04.2017 | 2 518 000 000 | 100% |
| 10 | 24,56 | 2 456 000 000 | 24.07.2017 | 2 456 000 000 | 100% |

| | | | | | |
|----|-------|---------------|------------|---------------|------|
| 11 | 22,69 | 2 269 000 000 | 23.10.2017 | 2 269 000 000 | 100% |
| 12 | 21,44 | 2 144 000 000 | 22.01.2018 | 2 144 000 000 | 100% |
| 13 | 19,57 | 1 957 000 000 | 23.04.2018 | 1 957 000 000 | 100% |
| 14 | 18,32 | 1 832 000 000 | 23.07.2018 | 1 832 000 000 | 100% |
| 15 | 18,32 | 1 832 000 000 | 22.10.2018 | 1 832 000 000 | 100% |
| 16 | 18,95 | 1 895 000 000 | 21.01.2019 | 1 895 000 000 | 100% |
| 17 | 21,19 | 2 119 000 000 | 22.04.2019 | 2 119 000 000 | 100% |
| 18 | 21,19 | 2 119 000 000 | 22.07.2019 | 2 119 000 000 | 100% |
| 19 | 21,19 | 2 119 000 000 | 21.10.2019 | 2 119 000 000 | 100% |
| 20 | 21,19 | 2 119 000 000 | 20.01.2020 | 2 119 000 000 | 100% |
| 21 | 15,71 | 1 571 000 000 | 20.04.2020 | 1 571 000 000 | 100% |
| 22 | 15,71 | 1 571 000 000 | 20.07.2020 | 1 571 000 000 | 100% |
| 23 | 15,71 | 1 571 000 000 | 19.10.2020 | 1 571 000 000 | 100% |
| 24 | 15,71 | 1 571 000 000 | 18.01.2021 | 1 571 000 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-19**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-19 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-19-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **50 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **50 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-19

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого купонного периода, 7,60% годовых для шестнадцатого купонного периода, 8,50% годовых с семнадцатого по двадцатый купонные периоды, 6,30% годовых с двадцать первого 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 | 1 483 500 000 | 27.04.2015 | 1 483 500 000 | 100% |
| 2 | 29,67 | 1 483 500 000 | 27.07.2015 | 1 483 500 000 | 100% |
| 3 | 29,67 | 1 483 500 000 | 26.10.2015 | 1 483 500 000 | 100% |

| | | | | | |
|----|-------|---------------|------------|---------------|------|
| 4 | 29,67 | 1 483 500 000 | 25.01.2016 | 1 483 500 000 | 100% |
| 5 | 27,67 | 1 383 500 000 | 25.04.2016 | 1 383 500 000 | 100% |
| 6 | 27,67 | 1 383 500 000 | 25.07.2016 | 1 383 500 000 | 100% |
| 7 | 26,43 | 1 321 500 000 | 24.10.2016 | 1 321 500 000 | 100% |
| 8 | 25,18 | 1 259 000 000 | 23.01.2017 | 1 259 000 000 | 100% |
| 9 | 25,18 | 1 259 000 000 | 24.04.2017 | 1 259 000 000 | 100% |
| 10 | 24,56 | 1 228 000 000 | 24.07.2017 | 1 228 000 000 | 100% |
| 11 | 22,69 | 1 134 500 000 | 23.10.2017 | 1 134 500 000 | 100% |
| 12 | 21,44 | 1 072 000 000 | 22.01.2018 | 1 072 000 000 | 100% |
| 13 | 19,57 | 978 500 000 | 23.04.2018 | 978 500 000 | 100% |
| 14 | 18,32 | 916 000 000 | 23.07.2018 | 916 000 000 | 100% |
| 15 | 18,32 | 916 000 000 | 22.10.2018 | 916 000 000 | 100% |
| 16 | 18,95 | 947 500 000 | 21.01.2019 | 947 500 000 | 100% |
| 17 | 21,19 | 1 059 500 000 | 22.04.2019 | 1 059 500 000 | 100% |
| 18 | 21,19 | 1 059 500 000 | 22.07.2019 | 1 059 500 000 | 100% |
| 19 | 21,19 | 1 059 500 000 | 21.10.2019 | 1 059 500 000 | 100% |
| 20 | 21,19 | 1 059 500 000 | 20.01.2020 | 1 059 500 000 | 100% |
| 21 | 15,71 | 785 500 000 | 20.04.2020 | 785 500 000 | 100% |
| 22 | 15,71 | 785 500 000 | 20.07.2020 | 785 500 000 | 100% |
| 23 | 15,71 | 785 500 000 | 19.10.2020 | 785 500 000 | 100% |
| 24 | 15,71 | 785 500 000 | 18.01.2021 | 785 500 000 | 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, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого купонного периода, 7,60% годовых для шестнадцатого купонного периода, 8,50% годовых с семнадцатого по двадцатый купонные периоды, 6,30% годовых с двадцать первого 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 | 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 | 29,67 | 1 483 500 000 | 27.04.2015 | 1 483 500 000 | 100% |
| 2 | 29,67 | 1 483 500 000 | 27.07.2015 | 1 483 500 000 | 100% |
| 3 | 29,67 | 1 483 500 000 | 26.10.2015 | 1 483 500 000 | 100% |
| 4 | 29,67 | 1 483 500 000 | 25.01.2016 | 1 483 500 000 | 100% |
| 5 | 27,67 | 1 383 500 000 | 25.04.2016 | 1 383 500 000 | 100% |
| 6 | 27,67 | 1 383 500 000 | 25.07.2016 | 1 383 500 000 | 100% |
| 7 | 26,43 | 1 321 500 000 | 24.10.2016 | 1 321 500 000 | 100% |
| 8 | 25,18 | 1 259 000 000 | 23.01.2017 | 1 259 000 000 | 100% |
| 9 | 25,18 | 1 259 000 000 | 24.04.2017 | 1 259 000 000 | 100% |
| 10 | 24,56 | 1 228 000 000 | 24.07.2017 | 1 228 000 000 | 100% |
| 11 | 22,69 | 1 134 500 000 | 23.10.2017 | 1 134 500 000 | 100% |
| 12 | 21,44 | 1 072 000 000 | 22.01.2018 | 1 072 000 000 | 100% |
| 13 | 19,57 | 978 500 000 | 23.04.2018 | 978 500 000 | 100% |
| 14 | 18,32 | 916 000 000 | 23.07.2018 | 916 000 000 | 100% |
| 15 | 18,32 | 916 000 000 | 22.10.2018 | 916 000 000 | 100% |
| 16 | 18,95 | 947 500 000 | 21.01.2019 | 947 500 000 | 100% |
| 17 | 21,19 | 1 059 500 000 | 22.04.2019 | 1 059 500 000 | 100% |
| 18 | 21,19 | 1 059 500 000 | 22.07.2019 | 1 059 500 000 | 100% |
| 19 | 21,19 | 1 059 500 000 | 21.10.2019 | 1 059 500 000 | 100% |
| 20 | 21,19 | 1 059 500 000 | 20.01.2020 | 1 059 500 000 | 100% |
| 21 | 15,71 | 785 500 000 | 20.04.2020 | 785 500 000 | 100% |
| 22 | 15,71 | 785 500 000 | 20.07.2020 | 785 500 000 | 100% |
| 23 | 15,71 | 785 500 000 | 19.10.2020 | 785 500 000 | 100% |
| 24 | 15,71 | 785 500 000 | 18.01.2021 | 785 500 000 | 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, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого купонного периода, 7,60% годовых для шестнадцатого купонного периода, 8,50% годовых с семнадцатого по двадцатый купонные периоды, 6,30% годовых с двадцать

первого 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 | 1 483 500 000 | 27.04.2015 | 1 483 500 000 | 100% |
| 2 | 29,67 | 1 483 500 000 | 27.07.2015 | 1 483 500 000 | 100% |
| 3 | 29,67 | 1 483 500 000 | 26.10.2015 | 1 483 500 000 | 100% |
| 4 | 29,67 | 1 483 500 000 | 25.01.2016 | 1 483 500 000 | 100% |
| 5 | 27,67 | 1 383 500 000 | 25.04.2016 | 1 383 500 000 | 100% |
| 6 | 27,67 | 1 383 500 000 | 25.07.2016 | 1 383 500 000 | 100% |
| 7 | 26,43 | 1 321 500 000 | 24.10.2016 | 1 321 500 000 | 100% |
| 8 | 25,18 | 1 259 000 000 | 23.01.2017 | 1 259 000 000 | 100% |
| 9 | 25,18 | 1 259 000 000 | 24.04.2017 | 1 259 000 000 | 100% |
| 10 | 24,56 | 1 228 000 000 | 24.07.2017 | 1 228 000 000 | 100% |
| 11 | 22,69 | 1 134 500 000 | 23.10.2017 | 1 134 500 000 | 100% |
| 12 | 21,44 | 1 072 000 000 | 22.01.2018 | 1 072 000 000 | 100% |
| 13 | 19,57 | 978 500 000 | 23.04.2018 | 978 500 000 | 100% |
| 14 | 18,32 | 916 000 000 | 23.07.2018 | 916 000 000 | 100% |
| 15 | 18,32 | 916 000 000 | 22.10.2018 | 916 000 000 | 100% |
| 16 | 18,95 | 947 500 000 | 21.01.2019 | 947 500 000 | 100% |
| 17 | 21,19 | 1 059 500 000 | 22.04.2019 | 1 059 500 000 | 100% |
| 18 | 21,19 | 1 059 500 000 | 22.07.2019 | 1 059 500 000 | 100% |
| 19 | 21,19 | 1 059 500 000 | 21.10.2019 | 1 059 500 000 | 100% |
| 20 | 21,19 | 1 059 500 000 | 20.01.2020 | 1 059 500 000 | 100% |
| 21 | 15,71 | 785 500 000 | 20.04.2020 | 785 500 000 | 100% |
| 22 | 15,71 | 785 500 000 | 20.07.2020 | 785 500 000 | 100% |
| 23 | 15,71 | 785 500 000 | 19.10.2020 | 785 500 000 | 100% |
| 24 | 15,71 | 785 500 000 | 18.01.2021 | 785 500 000 | 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, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого купонного периода, 7,60% годовых для шестнадцатого купонного периода, 8,50% годовых с семнадцатого по двадцатый купонные периоды, 6,30% годовых с двадцать первого 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 | 1 483 500 000 | 27.04.2015 | 1 483 500 000 | 100% |
| 2 | 29,67 | 1 483 500 000 | 27.07.2015 | 1 483 500 000 | 100% |
| 3 | 29,67 | 1 483 500 000 | 26.10.2015 | 1 483 500 000 | 100% |
| 4 | 29,67 | 1 483 500 000 | 25.01.2016 | 1 483 500 000 | 100% |
| 5 | 27,67 | 1 383 500 000 | 25.04.2016 | 1 383 500 000 | 100% |
| 6 | 27,67 | 1 383 500 000 | 25.07.2016 | 1 383 500 000 | 100% |
| 7 | 26,43 | 1 321 500 000 | 24.10.2016 | 1 321 500 000 | 100% |
| 8 | 25,18 | 1 259 000 000 | 23.01.2017 | 1 259 000 000 | 100% |
| 9 | 25,18 | 1 259 000 000 | 24.04.2017 | 1 259 000 000 | 100% |
| 10 | 24,56 | 1 228 000 000 | 24.07.2017 | 1 228 000 000 | 100% |
| 11 | 22,69 | 1 134 500 000 | 23.10.2017 | 1 134 500 000 | 100% |
| 12 | 21,44 | 1 072 000 000 | 22.01.2018 | 1 072 000 000 | 100% |
| 13 | 19,57 | 978 500 000 | 23.04.2018 | 978 500 000 | 100% |
| 14 | 18,32 | 916 000 000 | 23.07.2018 | 916 000 000 | 100% |
| 15 | 18,32 | 916 000 000 | 22.10.2018 | 916 000 000 | 100% |
| 16 | 18,95 | 947 500 000 | 21.01.2019 | 947 500 000 | 100% |
| 17 | 21,19 | 1 059 500 000 | 22.04.2019 | 1 059 500 000 | 100% |
| 18 | 21,19 | 1 059 500 000 | 22.07.2019 | 1 059 500 000 | 100% |
| 19 | 21,19 | 1 059 500 000 | 21.10.2019 | 1 059 500 000 | 100% |
| 20 | 21,19 | 1 059 500 000 | 20.01.2020 | 1 059 500 000 | 100% |
| 21 | 15,71 | 785 500 000 | 20.04.2020 | 785 500 000 | 100% |
| 22 | 15,71 | 785 500 000 | 20.07.2020 | 785 500 000 | 100% |
| 23 | 15,71 | 785 500 000 | 19.10.2020 | 785 500 000 | 100% |
| 24 | 15,71 | 785 500 000 | 18.01.2021 | 785 500 000 | 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, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого купонного периода, 7,60% годовых для шестнадцатого купонного периода, 8,50% годовых с семнадцатого по двадцатый купонные периоды, 6,30% годовых с двадцать первого 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 | 1 483 500 000 | 27.04.2015 | 1 483 500 000 | 100% |
| 2 | 29,67 | 1 483 500 000 | 27.07.2015 | 1 483 500 000 | 100% |
| 3 | 29,67 | 1 483 500 000 | 26.10.2015 | 1 483 500 000 | 100% |
| 4 | 29,67 | 1 483 500 000 | 25.01.2016 | 1 483 500 000 | 100% |
| 5 | 27,67 | 1 383 500 000 | 25.04.2016 | 1 383 500 000 | 100% |
| 6 | 27,67 | 1 383 500 000 | 25.07.2016 | 1 383 500 000 | 100% |
| 7 | 26,43 | 1 321 500 000 | 24.10.2016 | 1 321 500 000 | 100% |
| 8 | 25,18 | 1 259 000 000 | 23.01.2017 | 1 259 000 000 | 100% |
| 9 | 25,18 | 1 259 000 000 | 24.04.2017 | 1 259 000 000 | 100% |
| 10 | 24,56 | 1 228 000 000 | 24.07.2017 | 1 228 000 000 | 100% |
| 11 | 22,69 | 1 134 500 000 | 23.10.2017 | 1 134 500 000 | 100% |
| 12 | 21,44 | 1 072 000 000 | 22.01.2018 | 1 072 000 000 | 100% |
| 13 | 19,57 | 978 500 000 | 23.04.2018 | 978 500 000 | 100% |
| 14 | 18,32 | 916 000 000 | 23.07.2018 | 916 000 000 | 100% |
| 15 | 18,32 | 916 000 000 | 22.10.2018 | 916 000 000 | 100% |
| 16 | 18,95 | 947 500 000 | 21.01.2019 | 947 500 000 | 100% |
| 17 | 21,19 | 1 059 500 000 | 22.04.2019 | 1 059 500 000 | 100% |
| 18 | 21,19 | 1 059 500 000 | 22.07.2019 | 1 059 500 000 | 100% |
| 19 | 21,19 | 1 059 500 000 | 21.10.2019 | 1 059 500 000 | 100% |
| 20 | 21,19 | 1 059 500 000 | 20.01.2020 | 1 059 500 000 | 100% |
| 21 | 15,71 | 785 500 000 | 20.04.2020 | 785 500 000 | 100% |
| 22 | 15,71 | 785 500 000 | 20.07.2020 | 785 500 000 | 100% |
| 23 | 15,71 | 785 500 000 | 19.10.2020 | 785 500 000 | 100% |
| 24 | 15,71 | 785 500 000 | 18.01.2021 | 785 500 000 | 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, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого купонного периода, 7,60% годовых для шестнадцатого купонного периода, 8,50% годовых с семнадцатого по двадцатый купонные периоды, 6,30% годовых с двадцать первого 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 | 741 750 000 | 27.04.2015 | 741 750 000 | 100% |
| 2 | 29,67 | 741 750 000 | 27.07.2015 | 741 750 000 | 100% |
| 3 | 29,67 | 741 750 000 | 26.10.2015 | 741 750 000 | 100% |
| 4 | 29,67 | 741 750 000 | 25.01.2016 | 741 750 000 | 100% |
| 5 | 27,67 | 691 750 000 | 25.04.2016 | 691 750 000 | 100% |
| 6 | 27,67 | 691 750 000 | 25.07.2016 | 691 750 000 | 100% |
| 7 | 26,43 | 660 750 000 | 24.10.2016 | 660 750 000 | 100% |
| 8 | 25,18 | 629 500 000 | 23.01.2017 | 629 500 000 | 100% |
| 9 | 25,18 | 629 500 000 | 24.04.2017 | 629 500 000 | 100% |
| 10 | 24,56 | 614 000 000 | 24.07.2017 | 614 000 000 | 100% |
| 11 | 22,69 | 567 250 000 | 23.10.2017 | 567 250 000 | 100% |
| 12 | 21,44 | 536 000 000 | 22.01.2018 | 536 000 000 | 100% |
| 13 | 19,57 | 489 250 000 | 23.04.2018 | 489 250 000 | 100% |
| 14 | 18,32 | 458 000 000 | 23.07.2018 | 458 000 000 | 100% |
| 15 | 18,32 | 458 000 000 | 22.10.2018 | 458 000 000 | 100% |
| 16 | 18,95 | 473 750 000 | 21.01.2019 | 473 750 000 | 100% |
| 17 | 21,19 | 529 750 000 | 22.04.2019 | 529 750 000 | 100% |
| 18 | 21,19 | 529 750 000 | 22.07.2019 | 529 750 000 | 100% |
| 19 | 21,19 | 529 750 000 | 21.10.2019 | 529 750 000 | 100% |
| 20 | 21,19 | 529 750 000 | 20.01.2020 | 529 750 000 | 100% |
| 21 | 15,71 | 392 750 000 | 20.04.2020 | 392 750 000 | 100% |
| 22 | 15,71 | 392 750 000 | 20.07.2020 | 392 750 000 | 100% |
| 23 | 15,71 | 392 750 000 | 19.10.2020 | 392 750 000 | 100% |
| 24 | 15,71 | 392 750 000 | 18.01.2021 | 392 750 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **БО-26**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-26 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельца

Идентификационный номер выпуска: **4B02-26-00122-A**

Дата присвоения идентификационного номера: **10.12.2014**

Количество облигаций выпуска, шт.: **25 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **25 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

БО-26

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 11,9% годовых на первые 4 купонных периода, 11,1% годовых для пятого купонного периода, 11,1% годовых для шестого купонного периода, 10,6% годовых для седьмого купонного периода, 10,1% годовых для восьмого купонного периода, 10,1% годовых для девятого купонного периода, 9,85% годовых для десятого купонного периода, 9,1% годовых для одиннадцатого купонного периода, 8,6% годовых для двенадцатого купонного периода, 7,85% годовых для тринадцатого купонного периода, 7,35% годовых для четырнадцатого купонного периода, 7,35% годовых для пятнадцатого купонного периода, 7,60% годовых для шестнадцатого купонного периода, 8,50% годовых с семнадцатого по двадцатый купонные периоды, 6,30% годовых с двадцать первого 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 | 27.04.2015 | 741 750 000 | 100% |
| 2 | 29,67 | 741 750 000 | 27.07.2015 | 741 750 000 | 100% |
| 3 | 29,67 | 741 750 000 | 26.10.2015 | 741 750 000 | 100% |
| 4 | 29,67 | 741 750 000 | 25.01.2016 | 741 750 000 | 100% |
| 5 | 27,67 | 691 750 000 | 25.04.2016 | 691 750 000 | 100% |
| 6 | 27,67 | 691 750 000 | 25.07.2016 | 691 750 000 | 100% |
| 7 | 26,43 | 660 750 000 | 24.10.2016 | 660 750 000 | 100% |
| 8 | 25,18 | 629 500 000 | 23.01.2017 | 629 500 000 | 100% |
| 9 | 25,18 | 629 500 000 | 24.04.2017 | 629 500 000 | 100% |
| 10 | 24,56 | 614 000 000 | 24.07.2017 | 614 000 000 | 100% |
| 11 | 22,69 | 567 250 000 | 23.10.2017 | 567 250 000 | 100% |
| 12 | 21,44 | 536 000 000 | 22.01.2018 | 536 000 000 | 100% |
| 13 | 19,57 | 489 250 000 | 23.04.2018 | 489 250 000 | 100% |
| 14 | 18,32 | 458 000 000 | 23.07.2018 | 458 000 000 | 100% |
| 15 | 18,32 | 458 000 000 | 22.10.2018 | 458 000 000 | 100% |
| 16 | 18,95 | 473 750 000 | 21.01.2019 | 473 750 000 | 100% |
| 17 | 21,19 | 529 750 000 | 22.04.2019 | 529 750 000 | 100% |
| 18 | 21,19 | 529 750 000 | 22.07.2019 | 529 750 000 | 100% |

| | | | | | |
|----|-------|-------------|------------|-------------|------|
| 19 | 21,19 | 529 750 000 | 21.10.2019 | 529 750 000 | 100% |
| 20 | 21,19 | 529 750 000 | 20.01.2020 | 529 750 000 | 100% |
| 21 | 15,71 | 392 750 000 | 20.04.2020 | 392 750 000 | 100% |
| 22 | 15,71 | 392 750 000 | 20.07.2020 | 392 750 000 | 100% |
| 23 | 15,71 | 392 750 000 | 19.10.2020 | 392 750 000 | 100% |
| 24 | 15,71 | 392 750 000 | 18.01.2021 | 392 750 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *001P-01*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-01 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: *4B02-01-00122-A-001P*

Дата присвоения идентификационного номера: *05.12.2016*

Количество облигаций выпуска, шт.: *600 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *600 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

001P-01

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 10,1% годовых для первого купонного периода, 10,1% годовых для второго купонного периода, 9,35% годовых для третьего купонного периода, 9,1% годовых для четвертого купонного периода, 8,35% годовых для пятого купонного периода, 7,6% годовых для шестого купонного периода, 7,35% годовых для седьмого купонного периода, 7,35% годовых для восьмого купонного периода, 7,6% годовых для девятого купонного периода, 7,85% годовых для десятого купонного периода, 7,85% годовых для одиннадцатого купонного периода, 7,35% годовых для двенадцатого купонного периода, 6,6% годовых для тринадцатого купонного периода, 6,1% годовых для четырнадцатого купонного периода, 5,6% годовых для пятнадцатого купонного периода, 4,35% годовых для шестнадцатого купонного периода, 4,35% годовых для семнадцатого 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 | 25,18 | 15 108 000 000 | 08.03.2017 | 15 108 000 000 | 100% |
| 2 | 25,18 | 15 108 000 000 | 07.06.2017 | 15 108 000 000 | 100% |
| 3 | 23,31 | 13 986 000 000 | 06.09.2017 | 13 986 000 000 | 100% |
| 4 | 22,69 | 13 614 000 000 | 06.12.2017 | 13 614 000 000 | 100% |
| 5 | 20,82 | 12 492 000 000 | 07.03.2018 | 12 492 000 000 | 100% |
| 6 | 18,95 | 11 370 000 000 | 06.06.2018 | 11 370 000 000 | 100% |
| 7 | 18,32 | 10 992 000 000 | 05.09.2018 | 10 992 000 000 | 100% |
| 8 | 18,32 | 10 992 000 000 | 05.12.2018 | 10 992 000 000 | 100% |
| 9 | 18,95 | 11 370 000 000 | 06.03.2019 | 11 370 000 000 | 100% |
| 10 | 19,57 | 11 742 000 000 | 05.06.2019 | 11 742 000 000 | 100% |
| 11 | 19,57 | 11 742 000 000 | 04.09.2019 | 11 742 000 000 | 100% |

| | | | | | |
|----|-------|----------------|------------|----------------|------|
| 12 | 18,32 | 10 992 000 000 | 04.12.2019 | 10 992 000 000 | 100% |
| 13 | 16,45 | 9 870 000 000 | 04.03.2020 | 9 870 000 000 | 100% |
| 14 | 15,21 | 9 126 000 000 | 03.06.2020 | 9 126 000 000 | 100% |
| 15 | 13,96 | 8 376 000 000 | 02.09.2020 | 8 376 000 000 | 100% |
| 16 | 10,85 | 6 510 000 000 | 02.12.2020 | 6 510 000 000 | 100% |
| 17 | 10,85 | 6 510 000 000 | 03.03.2021 | 6 510 000 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *001P-02*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-02 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: *4B02-02-00122-A-001P*

Дата присвоения идентификационного номера: *21.12.2016*

Количество облигаций выпуска, шт.: *30 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *30 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
001P-02

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 9,39% годовых на первые 10 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежавших 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 | 46,82 | 1 404 600 000 | 23.06.2017 | 1 404 600 000 | 100% |
| 2 | 46,82 | 1 404 600 000 | 22.12.2017 | 1 404 600 000 | 100% |
| 3 | 46,82 | 1 404 600 000 | 22.06.2018 | 1 404 600 000 | 100% |
| 4 | 46,82 | 1 404 600 000 | 21.12.2018 | 1 404 600 000 | 100% |
| 5 | 46,82 | 1 404 600 000 | 21.06.2019 | 1 404 600 000 | 100% |
| 6 | 46,82 | 1 404 600 000 | 20.12.2019 | 1 404 600 000 | 100% |
| 7 | 46,82 | 1 404 600 000 | 19.06.2020 | 1 404 600 000 | 100% |
| 8 | 46,82 | 1 404 600 000 | 18.12.2020 | 1 404 600 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *001P-03*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-03 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **27.12.2016**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

001P-03

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 9,5% годовых с первого по двадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 47,37 | 947 400 000 | 29.06.2017 | 947 400 000 | 100% |
| 2 | 47,37 | 947 400 000 | 28.12.2017 | 947 400 000 | 100% |
| 3 | 47,37 | 947 400 000 | 28.06.2018 | 947 400 000 | 100% |
| 4 | 47,37 | 947 400 000 | 27.12.2018 | 947 400 000 | 100% |
| 5 | 47,37 | 947 400 000 | 27.06.2019 | 947 400 000 | 100% |
| 6 | 47,37 | 947 400 000 | 26.12.2019 | 947 400 000 | 100% |
| 7 | 47,37 | 947 400 000 | 25.06.2020 | 947 400 000 | 100% |
| 8 | 47,37 | 947 400 000 | 24.12.2020 | 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 | Размер доходов, подлежащих выплате, в | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по | Доля выплаченных доходов в общем |
|-------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---|--------------------------------------|----------------------------------|
|-------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|---|--------------------------------------|----------------------------------|

| | расчете на 1 облигацию (руб.) | совокупности по всем облигациям (руб.) | | всем облигациям (руб.) | размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|----|-------------------------------|--|------------|------------------------|--|
| 1 | 21,44 | 321 600 000 | 17.08.2017 | 321 600 000 | 100% |
| 2 | 21,44 | 321 600 000 | 16.11.2017 | 321 600 000 | 100% |
| 3 | 21,44 | 321 600 000 | 15.02.2018 | 321 600 000 | 100% |
| 4 | 21,44 | 321 600 000 | 17.05.2018 | 321 600 000 | 100% |
| 5 | 21,44 | 321 600 000 | 16.08.2018 | 321 600 000 | 100% |
| 6 | 21,44 | 321 600 000 | 15.11.2018 | 321 600 000 | 100% |
| 7 | 21,44 | 321 600 000 | 14.02.2019 | 321 600 000 | 100% |
| 8 | 21,44 | 321 600 000 | 16.05.2019 | 321 600 000 | 100% |
| 9 | 21,44 | 321 600 000 | 15.08.2019 | 321 600 000 | 100% |
| 10 | 21,44 | 321 600 000 | 14.11.2019 | 321 600 000 | 100% |
| 11 | 21,44 | 321 600 000 | 13.02.2020 | 321 600 000 | 100% |
| 12 | 21,44 | 321 600 000 | 14.05.2020 | 321 600 000 | 100% |
| 13 | 21,44 | 321 600 000 | 13.08.2020 | 321 600 000 | 100% |
| 14 | 21,44 | 321 600 000 | 12.11.2020 | 321 600 000 | 100% |
| 15 | 21,44 | 321 600 000 | 11.02.2021 | 321 600 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *001P-04*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-04 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: *4B02-04-00122-A-001P*

Дата присвоения идентификационного номера: *28.04.2017*

Количество облигаций выпуска, шт.: *40 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *40 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

001P-04

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,65% годовых на первые 12 купонных периодов, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 43,13 | 1 725 200 000 | 02.11.2017 | 1 725 200 000 | 100% |
| 2 | 43,13 | 1 725 200 000 | 03.05.2018 | 1 725 200 000 | 100% |
| 3 | 43,13 | 1 725 200 000 | 01.11.2018 | 1 725 200 000 | 100% |
| 4 | 43,13 | 1 725 200 000 | 02.05.2019 | 1 725 200 000 | 100% |

| | | | | | |
|---|-------|---------------|------------|---------------|------|
| 5 | 43,13 | 1 725 200 000 | 31.10.2019 | 1 725 200 000 | 100% |
| 6 | 43,13 | 1 725 200 000 | 30.04.2020 | 1 725 200 000 | 100% |
| 7 | 43,13 | 1 725 200 000 | 29.10.2020 | 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% |
| 2 | 42,38 | 3 814 200 000 | 25.07.2018 | 3 814 200 000 | 100% |
| 3 | 42,38 | 3 814 200 000 | 23.01.2019 | 3 814 200 000 | 100% |
| 4 | 42,38 | 3 814 200 000 | 24.07.2019 | 3 814 200 000 | 100% |
| 5 | 42,38 | 3 814 200 000 | 22.01.2020 | 3 814 200 000 | 100% |
| 6 | 42,38 | 3 814 200 000 | 22.07.2020 | 3 814 200 000 | 100% |
| 7 | 42,38 | 3 814 200 000 | 20.01.2021 | 3 814 200 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **001P-07**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-07 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **24.07.2017**

Количество облигаций выпуска, шт.: **176 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **176 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

001P-07

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,5% годовых с первого по седьмой купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 42,38 | 7 458 880 000 | 24.01.2018 | 7 458 880 000 | 100% |
| 2 | 42,38 | 7 458 880 000 | 25.07.2018 | 7 458 880 000 | 100% |
| 3 | 42,38 | 7 458 880 000 | 23.01.2019 | 7 458 880 000 | 100% |
| 4 | 42,38 | 7 458 880 000 | 24.07.2019 | 7 458 880 000 | 100% |
| 5 | 42,38 | 7 458 880 000 | 22.01.2020 | 7 458 880 000 | 100% |
| 6 | 42,38 | 7 458 880 000 | 22.07.2020 | 7 458 880 000 | 100% |
| 7 | 42,38 | 7 458 880 000 | 20.01.2021 | 7 458 880 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **001P-08**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 001P-08 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-08-00122-A-001P**

Дата присвоения идентификационного номера: **09.10.2017**

Количество облигаций выпуска, шт.: **100 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **100 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

001P-08

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,6% годовых для первого купонного периода, 7,35% годовых для второго купонного периода, 7,6% годовых для третьего купонного периода, 7,85% годовых для четвертого купонного периода, 7,85% годовых для четвертого купонного периода, 7,1% годовых для пятого купонного периода, 6,1% годовых для шестого 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 | 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 | 4 288 000 000 | 12.04.2018 | 4 288 000 000 | 100% |
| 2 | 36,65 | 3 665 000 000 | 11.10.2018 | 3 665 000 000 | 100% |
| 3 | 37,90 | 3 790 000 000 | 11.04.2019 | 3 790 000 000 | 100% |
| 4 | 39,14 | 3 914 000 000 | 10.10.2019 | 3 914 000 000 | 100% |
| 5 | 35,40 | 3 540 000 000 | 09.04.2020 | 3 540 000 000 | 100% |
| 6 | 30,42 | 3 042 000 000 | 08.10.2020 | 3 042 000 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **002P-01**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-01 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-01-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **04.12.2017**

Количество облигаций выпуска, шт.: **300 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **300 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

002P-01

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,35% годовых для первого купонного периода, 7,35% годовых для второго купонного периода, 7,60% годовых для третьего купонного периода, 7,85% годовых для четвертого купонного периода, 6,6% годовых для пятого купонного периода, 5,6% годовых для шестого 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 | 41,64 | 12 492 000 000 | 06.06.2018 | 12 492 000 000 | 100% |
| 2 | 36,65 | 10 995 000 000 | 05.12.2018 | 10 995 000 000 | 100% |
| 3 | 37,90 | 11 370 000 000 | 05.06.2019 | 11 370 000 000 | 100% |
| 4 | 39,14 | 11 742 000 000 | 04.12.2019 | 11 742 000 000 | 100% |
| 5 | 32,91 | 9 873 000 000 | 03.06.2020 | 9 873 000 000 | 100% |
| 6 | 27,92 | 8 376 000 000 | 02.12.2020 | 8 376 000 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **002P-02**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-02 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-02-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **04.12.2017**

Количество облигаций выпуска, шт.: **300 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **300 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

002P-02

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,35% годовых для первого купонного периода, 7,35% годовых для второго купонного периода, 7,60% годовых для третьего купонного периода, 7,85% годовых для четвертого купонного периода, 6,6% годовых для пятого купонного периода, 5,6% годовых для шестого купонного периода, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 41,64 | 12 492 000 000 | 06.06.2018 | 12 492 000 000 | 100% |
| 2 | 36,65 | 10 995 000 000 | 05.12.2018 | 10 995 000 000 | 100% |
| 3 | 37,90 | 11 370 000 000 | 05.06.2019 | 11 370 000 000 | 100% |
| 4 | 39,14 | 11 742 000 000 | 04.12.2019 | 11 742 000 000 | 100% |
| 5 | 32,91 | 9 873 000 000 | 03.06.2020 | 9 873 000 000 | 100% |
| 6 | 27,92 | 8 376 000 000 | 02.12.2020 | 8 376 000 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: **биржевые/коммерческие облигации**

Форма ценной бумаги: **документарные на предъявителя**

Серия: **002P-03**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-03 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-03-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **19.12.2017**

Количество облигаций выпуска, шт.: **30 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **30 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

002P-03

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,75% годовых с первого по десятый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 38,64 | 1 159 200 000 | 21.06.2018 | 1 159 200 000 | 100% |
| 2 | 38,64 | 1 159 200 000 | 20.12.2018 | 1 159 200 000 | 100% |
| 3 | 38,64 | 1 159 200 000 | 20.06.2019 | 1 159 200 000 | 100% |
| 4 | 38,64 | 1 159 200 000 | 19.12.2019 | 1 159 200 000 | 100% |
| 5 | 38,64 | 1 159 200 000 | 18.06.2020 | 1 159 200 000 | 100% |
| 6 | 38,64 | 1 159 200 000 | 17.12.2020 | 1 159 200 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *002P-04*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-04 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: *4B02-04-00122-A-002P*

Дата присвоения идентификационного номера: *12.02.2018*

Количество облигаций выпуска, шт.: *50 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *50 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
002P-04

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,5% годовых с первого по десятый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих 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 | 37,40 | 1 870 000 000 | 16.08.2018 | 1 870 000 000 | 100% |
| 2 | 37,40 | 1 870 000 000 | 14.02.2019 | 1 870 000 000 | 100% |
| 3 | 37,40 | 1 870 000 000 | 15.08.2019 | 1 870 000 000 | 100% |
| 4 | 37,40 | 1 870 000 000 | 13.02.2020 | 1 870 000 000 | 100% |
| 5 | 37,40 | 1 870 000 000 | 13.08.2020 | 1 870 000 000 | 100% |
| 6 | 37,40 | 1 870 000 000 | 11.02.2021 | 1 870 000 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **002P-05**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-05 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-05-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **28.02.2018**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:
002P-05

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,3% годовых с первого по двенадцатый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежащих выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежащих выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|---|--|---|---|---|
| 1 | 36,40 | 728 000 000 | 31.08.2018 | 728 000 000 | 100% |
| 2 | 36,40 | 728 000 000 | 01.03.2019 | 728 000 000 | 100% |
| 3 | 36,40 | 728 000 000 | 30.08.2019 | 728 000 000 | 100% |
| 4 | 36,40 | 728 000 000 | 28.02.2020 | 728 000 000 | 100% |
| 5 | 36,40 | 728 000 000 | 28.08.2020 | 728 000 000 | 100% |
| 6 | 36,40 | 728 000 000 | 26.02.2021 | 728 000 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **002P-06**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-06 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-06-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **04.04.2019**

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:
002P-06

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,7% годовых с первого по двадцатый 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 | 21,69 | 216 900 000 | 05.07.2019 | 216 900 000 | 100% |
| 2 | 21,69 | 216 900 000 | 04.10.2019 | 216 900 000 | 100% |
| 3 | 21,69 | 216 900 000 | 03.01.2020 | 216 900 000 | 100% |
| 4 | 21,69 | 216 900 000 | 03.04.2020 | 216 900 000 | 100% |
| 5 | 21,69 | 216 900 000 | 03.07.2020 | 216 900 000 | 100% |
| 6 | 21,69 | 216 900 000 | 02.10.2020 | 216 900 000 | 100% |
| 7 | 21,69 | 216 900 000 | 01.01.2021 | 216 900 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: **002P-07**

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-07 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: **4B02-07-00122-A-002P**

Дата присвоения идентификационного номера: **04.04.2019**

Количество облигаций выпуска, шт.: **20 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: **1 000**

Объем выпуска по номинальной стоимости: **20 000 000 000**

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

002P-07

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 8,7% годовых с первого по двадцатый 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 | 21,69 | 433 800 000 | 05.07.2019 | 433 800 000 | 100% |
| 2 | 21,69 | 433 800 000 | 04.10.2019 | 433 800 000 | 100% |
| 3 | 21,69 | 433 800 000 | 03.01.2020 | 433 800 000 | 100% |
| 4 | 21,69 | 433 800 000 | 03.04.2020 | 433 800 000 | 100% |

| | | | | | |
|---|-------|-------------|------------|-------------|------|
| 5 | 21,69 | 433 800 000 | 03.07.2020 | 433 800 000 | 100% |
| 6 | 21,69 | 433 800 000 | 02.10.2020 | 433 800 000 | 100% |
| 7 | 21,69 | 433 800 000 | 01.01.2021 | 433 800 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *002P-08*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-08 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: *4B02-08-00122-A-002P*

Дата присвоения идентификационного номера: *11.07.2019*

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:

002P-08

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,95% годовых с первого по десятый купонные периоды, который выплачивается денежными средствами (в рублях). Купонный период составляет 182 дня.

| Процентный период | Размер доходов, подлежавших выплате, в расчете на 1 облигацию (руб.) | Размер доходов, подлежавших выплате, в совокупности по всем облигациям (руб.) | Срок, установленный для выплаты доходов | Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям (руб.) | Доля выплаченных доходов в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска |
|-------------------|--|---|---|---|--|
| 1 | 39,64 | 991 000 000 | 13.01.2020 | 991 000 000 | 100% |
| 2 | 39,64 | 991 000 000 | 13.07.2020 | 991 000 000 | 100% |
| 3 | 39,64 | 991 000 000 | 11.01.2021 | 991 000 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *002P-09*

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии 002P-09 с обязательным централизованным хранением

Идентификационный номер выпуска: *4B02-09-00122-A-002P*

Дата присвоения идентификационного номера: *22.10.2019*

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:
002P-09

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 7,1% годовых с первого по восемнадцатый 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 | 17,70 | 442 500 000 | 23.01.2020 | 442 500 000 | 100% |
| 2 | 17,70 | 442 500 000 | 23.04.2020 | 442 500 000 | 100% |
| 3 | 17,70 | 442 500 000 | 23.07.2020 | 442 500 000 | 100% |
| 4 | 17,70 | 442 500 000 | 22.10.2020 | 442 500 000 | 100% |
| 5 | 17,70 | 442 500 000 | 21.01.2021 | 442 500 000 | 100% |

Вид ценной бумаги: *биржевые/коммерческие облигации*

Форма ценной бумаги: *бездокументарные*

Серия: *002P-10*

биржевые облигации процентные неконвертируемые бездокументарные с централизованным учетом прав серии 002P-10

Идентификационный номер выпуска: *4B02-10-00122-A-002P*

Дата присвоения идентификационного номера: *27.05.2020*

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:
002P-10

По облигациям предусмотрен процентный доход в размере 5,8% годовых с первого по двадцатый 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 | 14,46 | 216 900 000 | 09.09.2020 | 216 900 000 | 100% |
| 2 | 14,46 | 216 900 000 | 09.12.2020 | 216 900 000 | 100% |
| 3 | 14,46 | 216 900 000 | 10.03.2021 | 216 900 000 | 100% |

8.8. Иные сведения

Пункт 3.2.7. а)

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

ПАО «НК «Роснефть» и дочерние общества Компании осуществляют работы на лицензионных участках в соответствии с требованиями действующих лицензионных соглашений.

В целом, невыполнение условий лицензий носит разовый характер, их причинами могут быть объективные обстоятельства геологического плана, необходимость переноса сроков работ, сложности с оформлением разрешительной документации.

В случае выявления нарушения лицензионных обязательств реализуются комплексные мероприятия по их недопущению, проводится постоянная актуализация лицензий, внесение соответствующих изменений и дополнений.

С учетом практики соблюдения лицензионных соглашений Компании, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений Компания оценивает риски досрочного прекращения права пользования недрами как минимальные.

Вместе с тем, любое приостановление, ограничение или прекращение лицензий Роснефти может негативно отразиться на результатах деятельности и финансовом положении Компании.

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Приложение №1 к настоящему отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Приложение №2 к настоящему отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Приложение №3 к настоящему отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами