

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

**Публичное Акционерное общество Нефтегазовая компания
"РуссНефть"**

Код эмитента: 39134-Н

за 4 квартал 2018 г.

Адрес эмитента: **Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д.69**

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

Президент
Дата: 12 февраля 2019 г.

подпись Е.В. Толочек

Главный бухгалтер
Дата: 12 февраля 2019 г.

подпись Т.Н. Семерикова
М.П.

Контактное лицо: **Литвинец Татьяна Степановна, Директор Департамента корпоративных отношений**
Телефон: **(495) 411-63-09**
Факс: **(495) 411-63-25**
Адрес электронной почты: **shareholders@russneft.ru**
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=534>;**
<http://www.russneft.ru>

Оглавление

Введение	5
I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	8
1.3. Сведения об оценщике эмитента	11
1.4. Сведения о консультантах эмитента	11
1.5. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	11
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	11
2.2. Рыночная капитализация эмитента	11
2.3. Обязательства эмитента	12
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	12
2.3.2. Кредитная история эмитента	12
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	12
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	13
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	13
2.4.1. Отраслевые риски	14
2.4.2. Страновые и региональные риски	15
2.4.3. Финансовые риски	15
2.4.4. Правовые риски	17
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	19
2.4.6. Стратегический риск	19
III. Подробная информация об эмитенте	21
3.1. История создания и развитие эмитента	21
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	21
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	21
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	21
3.1.4. Контактная информация	21
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	22
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	22
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	22
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	22
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	22
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	22
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	22
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	23
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг	23
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	23
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	85
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	85
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	85
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	85
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	94
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	95
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	95
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	95
4.3. Финансовые вложения эмитента	95

4.4. Нематериальные активы эмитента	95
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	95
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	95
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	95
4.8. Конкуренты эмитента	95
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	95
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	96
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	96
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	96
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	108
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	109
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	109
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	110
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	110
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	114
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	116
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	116
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	116
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	116
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	117
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	123
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	123
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	123
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	125
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	126
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	126
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	126
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	126
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	126
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	126
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	126
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года	126
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	127
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	127
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	127

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента...	127
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	127
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	127
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	127
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	130
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	131
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	131
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	132
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	132
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	132
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением.....	132
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	132
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	132
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	132
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	132
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	132
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	132
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.....	132
8.8. Иные сведения.....	132
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	132

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг. Эмитент является публичным акционерным обществом.

В настоящем ежеквартальном отчете термины Эмитент и Компания подразумевают ПАО НК «РуссНефть». Под Группой Эмитента, Группой Компании подразумевается Группа ПАО НК «РуссНефть», под которой следует понимать ПАО НК «РуссНефть» и подконтрольных ей лиц в совокупности. Фирменное наименование Компании и иных хозяйственных обществ в контексте настоящего ежеквартального отчета приводится на дату окончания отчетного периода.

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

I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Банка ВТБ (публичное акционерное общество) в г.Москве**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г.Москве**

Место нахождения: **123317, г. Москва, наб. Пресненская, д. 12, 3 этаж**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702810900050000796**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Банка ВТБ (публичное акционерное общество) в г.Москве**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г.Москве**

Место нахождения: **123317, г. Москва, наб. Пресненская, д. 12, 3 этаж**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702840500050000632**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Филиал Банка ВТБ (публичное акционерное общество) в г.Москве**

Сокращенное фирменное наименование: **Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г.Москве**

Место нахождения: **123317, г. Москва, наб. Пресненская, д. 12, 3 этаж**

ИНН: **7702070139**

БИК: **044525187**

Номер счета: **40702978900050000421**

Корр. счет: **30101810700000000187**

Тип счета: **валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19.**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810600020105858**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **расчетный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО Сбербанк**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19.**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840900020105858**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **валютный**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Сбербанк России"*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

Место нахождения: *117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19.*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702978500020105858*

Корр. счет: *30101810400000000225*

Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЮниКредит Банк»*

Место нахождения: *119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9.*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702810800010794856*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЮниКредит Банк»*

Место нахождения: *119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9.*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702840100010787779*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «ЮниКредит Банк»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЮниКредит Банк»*

Место нахождения: *119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9.*

ИНН: *7710030411*

БИК: *044525545*

Номер счета: *40702978400013960592*

Корр. счет: *30101810300000000545*

Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество банк «Финансовая Корпорация Открытие»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Банк «ФК Открытие»*

Место нахождения: *115114, г. Москва, ул. Летниковская, д. 2, стр.4.*

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525985*

Номер счета: *407028108000000005249*

Корр. счет: *30101810300000000985*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество банк «Финансовая Корпорация Открытие»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Банк «ФК Открытие»*

Место нахождения: *115114, г. Москва, ул. Летниковская, д. 2, стр.4.*

ИНН: *7706092528*

БИК: *044525985*

Номер счета: *407028402000000001208*

Корр. счет: *30101810300000000985*

Тип счета: *валютный*

Сведения о кредитной организации

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Промсвязьбанк»*

Место нахождения: *109052, г. Москва, ул. Смирновская, д. 10, стр. 22.*

ИНН: *7744000912*

БИК: *044525555*

Номер счета: *40702810100000109749*

Корр. счет: *30101810400000000555*

Тип счета: *расчетный*

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

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

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «БДО Юникон»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «БДО Юникон»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117587, Москва, Варшавское шоссе, д.125, строение 1, секция 11*

ИНН: *7716021332*

ОГРН: *1037739271701*

Телефон: *(495) 797-5665*

Факс: *(495) 797-5660*

Адрес электронной почты: *reception@bdo.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения: *107031 Российская Федерация, г. Москва, Петровский пер., д. 8, стр. 2*

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2016	
2017	
2018	

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Эмитентом проведен закрытый тендер на аудиторские услуги в 2018 году. Для участия в тендере были приглашены аудиторские компании, входящие в рейтинг крупнейших аудиторских

организаций (с 1 по 10 место в рейтинге), проводимого рейтинговым агентством RAEX (АО «Эксперт РА») и публикуемого на официальном сайте АО «Эксперт РА».

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Кандидатура аудитора согласовывается Комитетом Совета директоров по аудиту и выносится на рассмотрение Совета директоров, который в свою очередь рекомендует Общему собранию акционеров его утвердить.

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

Размер оплаты услуг аудитора определяет Совет директоров.

Для проведения обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год между ПАО НК «РуссНефть» и АО «БДО Юникон» 18.08.2017 был заключен договор № БДО -3101-0726-17/33960-00/17-515. Стоимость аудиторских услуг по проверке бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год составила 1994,2 тысяч рублей (включая НДС). Аудиторское заключение выдано 12.03.2018. Аудиторские услуги полностью оплачены.

Между ПАО НК «РуссНефть» и АО «БДО Юникон» 08.08.2018 подписан договор № БДО -№ БДО-3101-0777-18/33960-00/18-569 о проведении обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год. Выполнение аудиторских услуг будет происходить в 2018-2019 гг., результат будет передаваться Заказчику (ПАО НК «РуссНефть») поэтапно Общая стоимость аудиторских услуг по проверке бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год составит 1952,4 тысяч рублей (кроме того в отношении этапа аудиторских услуг, выполненных в 2018 году, НДС по ставке 18% -175,7 тысяч рублей и в отношении этапа аудиторских услуг, выполненных в 2019 году, НДС по ставке 20% -195,2 тысяч рублей). По состоянию на 31.12.2018 осуществлен 1 этап аудиторской проверки, за который произведена оплата в размере 976,2 тысяч рублей, кроме того НДС по ставке 18 % - 175,7 тысяч рублей.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: **Просроченные платежи за услуги, оказанные аудитором, отсутствуют.**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Эрнст энд Янг»**

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

ИНН: **7709383532**

ОГРН: **1027739707203**

Телефон: **(495) 755-9700**

Факс: **(495) 755-9701**

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

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения: **107031 Российская Федерация, г. Москва, Петровский пер., д. 8, стр. 2**

Дополнительная информация:

ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций 20 октября 2016 за основным регистрационным номером записи 11603050648.

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
2013	2013

2014	2014
2015	2015
	2016
	2017
	2018

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
	6 месяцев 2014
	6 месяцев 2015
	6 месяцев 2016
	6 месяцев 2017
	6 месяцев 2018

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

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, в том числе информации 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), отсутствуют

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Эмитент для аудита годовой консолидированной финансовой отчетности и обзорной проверки промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО ежегодно привлекает профессионального аудитора (аудиторскую организацию), не связанного имущественными интересами с эмитентом или его акционерами. Ответственные за выбор аудитора подразделения эмитента осуществляют сбор и анализ полученных коммерческих предложений от аудиторских компаний, проводят отбор по следующим критериям: спектр предлагаемых услуг, наличие деловой репутации, стоимость оказания услуг, сроки (периоды) оказания услуг; передают информацию в Тендерный комитет эмитента на согласование. Тендер проходит в закрытом режиме.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Кандидатура аудитора согласовывается Комитетом Совета директоров по аудиту и выносится на рассмотрение Совета директоров, который в свою очередь рекомендует Общему собранию акционеров его утвердить.

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

В августе 2017 года заключен договор оказания услуг по подтверждению достоверности информации за 2017 год в отношении соблюдения финансовых ковенант. Сумма по договору – 496 тысяч рублей (включая НДС). Договор исполнен и полностью оплачен.

В августе 2018 года заключен договор оказания услуг по подтверждению достоверности информации за 2018 год в отношении соблюдения финансовых ковенант. Сумма по договору – 500 тысяч рублей (включая НДС). На конец 4 квартала 2018 года услуги по договору оплачены в сумме 248 тысяч рублей (включая НДС).

В сентябре 2018 года заключен договор на оказание консультационных услуг. Сумма по договору – 17 850 тысяч рублей (включая НДС). На конец 4 квартала 2018 года услуги по договору оплачены в сумме 8 850 тысяч рублей (включая НДС).

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:

Размер оплаты услуг аудитора определяет Совет директоров. Основные условия договора на оказание аудиторских услуг определяются при заключении договора, изменения объема и/или условий работ оформляются дополнительными соглашениями.

По итогам аудита годовой консолидированной финансовой отчетности МСФО за 2017 год (включая обзорную проверку промежуточной консолидированной финансовой отчетности МСФО за 6 месяцев 2017 года, а также промежуточные услуги по системе внутренних контролей), фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом (включая НДС), составил 22 180 тысяч рублей. В настоящее время указанная сумма вознаграждения полностью оплачена.

Действующий договор оказания аудиторских услуг и услуг по обзорной проверке в отношении годовой и промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности МСФО за 2018 год подписан с ООО «Эрнст энд Янг» в июле 2018 года. Сумма договора составляет 23 688 тысяч рублей (включая НДС). Аудитор выполнил услуги по проведению обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности МСФО за 6 месяцев 2018 года, а также услуги по этапу промежуточных процедур. Вознаграждение в размере 4 000 тысяч рублей полностью оплачено.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги: *Просроченные платежи за услуги, оказанные аудитором, отсутствуют.*

1.3. Сведения об оценщике эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Толочек Евгений Викторович*

Год рождения: *1975*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО НК «РуссНефть»*

Должность: *Президент*

ФИО: *Семерикова Татьяна Николаевна*

Год рождения: *1959*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО НК «РуссНефть»*

Должность: *Главный бухгалтер*

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

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	31.12.2017	31.12.2018
Рыночная капитализация	179 677 908 000	156 295 368 000

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: **Рыночная капитализация определена исходя из рыночной цены одной обыкновенной акции Эмитента, раскрытой ПАО Московская Биржа на странице <https://www.moex.com/a6401>.**

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершленного 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 завершленного 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. Кредитный договор на сумму не более 2 350 000 000 долл. США , № 33960-20/15-7 от 06.05.2015	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Публичное акционерное общество «Банк ВТБ», ул. Воронцовская, д.43, стр.1, г. Москва, 109147
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, долл. США	2 301 800 000,00 UDS X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, долл. США	1 263 298 560,07 UDS X 1
Срок кредита (займа), (лет)	11
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	5,5%+ 3Mlibor
Количество процентных (купонных) периодов	оплата ежеквартально
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)	22.03.2026
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	Срок исполнения обязательств не наступил
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Отсутствуют

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

На 31.12.2018 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2018 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме)	24 912 680
в том числе по обязательствам третьих лиц	24 671 362
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме залога	180 245
в том числе по обязательствам третьих лиц	-
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме) в форме поручительства	24 671 362
в том числе по обязательствам третьих лиц	24 671 362

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

Вид обеспеченного обязательства: *поставка*

Содержание обеспеченного обязательства: *Обязательство Компании Russneft (UK) Limited поставить Компании Glencore Energy UK Limited нефть в соответствии с условиями контракта.*

Единица измерения: *x 1000*

Размер обеспеченного обязательства эмитента (третьего лица): *15 809 158*

RUR

Срок исполнения обеспеченного обязательства: *31.03.2025*

Способ обеспечения: *поручительство*

Единица измерения: *x 1000*

Размер обеспечения:

Валюта: **RUR**

Условие предоставления обеспечения:

Поручитель отвечает за исполнение Компанией Russneft (UK) Limited обязательств по поставкам нефти согласно контракту, в соответствии с которым Компания Russneft (UK) Limited обязана выплатить Компании Glencore Energy UK Limited до 31.03.2025 долг на общую сумму 15 809 158 тыс. руб.

Срок, на который предоставляется обеспечение: *31.03.2025 года*

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьим лицом с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению и вероятности появления таких факторов: *риск минимален*

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) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

В своей деятельности Компания сталкивается с различными рисками, реализация которых может оказать негативное влияние на деятельность Компании. В Компании действует система управления рисками, предусматривающая идентификацию и оценку рисков, а также разработку плана действий по минимизации или недопущению их возникновения как на этапе планирования, так и в процессе хозяйственной деятельности

В связи с тем, что многие риски находятся вне сферы влияния Компании, ПАО НК «РуссНефть» не может гарантировать, что выполнение мероприятий по управлению рисками в полной мере защитит Компанию от их реализации. Риски, которым наиболее подвержена Компания, приведены ниже.

2.4.1. Отраслевые риски

К основным отраслевым рискам Компания относит:

- *резкое снижение цен на нефть, которое окажет негативное влияние на экономику России в целом, нефтяную отрасль и экономическое состояние Компании;*
- *зависимость от монопольных поставщиков услуг по транспортировке нефти и газа и их тарифов;*
- *ограничения на объем добычи нефти, устанавливаемые государством;*
- *действия органов государственной власти в области регулирования экспорта, в том числе квотирование экспорта продукции Компании;*
- *возможный рост налоговой нагрузки на предприятия нефтегазовой отрасли;*
- *ужесточение требований по лицензированию пользования недрами;*
- *интенсификация развития альтернативных источников энергии.*

Действия Компании в отношении отраслевых рисков зависят от ситуации в каждом конкретном случае и направлены на обеспечение исполнения Компанией своих обязательств.

Доходы Компании, ликвидность и прибыльность во многом зависят от преобладающих цен на сырую нефть как на внешнем, так и на внутреннем рынках. Исторически колебание цен на сырую нефть является следствием динамики целого ряда факторов, которые находятся и будут находиться вне контроля Компании. Падение цен на нефть и газ может привести к уменьшению объемов добычи нефти и газа. В случае неблагоприятной ценовой конъюнктуры Компания будет вынуждена снижать текущие издержки, пересматривать свои инвестиционные планы, а также корректировать сбытовую политику.

ПАО «АК «Транснефть» является государственной монополией нефтяных трубопроводов. Любой серьезный срыв в работе трубопроводной системы или ограничение в доступе к мощностям может привести к прекращению транспортировки нефти, что негативно скажется на результатах деятельности Компании. Также существует риск роста тарифов как ПАО «АК «Транснефть», так и ПАО «РЖД».

Политика государства в части формирования соотношения вывозных пошлин на нефть существенно влияет на экономику поставок нефти на внутренний рынок и на экспорт. Кроме того, государство регулирует доступ к экспортным мощностям и формирует принципы доступа, что непосредственно влияет на возможности Компании по экспорту нефти.

Существующие риски, связанные с изменением налогового законодательства, а именно, дополнения и изменения положений Налогового кодекса РФ, могут привести к увеличению налоговой нагрузки (изменение ставки НДС, порядка подсчета коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть, условий применения нулевой ставки НДС).

Нефтяная отрасль промышленности характеризуется высоким уровнем конкуренции за право получения лицензии на то или иное месторождение/лицензионный участок, и риски, связанные с указанным направлением, могут требовать дополнительных финансовых расходов. В случае ужесточения требований по лицензированию пользования недрами существует риск усложнения процедуры получения лицензий, введения возможных ограничений по участию претендентов в конкурсах и аукционах на получение прав пользования недрами, а также расширения перечня случаев прекращения и приостановления действия лицензий.

Деятельность по добыче нефти и газа потенциально экологически опасна. Ликвидация производственных аварий, например, разливов нефти, может оказать существенное негативное воздействие на финансовые показатели Компании.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Компания зарегистрирована в качестве налогоплательщика в г. Москве и осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Деятельность Компании по добыче нефти связана с определенными политическими и экономическими рисками, вызванными особенностями современной российской экономики:

- *риск, связанный с затруднением доступа к инвестиционным ресурсам российской финансовой системы;*
- *риск ограничения доступа российских компаний к финансовым и долговым рынкам из-за санкций ЕС и США;*
- *риск блокирования счетов российских компаний в странах ЕС и США;*
- *ограничение экспорта углеводородов из-за санкций ЕС и США;*
- *резкое снижение внутренних цен на углеводороды, вызванное ограничением экспорта углеводородов;*
- *риск негативного изменения законодательства, в том числе налогового, накладывающего определенные ограничения или увеличивающего налоговую нагрузку предприятий;*
- *риск устаревания инфраструктуры нефтяного сектора экономики, несоответствующей современным требованиям, что снижает возможности развития нефтедобывающего бизнеса.*

Риски, связанные с географическими особенностями страны и регионов в зоне деятельности дочерних предприятий Компании, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п., оцениваются как незначительные. Однако суровые климатические условия и удаленность разрабатываемых месторождений от основных регионов реализации нефти значительно увеличивают затраты на добычу и транспортировку.

Большинство из указанных в настоящем разделе рисков экономического, политического и правового характера ввиду глобальности их масштаба находятся вне контроля Компании.

2.4.3. Финансовые риски

1. Риски изменения процентных ставок

Основными источниками финансирования развития деятельности Эмитента и расширения его ресурсной базы стали заемные средства, что характерно для развивающихся компаний, демонстрирующих высокие темпы роста. Поскольку в структуре заемного капитала есть кредиты с плавающей процентной ставкой, изменение процентных ставок может оказать существенное влияние на Эмитента.

В связи с тем, что в настоящий момент общая тенденция к повышению процентных ставок сохраняется, риски, связанные с изменением процентных ставок, оцениваются как существенные, так в 4 квартале 2018 года продолжился рост процентной ставки USD 3M Libor с 2.39838% на 28.09.2018 до 2.80763% на 31.12.2018.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

В настоящий момент Эмитент не использует инструменты хеджирования для минимизации данного риска.

2. Риски изменения курса обмена иностранных валют (валютный риск)

Изменение валютного курса оказывает заметное влияние на результаты деятельности Эмитента, так как значительная часть выручки Эмитента формируется за счет продажи нефти на экспорт, а основная часть операционных расходов и капитальных затрат Компании выражена в российских рублях. Кроме того, основная часть кредитного портфеля Эмитента номинирована в валюте.

Для контроля над уровнем риска Эмитент на регулярной основе анализирует валютный рынок в целях проведения валютных операций в оптимальное, с точки зрения Эмитента время.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

Эмитент не использует производные финансовые инструменты для управления валютным риском.

3. Риски инфляции

Инфляция оказывает негативный эффект на финансовые результаты Эмитента, вызывая рост затрат и уменьшение доходов. Однако существующие и прогнозируемые уровни инфляции пока далеки от критических для отрасли и Эмитента значений.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

Рост инфляции оказывает прямое влияние на финансовое положение Эмитента. Наивысшее влияние инфляция оказывает на капитальные затраты, а также на снижение стоимости таких рублевых активов, как депозиты, внутренние долговые инструменты и дебиторская задолженность. Критическим значением будет являться уровень, в несколько раз превышающий значение прогнозов инфляции по версии агентства Global Insight, EIU и Министерства экономического развития РФ. При разработке Стратегии Компании Эмитент старается максимально учесть данный риск, однако он находится вне контроля Эмитента.

4. Риск ликвидности

Операционный денежный поток Эмитента подвержен колебаниям в связи с высокой волатильностью цен на нефть и нефтепродукты, изменением курса валют, изменениями размеров уплачиваемых налогов и пошлин.

Перечисленные факторы могут влиять на величину денежного потока Эмитента и, как следствие, на ее ликвидность.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

Управление ликвидностью Компании осуществляется централизованно с использованием механизмов детального бюджетирования, ежедневного контроля платежной позиции на среднесрочном горизонте, ежемесячной актуализации плана исполнения бюджета внутри дня, внутри недели, месяца, квартала, года.

Компания постоянно осуществляет контроль показателей ликвидности. Управление риском осуществляется за счет детализированного планирования расходов и контроля бюджетной дисциплины, а также за счет активного использования механизма авансирования по поставкам нефти на экспорт.

Компания также минимизирует риск за счет оптимизации оборотного капитала, в т.ч. используя механизм отсрочек по выплатам по заключенным договорам, описанные в действующих договорах; наличия в долговом портфеле долгосрочного кредита с каникулами по выплате основного долга.

В связи с сохраняющейся волатильностью цен на нефть, для защиты своего операционного денежного потока в сентябре 2017 года Компания заключила сделки хеджирования по одновременной покупке опционов вида «пут» и продажей опционов вида «колл», но в связи с ростом цен на нефть, а также минимальным изменением курса рубля по отношению к ценам на нефть у Компании может наступить обязательство по расчетам по опциону вида «колл». Оценка будущих обязательств по сделкам хеджирования представляется затруднительной ввиду непредсказуемости ценовой парадигмы.

5. Влияние на показатели отчетности.

Показатели финансовой отчетности эмитента наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков и характер изменений в отчетности:

Вид риска	Вероятность возникновения	Показатели финансовой отчетности, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков	Характер изменений в отчетности
Риски изменения процентных ставок	Высокая	Бухгалтерский баланс (форма 1): 1) Заемные средства и кредиторская задолженность Отчет о финансовых результатах (форма 2): 1) Проценты к уплате 2) Чистая прибыль	Увеличение заемных средств и кредиторской задолженности на сумму накопленных процентов Уменьшение прибыли

<i>Инфляционные риски</i>	<i>Низкая</i>	<i>Отчет о финансовых результатах (форма 2):</i> 1) Прочие расходы 2) Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг 3) Проценты к уплате 4) Чистая прибыль	<i>Уменьшение прибыли, увеличение кредиторской задолженности</i>
<i>Валютный риск</i>	<i>Высокая</i>	<i>Бухгалтерский баланс (форма 1):</i> 1) Дебиторская задолженность 2) Кредиторская задолженность 3) Денежные средства 4) Заемные средства <i>Отчет о финансовых результатах (форма 2)</i> 1) Прочие доходы и расходы 2) Процентные расходы 3) Чистая прибыль	<i>Увеличение курсовых разниц</i>

2.4.4. Правовые риски

По мнению Эмитента, правовые риски влияют на Эмитента и общества, входящие в корпоративную структуру Эмитента, так же, как и на все субъекты рынка.

Правовые риски, связанные с деятельностью ПАО НК «РуссНефть» (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе:

Риски, связанные с изменением валютного регулирования:

ПАО НК «РуссНефть» является активным участником внешнеэкономических отношений. Часть обязательств Компании выражена в иностранной валюте. В связи с этим государственный механизм валютного регулирования и валютного контроля влияет на финансово-хозяйственную деятельность Компании.

ПАО НК «РуссНефть» осуществляет постоянный мониторинг изменения нормативной базы в области валютного регулирования и валютного контроля и следует положениям валютного законодательства РФ.

За отчетный период в валютное законодательство РФ были внесены существенные изменения, влияющие на деятельность ПАО НК «РуссНефть». Так, Федеральным законом от 03.04.2018 № 64-ФЗ и Федеральным законом от 14.11.2017 № 325-ФЗ внесены изменения в Федеральный закон от 10.12.2003 №173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле», согласно которым введено новое требование о репатриации в РФ денежных средств по договорам займа с нерезидентами; установлена новая обязанность о предоставлении в банк информации о точных сроках получения от нерезидентов на свои банковские счета денежных средств, а также о точных сроках исполнения нерезидентами своих обязательств в счет ранее полученных авансов. Инструкцией Банка России от 16.08.2017 №181-И, вступившей в силу с 01.03.2018, отменено требование об оформлении Паспортов сделок. Вместо оформления Паспортов сделок для резидентов введена новая обязанность постановки на учет в банк внешнеэкономических контрактов и договоров займа. Кроме того изменены формы отчетности по валютному контролю и порядок их предоставления. Установлен новый порядок обмена информацией по совершаемым валютным операциям между уполномоченными банками, таможенными и налоговыми органами.

Все эти факторы требуют тщательной проработки условий контрактов, своевременного внесения изменений в контракты, своевременного предоставления форм отчетности в банки для исключения рисков отказа в проведении валютных операций и наложения штрафных санкций со стороны контролирующих органов.

За отчетный период по полученной информации от уполномоченных банков признаков нарушений валютного законодательства РФ со стороны ПАО НК «РуссНефть» не установлено. Вероятность возникновения рисков в связи с вступившими в силу в отчетном периоде изменениями в валютном законодательстве РФ оценивается как средняя.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

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

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

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

Иным существенным изменениям, влияющим на деятельность ПАО НК «РуссНефть», законодательство Российской Федерации о налогах и сборах в отчётном периоде не подвергалось.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

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

ПАО НК «РуссНефть» осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в таможенное законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность.

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

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

Вероятность возникновения рисков в связи с вступившими в силу в отчётном периоде изменениями в таможенном законодательстве, оценивается как невысокая.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

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

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

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам деятельности 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, Компания 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 Федеральными Арбитражными судами РФ оказывают влияние на судебные споры с участием Компании.

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

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Эмитент стремится к формированию образа надежного и привлекательного партнера как в публичном пространстве, так и при взаимодействии с клиентами, поставщиками, подрядчиками и другими заинтересованными сторонами. Эмитент направляет значительные усилия на формирование полного и объективного представления о деятельности ПАО НК «РуссНефть». К числу принимаемых мер по управлению репутационными рисками относятся:

- своевременное, достоверное и полное раскрытие информации о деятельности Эмитента как в соответствии с применимым законодательством РФ, так и дополнительное раскрытие, включая пресс-релизы о ключевых событиях, комментарии для СМИ и инвестиционного сообщества, предоставление иных материалов, информации и разъяснений;
- поддержание постоянного диалога с средствами массовой информации, а также с инвесторами, аналитиками, клиентами и контрагентами, органами государственной власти и местного самоуправления, отраслевыми организациями и прочими заинтересованными сторонами, предоставление им всей необходимой информации и разъяснений;
- проведение различных мероприятий с целью повышения осведомленности о деятельности Эмитента (например, участие в отраслевых конференциях и пр.);
- регулярный мониторинг информации в СМИ и других источниках, касающейся деятельности ПАО НК «РуссНефть» и нефтегазовой отрасли в целом;
- оперативное реагирование на негативные сведения, представленные в СМИ о деятельности Эмитента, посредством предоставления объективной информации и официальной позиции Компании.

Риск возникновения у Эмитента убытков в результате наступления репутационного риска оценивается как минимальный.

2.4.6. Стратегический риск

Стратегический риск Компании возникает с возможностью допущения ошибок при принятии решений, определяющих стратегию ее деятельности и развития.

В Компании разработана финансовая модель стратегии развития, охватывающая период до 2035 года. Основное условие, учитываемое при разработке финансовой модели развития, - увеличение стоимости акционерного капитала. Компания осуществляет регулярный мониторинг реализации стратегии в рамках ежегодной корректировки модели с её пролонгацией. Процесс стратегического планирования основывается на текущих макроэкономических параметрах с учётом утвержденного направления развития и оптимизацией портфеля проектов.

Основные стратегические приоритеты Компании:

- поддержание уровня добычи на зрелых месторождениях;
- международное присутствие;
- оптимизация систем разработки месторождений;
- внедрение новой техники и технологий;
- повышение уровня использования попутного нефтяного газа;
- контроль за расходами и оптимизация затрат;
- управление инвестициями и выстраивание инвестиционного контроля;
- более агрессивный подход к оценке перспектив развития активов.

Компания в своей деятельности будет:

- последовательно улучшать показатели экологической и промышленной безопасности;
- обеспечивать транспортную безопасность с акцентом на оборудование и менталитет;
- качественно заниматься рекультивацией «исторических» загрязнений;

- снижать аварийность объектов нефтедобычи, в т.ч. за счет повышения эффективности инвестиций в программу целостности трубопроводов и площадочных объектов.

Компания осуществляет регулярный мониторинг реализации стратегии в рамках ежегодной корректировки модели с её пролонгацией. Процесс стратегического планирования основывается на текущих макроэкономических параметрах с учётом утвержденного направления развития и оптимизацией портфеля проектов.

Для поддержки принятия решений в Компании внедрена система управления рисками.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

В отчётном квартале Компания не участвовала в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на её финансово-хозяйственной деятельности, соответственно, риски, связанные с текущими судебными процессами, не могут быть рассмотрены как риски, способные оказать значительное влияние на финансовые показатели деятельности Эмитента.

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

Закон РФ от 21.02.1992 № 2395-1 «О недрах», а также нормативные акты, принятые в соответствии с этим законом, регулируют режим лицензирования по геологическому изучению, разведке и добыче нефти и газа.

Компания осуществляет постоянный мониторинг сроков действия лицензий и при необходимости реализует мероприятия по продлению сроков действия соответствующих лицензий.

Действующее законодательство о недрах содержит основания для досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами. Если государственные органы сочтут, что Компания не смогла выполнить условия пользования недрами, тогда они могут наложить штраф, приостановить или прекратить право пользования недрами. В любом случае административные действия по досрочному прекращению принимаются Роснедрами и его территориальными органами по истечении трёхмесячного срока, данного владельцу лицензии на устранение выявленных нарушений. В отчётном периоде уполномоченными органами уведомления о приостановлении, или досрочном прекращении прав пользования недрами не направлялись. Более того, в случае несогласия Компанией с решениями Роснедра по досрочному прекращению, соответствующее решение может быть обжаловано ПАО НК «РуссНефть» в административном или судебном порядке.

С учётом практики соблюдения Компанией условий пользования недрами, их мониторинга, работы по актуализации лицензионных соглашений, Компания оценивает риски досрочного прекращения, приостановления или ограничения прав пользования недрами как минимальные.

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

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

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

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

- 1) по сделкам, заключённым дочерним обществом во исполнение обязательных указаний основного общества;
- 2) в случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества по вине основного общества;
- 3) в случае причинения убытков дочернему обществу по вине основного общества.

Во всех вышеперечисленных случаях негативные последствия будут считаться произошедшими по вине основного общества, только если они возникли в связи с исполнением дочерним обществом обязательных для исполнения указаний основного общества.

Риски, связанные с предусмотренной законодательством возможностью возложения на ПАО НК «РуссНефть» ответственности по долгам его дочерних обществ, минимальны.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

Рисков, связанных с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10% общей выручки от продаж продукции (выполнения работ, оказания услуг) Эмитентом, не усматривается.

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 Нефтегазовая компания "РуссНефть"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *13.10.2016*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО НК "РуссНефть"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *13.10.2016*

Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Часть фирменного наименования эмитента (логотип и слово РуссНефть) зарегистрирована как товарный знак:

1. *Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 237827.*

2. *Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 237826.*

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО НК «РуссНефть»*

Дата введения наименования: *17.09.2002*

Основание введения наименования:

Решение общего собрания учредителей Эмитента от 02 сентября 2002 года (Протокол № 1 от 02 сентября 2002 года).

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО НК «РуссНефть»*

Дата введения наименования: *11.03.2015*

Основание введения наименования:

Решение внеочередного общего собрания акционеров Эмитента от 11 марта 2015 года (протокол от 11 марта 2015)

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1027717003467*

Дата государственной регистрации: *17.09.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам №17 по СВАО г. Москвы*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: *Российская Федерация, Москва*

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц
115054 Российская Федерация, Москва, Пятницкая 69

Телефон: *(495) 411-63-09*

Факс: *(495) 411-63-25*

Адрес электронной почты: *shareholders@russneft.ru*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=534;
<http://www.russneft.ru>

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

Департамент корпоративных отношений

Адрес нахождения подразделения: *Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д.69*

Телефон: *(495) 411-63-09*

Факс: *(495) 411-63-25*

Адрес электронной почты: *shareholders@russneft.ru*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

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

Управление по связям с инвесторами

Адрес нахождения подразделения: *Российская Федерация, 115054, г. Москва, ул. Пятницкая, д.69*

Телефон: *+7 (495) 411-63-09*

Факс: *(495) 411-63-25*

Адрес электронной почты: *ir@russneft.ru*

Адреса страницы в сети Интернет не имеет

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7717133960

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
06.10.1

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

География деятельности группы компаний «РуссНефть» охватывает 7 регионов России: ХМАО, Томскую, Ульяновскую, Пензенскую, Брянскую, Саратовскую области, Республику Калмыкия. Головной офис Компании расположен в Москве.

Нефть поставляется на переработку на заводы – ПАО «Орскнефтеоргсинтез», ЗАО «Краснодарский нефтеперерабатывающий завод – Краснодарэконейфть», ПАО «Саратовский нефтеперерабатывающий завод», ООО «Итатский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «Яйский нефтеперерабатывающий завод», ООО "Славянск ЭКО", ООО "АНГК", ООО "Томскнефтепереработка", ООО "ВПК-Ойл" и другие, а также на экспорт в страны Европы и Средиземноморского бассейна, страны ближнего зарубежья (Беларусь, Киргизия).

ПАО НК «РуссНефть» осуществляет продажи нефти крупным оптом на территории России и за рубежом. Мелкооптовая реализация осуществляется посредством железнодорожных и автомобильных поставок.

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

а. Реализация нефти и газового конденсата на внутреннем рынке

Основной объем нефти, распределяемый Компанией на внутреннем рынке Российской Федерации, передается для целей переработки на ПАО «Орскнефтеоргсинтез» и ЗАО «Краснодарский нефтеперерабатывающий завод – Краснодарэконнефть», остальной объем поставляется на различные НПЗ России (ПАО «Саратовский нефтеперерабатывающий завод», ООО «Итатский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «Яйский нефтеперерабатывающий завод», ООО «Славянск ЭКО», ООО «АНГК», ООО «Томскнефтепереработка» и ООО «ВПК-Ойл» и др.). Суммарный объем поставок нефти на внутреннем рынке в 4 квартале 2018 года составил 1,07 млн тонн. Объем свободной реализации газового конденсата на внутреннем рынке в 4 квартале 2018 года составил 2,3 тыс. тонн.

б. Реализация газа на внутреннем рынке

В 4 квартале 2018 года на внутреннем рынке Компания реализовала 611 млн. куб. м газа, в том числе поставка природного газа составила 76 млн. куб. м. и попутного газа 535 млн. куб. м. Реализация газа осуществлялась Компанией в Сибирском и Приволжском федеральных округах РФ.

II. Реализация нефти на экспорт.

ПАО НК «РуссНефть» является крупным экспортером нефти. Основные направления отгрузки нефти на экспорт в дальнее зарубежье – морские порты (Новороссийск на Черном море, порты Приморск и Усть-Луга в Балтийском море) и по трубопроводу «Дружба» в Германию. В абсолютном выражении Компания поставила на экспорт в страны Дальнего Зарубежья 592,58 тыс. тонн нефти.

В направлении стран СНГ в 4 квартале 2018 г., нефть экспортировалась в Республику Беларусь (ОАО «Нафтан») в объеме 70,0 тыс. тонн для ИП «Славнефтехим» ЗАО.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: *Основные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт Эмитентом его продукции, возможные последствия указанных факторов, а равно меры, принимаемые Эмитентом для снижения рисков, указаны в разделе 2.4. настоящего Ежеквартального отчета.*

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

Эмитент не имеет разрешений (лицензий), сведения о которых обязательно указывать в настоящем разделе ежеквартального отчета.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов эмиссионных ценных бумаг

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

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

1. Наименование месторождения: Чухлорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,046 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 2,493 тыс.т (нефть), 0,247 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

2. Наименование месторождения: Южно-Рославльское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,11 млн.т нефти, 0,010 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 10,999 тыс.т (нефть), 0,979 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

3. Наименование месторождения: Западно-Могутлорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0 млн.т нефти, 0 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 36,867 тыс.т (нефть), 4,025 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

4. Наименование месторождения: Могутлорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,036 млн.т нефти, 0,003 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 9,901 тыс.т (нефть), 1,436 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

5. Наименование месторождения: Мохтиковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **2,615 млн.т нефти, 0,134 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 78,289 тыс.т (нефть), 5,916 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

6. Наименование месторождения: Вать-Еганское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2018 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В1: **0,435 млн.т нефти, 0,016 млрд.м3 газа.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **0**

7. Наименование месторождения: Жилинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2018 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В1: **0,007 млн.т нефти, 0,001 млрд.м3 газа.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **0**

8. Наименование месторождения: Северо-Покачевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2018 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В1: **0,103 млн.т нефти, 0,011 млрд.м3 газа.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **0**

9. Наименование месторождения: Рославльское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

Размер доказанных запасов: *1,424 млн.т нефти, 0,116 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 181,016 тыс.т (нефть), 37,763 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

10. Наименование месторождения: Белокаменное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,731 млн.т нефти, 0,110 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 62,202 тыс.т (нефть), 9,447 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 11,147 тыс.т (конденсат), 56,230 млн.м3 (природный газ)*

11. Наименование месторождения: Васнецовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,021 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *0*

12. Наименование месторождения: Восточно-Суловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,213 млн.т нефти, 0,054 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 43,470 тыс.т (нефть), 19,558 млн.м3 (природный газ), 4,939 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

13. Наименование месторождения: Гуселское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,119 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 17,623 тыс.т (нефть), 0,671 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

14. Наименование месторождения: Даниловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,039 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 0,038 тыс.т (нефть), 0,007 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

15. Наименование месторождения: Заречное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,003 млн.т нефти, 0,001 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 3,214 тыс.т (нефть), 0,922 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

16. Наименование месторождения: Иловлинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,026 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 3,638 тыс.т (нефть), 0,269 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

17. Наименование месторождения: Мечеткинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,111 млн.т нефти, 0,304 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 11,405 тыс.т (нефть), 15,314 млн.м3 (природный газ), 0,570 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 4,153 тыс.т (конденсат)*

18. Наименование месторождения: Михалковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,055 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 7,333 тыс.т (нефть), 0,232 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

19. Наименование месторождения: Октябрьское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,220 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 19,745 тыс.т (нефть), 0,956 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

20. Наименование месторождения: Пионерское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,106 млн.т нефти, 0,015 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 16,179 тыс.т (нефть), 2,978 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

21. Наименование месторождения: Пограничное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,008 млн.т нефти, 0,317 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 0,714 тыс.т (нефть), 0,035 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 26,415 млн.м3 (природный газ), 0,586 тыс.т (конденсат)*

22. Наименование месторождения: Радищевско-Гартовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,129 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 2,669 тыс.т (нефть), 0,110 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

23. Наименование месторождения: Разумовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,157 млн.т нефти, 0,842 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 73,275 млн.м3 (природный газ), 10,935 тыс.т (конденсат)*

24. Наименование месторождения: Рогожинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,007 млн.т нефти, 001 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 4,972 тыс.т (нефть), 1,957 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 3,423 млн.м3 (природный газ), 0,340 тыс.т (конденсат)*

25. Наименование месторождения: Тамбовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ*

Размер доказанных запасов: *0 млн.т конденсата, 0 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2018 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В1: *0,001 млн.т конденсата, 0,459 млрд. м3 газа*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *0*

26. Наименование месторождения: Тепловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,040 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 8,855 тыс.т (нефть), 0,778 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

27. Наименование месторождения: Придорожное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,006 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 12,063 тыс.т (нефть), 2,533 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

28. Наименование месторождения: Южно-Тепловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2018 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В1: *0,067 млн.т нефти, 0,068 млрд.м3 газа.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 0,416 тыс.т (нефть), 0,111 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

29. Наименование месторождения: Александровское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,004 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 0,929 тыс.т (нефть), 0,029 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

30. Наименование месторождения: Западно-Степное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,070 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 0,429 тыс.т (нефть), 0,086 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

31. Наименование месторождения: Квасниковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,053 млн.т нефти, 0,001 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 10,677 тыс.т (нефть), 1,025 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

32. Наименование месторождения: Малиновое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,308 млн.т нефти, 0,016 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 6,487 тыс.т (нефть), 7,732 млн.м3 (природный газ), 0,415 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

33. Наименование месторождения: Соколовогорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,291 млн.т нефти, 0,005 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 36,259 тыс.т (нефть), 0,745 млн.м3 (природный газ), 1,778 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

34. Наименование месторождения: Сусловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2018 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В1: *0,017 млн.т нефти, 0,001 млрд.м3 попутного нефтяного газа.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 0,017 тыс.т (нефть), 0,002 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

35. Наименование месторождения: Урицкое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,539 млн.т нефти, 0,050 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 124,839 тыс.т (нефть), 7,641 млн.м3 (природный газ), 9,625 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

36. Наименование месторождения: Лузянинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,039 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 0,524 тыс.т (нефть), 0,026 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

37. Наименование месторождения: Колотовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,033 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 6,670 тыс.т (нефть), 0,598 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

38. Наименование месторождения: Генеральское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,005 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 2,669 тыс.т (нефть), 0,362 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

39. Наименование месторождения: Западно-Рыбушанское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,029 млн.т нефти, 0,129 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 7,365 тыс.т (нефть), 49,280 млн.м3 (природный газ), 0,759 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

40. Наименование месторождения: Звездное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ*

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2018 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В1: *0,020 млн.т нефти, 0,013 млрд.м3 газа.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *0*

41. Наименование месторождения: Куликовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,313 млн.т нефти, 0,003 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 31,119 тыс.т (нефть), 1,052 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

42. Наименование месторождения: Лимано-Грачевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,690 млн.т нефти, 0,350 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 26,256 тыс.т (нефть), 20,307 млн.м3 (природный газ), 3,900 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 1,556 тыс.т (конденсат)*

43. Наименование месторождения: Маякское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,089 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 15,081 тыс.т (нефть), 0,618 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

44. Наименование месторождения: Разинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,015 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 4,655 тыс.т (нефть), 1,462 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

45. Наименование месторождения: Родионовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,002 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 1,665 тыс.т (нефть), 0,146 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

46. Наименование месторождения: Фурмановское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,027 млн.т нефти, 0,001 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 9,476 тыс.т (нефть), 0,370 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

47. Наименование месторождения: Языковское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,050 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 10,898 тыс.т (нефть), 0,327 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

48. Наименование месторождения: Алексеевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,109 млн.т нефти, 0,014 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 17,969 тыс.т (нефть), 3,145 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

49. Наименование месторождения: Осиновское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,076 млн.т нефти, 0,012 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.01.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 1,369 тыс.т (нефть), 0,273 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

50. Наименование месторождения: Западно-Вишневское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0 млн.т конденсата, 0 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *0*

51. Наименование месторождения: Южно-Первомайское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,154 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 81,561 тыс.т (нефть), 9,431 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

52. Наименование месторождения: Камелик-Первомайское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2018 года размер извлекаемых запасов по категориям C1: *0,093 млн.т нефти, 0,025 млрд.м3 газа.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *0*

53. Наименование месторождения: Перелюбское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0,110 млн.т нефти, 0,031 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 57,355 тыс.т (нефть), 2,007 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

54. Наименование месторождения: Баирское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,243 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 30,970 тыс.т (нефть), 0,778 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

55. Наименование месторождения: Западно-Варьеганское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *12,629 млн.т нефти, 1,551 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 283,321 тыс.т (нефть), 59,113 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

56. Наименование месторождения: Тагринское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *25,163 млн.т нефти, 5,479 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 1 933,009 тыс.т (нефть), 1 522,448 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

57. Наименование месторождения: Новоаганское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *2,936 млн.т нефти, 0,242 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 21,049 тыс.т (нефть), 2,546 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

58. Наименование месторождения: Верхне-Шапшинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *15,590 млн.т нефти, 0,784 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 1 528,965 тыс.т (нефть), 116,014 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

59. Наименование месторождения: Нижне-Шапшинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *5,454 млн.т нефти, 0,202 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 177,986 тыс.т (нефть), 10,881 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

60. Наименование месторождения: Средне-Шапшинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *7,879 млн.т нефти, 0,603 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 14,165 тыс.т (нефть), 1,582 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

61. Наименование месторождения: Аржановское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,229 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *0*

62. Наименование месторождения: Овальное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,111 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *0*

63. Наименование месторождения: Песчаное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *1,322 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 65,877 тыс.т (нефть), 4,241 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

64. Наименование месторождения: Новобесовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,213 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 36,833 тыс.т (нефть), 0,115 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

65. Наименование месторождения: Новолабитовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,480 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 0,624 тыс.т (нефть), 0,004 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

66. Наименование месторождения: Равнинное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,015 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 1,878 тыс.т (нефть), 0,008 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

67. Наименование месторождения: Рудневское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,156 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 12,008 тыс.т (нефть), 0,097 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

68. Наименование месторождения: Барановское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,121 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 30,588 тыс.т (нефть), 0,202 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

69. Наименование месторождения: Безымянное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,038 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 3,485 тыс.т (нефть), 0,015 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

70. Наименование месторождения: Бирлинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,043 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 9,065 тыс.т (нефть), 0,040 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

71. Наименование месторождения: Варваровское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,364 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 43,514 тыс.т (нефть), 0,603 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

72. Наименование месторождения: Вишенское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,084 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 29,723 тыс.т (нефть), 0,184 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

73. Наименование месторождения: Володарское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,107 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 18,848 тыс.т (нефть), 0,122 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

74. Наименование месторождения: Восточное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,047 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 1,078 тыс.т (нефть), 0,006 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

75. Наименование месторождения: Голодяевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,048 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 11,543 тыс.т (нефть), 0,119 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

76. Наименование месторождения: Западно-Радужное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,013 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 3,422 тыс.т (нефть), 0,034 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

77. Наименование месторождения: Западное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,346 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 64,814 тыс.т (нефть), 0,524 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

78. Наименование месторождения: Кудряшовское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,362 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 79,885 тыс.т (нефть), 0,730 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

79. Наименование месторождения: Новоспасское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,032 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 3,915 тыс.т (нефть), 0,027 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

80. Наименование месторождения: Овражное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,002 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 1,065 тыс.т (нефть), 0,007 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

81. Наименование месторождения: Правдинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,122 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 4,549 тыс.т (нефть), 0,007 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

82. Наименование месторождения: Репьевское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,046 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 4,848 тыс.т (нефть), 0,054 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

83. Наименование месторождения: Филипповское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,129 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 57,908 тыс.т (нефть), 0,377 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

84. Наименование месторождения: Южно-Вишенское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,093 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 0,603 тыс.т (нефть), 0,005 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

85. Наименование месторождения: Южно-Филипповское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,288 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 11,693 тыс.т (нефть), 0,051 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

86. Наименование месторождения: Верхозимское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *1,327 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 71,391 тыс.т (нефть), 0,609 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

87. Наименование месторождения: Комаровское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,292 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 5,990 тыс.т (нефть), 0,066 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

88. Наименование месторождения: Аллагуловское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,975 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 19,308 тыс.т (нефть), 0,188 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

89. Наименование месторождения: Мордовоозерское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *2,736 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 116,605 тыс.т (нефть), 0,271 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

90. Наименование месторождения: Зимницкое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *2,005 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 2,502 тыс.т (нефть), 0,012 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

91. Наименование месторождения: Северо-Зимницкое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *1,934 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 19,153 тыс.т (нефть), 0,090 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

92. Наименование месторождения: Поселковое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,399 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 83,711 тыс.т (нефть), 4,397 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

93. Наименование месторождения: Верхнесалатское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *1,275 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 28,710 тыс.т (нефть), 6,346 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

94. Наименование месторождения: Южно-Мыльджинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,510 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 5,015 тыс.т (нефть), 0,665 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

95. Наименование месторождения: Речное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ*

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2018 года размер извлекаемых запасов по категории В1: *1,575 млн.т конденсата, 8,867 млрд.м3 газа.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *0*

96. Наименование месторождения: Грушевое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,087 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 20,950 тыс.т (нефть), 2,045 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

97. Наименование месторождения: Федюшкинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,107 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 46,543 тыс.т (нефть), 8,585 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

98. Наименование месторождения: Дуклинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,092 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 25,662 тыс.т (нефть), 1,347 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

99. Наименование месторождения: Столбовое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *4,286 млн.т нефти, 0,156 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 284,820 тыс.т (нефть), 26,165 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

100. Наименование месторождения: Восточно-Филипповское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0,003 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 1,574 тыс.т (нефть), 0,013 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

101. Наименование месторождения: Ириновское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Газ, нефть*

Размер доказанных запасов: *0,203 млн.т нефти, 0,010 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 6,565 тыс.т (нефть), 0,201 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 1,160 (природный газ, млн.м3)*

102. Наименование месторождения: Соболиное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *0 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 6,951 тыс.т (нефть), 7,902 млн.м3 (природный газ), 0,275 млн.м3 (попутный нефтяной газ), 0,073 тыс.т (конденсат)*

103. Наименование месторождения: Ясное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *0 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 2,802 тыс.т (нефть), 0,190 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

104. Наименование месторождения: Гураринское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

Размер доказанных запасов: *1,871 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 50,862 тыс.т (нефть), 2,275 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

105. Наименование месторождения: Восточно-Каменное

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **2,516 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 8,200 тыс.т (нефть), 0,267 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

106. Наименование месторождения: Егурьяхское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,513 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 28,918 тыс.т (нефть), 6,086 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

107. Наименование месторождения: Восточно-Голевое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,128 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 8,434 тыс.т (нефть), 0,928 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

108. Наименование месторождения: Южно-Егурьяхское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,132 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 13,376 тыс.т (нефть), 1,204 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

109. Наименование месторождения: Голевое

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,017 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 13,963 тыс.т (нефть), 1,536 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

110. Наименование месторождения: Черногорское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 38,603 тыс.т (нефть), 2,708 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

111. Наименование месторождения: Тагринское (северная часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 7,562 тыс.т (нефть), 15,696 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

112. Наименование месторождения: Южно-Ярайнерское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **0**

113. Наименование месторождения: Западно-Перелюбское (часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

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

Размер доказанных запасов: **Запасов по ГБ категории A+B1 нет, доказанных запасов нет.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **0**

114. Наименование месторождения: Олень (часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2018 года размер извлекаемых запасов по категориям A+B1: 71 тыс.т. нефти.

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **0**

115. Наименование месторождения: Валюнинское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **3,009 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 21,629 тыс.т (нефть), 1,394 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

116. Наименование месторождения: Вынгапуровское (часть)

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2018 года размер извлекаемых запасов по категориям A+B1: **0,057 млн.т нефти.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **0**

117. Наименование месторождения: Ханты-Мансийское

Владелец прав на месторождение

Эмитент

Вид полезного ископаемого: **Нефть**

Размер доказанных запасов: **0,019 млн.т нефти по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **0**

118. Наименование месторождения: Варьеганское

Владелец прав на месторождение

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Варьеганнефть"**

Место нахождения: **628463, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, г. Радужный**

ИНН: **8609002880**

ОГРН: **1028601465364**

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

Размер доказанных запасов: **34,403 млн.т нефти, 12,733 млрд.м3 газа по классификации SPE-PRMS на 31.12.2017.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 666,715 тыс.т (нефть), 411,793 млн.м3 (попутный нефтяной газ)**

119. Наименование месторождения: Приморское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Ульяновскнефть»*
Место нахождения: *432017, Российская Федерация, г. Ульяновск, ул. Минаева, д. 32*
ИНН: *7313000026*
ОГРН: *1027300869848*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2018 года размер извлекаемых запасов по категории В1: *1,512 млн.т нефти.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *0*

120. Наименование месторождения: Южно-Лебяжинское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Ульяновскнефть»*

Место нахождения: *432017, Российская Федерация, г. Ульяновск, ул. Минаева, д. 32*

ИНН: *7313000026*

ОГРН: *1027300869848*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2018 года размер извлекаемых запасов по категории В1: *0,079 млн.т нефти.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *0*

121. Наименование месторождения: Средневазюганское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Томская нефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Томская нефть»*

Место нахождения: *634029, Российская Федерация, г. Томск, ул. Петропавловская, д.4*

ИНН: *7017287178*

ОГРН: *1117017010945*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2018 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В1: *0,715 млн.т нефти.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *0*

122. Наименование месторождения: Ушаковское

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Саратовнефтегаз»*

Место нахождения: *410056, Российская Федерация, г. Саратов, улица Сакко и Ванцетти, д. 21*

ИНН: *6450011500*

ОГРН: *1026403339302*

Вид полезного ископаемого: *Нефть, газ, конденсат*

По данным Государственного баланса запасов полезных ископаемых РФ по состоянию на 01.01.2018 года размер извлекаемых запасов по категориям А+В1: *0,055 млн.т нефти, 0,389 млрд.м3 природного газа, 0,022 попутного нефтяного газа, 0,086 тыс. т. конденсата*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 месяцев 2018 года: 0,055 тыс.т (нефть), 0,018 млн.м3 (попутный нефтяной газ)*

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: *Публичное Акционерное общество Нефтегазовая компания «РуссНефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО НК «РуссНефть»*

Место нахождения: *115054, Российская Федерация, г. Москва, ул. Пятницкая, д. 69*

ИНН: *7717133960*

1. Номер лицензии: ХМН 03344 НР

Дата выдачи лицензии: 07.04.2017

Срок действия лицензии: 15.04.2032

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Чухлорский участок недр расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 117,1 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

2. Номер лицензии: ХМН 03342 НЭ

Дата выдачи лицензии: 07.04.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2079

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Могутлорский участок недр расположен на территории Нижневартовского и Сургутского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 486,66 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

3. Номер лицензии: ХМН 03343 НЭ

Дата выдачи лицензии: 07.04.2017

Срок действия лицензии: 19.10.2024

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Рославльский участок недр расположен на территории Нижневартовского и Сургутского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 582,2 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

4. Номер лицензии: ХМН 03349 НР

Дата выдачи лицензии: **11.04.2017**

Срок действия лицензии: **14.06.2040**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Нижний Рославльский участок недр расположен на территории Нижневартовского и Сургутского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 563,4 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

5. Номер лицензии: ХМН 03340 НЭ

Дата выдачи лицензии: **06.04.2017**

Срок действия лицензии: **14.09.2038**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Мохтиковский участок недр расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 73,24 км²*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

6. Номер лицензии: ХМН 03350 НЭ

Дата выдачи лицензии: **11.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2095**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Верхне-Шапшинский участок недр расположен на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 506,28 км²**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

7. Номер лицензии: ХМН 03338 НЭ

Дата выдачи лицензии: **06.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2128**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Средне-Шапшинский участок недр расположен на территории Ханты-Мансийского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 678,9 км²**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

8. Номер лицензии: ХМН 03341 НЭ

Дата выдачи лицензии: **06.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2060**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Нижне-Шапшинский участок недр расположен на территории Ханты-Мансийского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 522,21 км²**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования**

по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

9. Номер лицензии: ХМН 03346 НР

Дата выдачи лицензии: **10.04.2017**

Срок действия лицензии: **22.09.2024**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Песчаный участок недр расположен на территории Октябрьского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 329,4 км²*

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: *уровень добычи углеводородного сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения углеводородного сырья; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

10. Номер лицензии: ХМН 03339 НР

Дата выдачи лицензии: **06.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2024**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Овальный участок недр расположен на территории Октябрьского и Советского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 657,4 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

11. Номер лицензии: ХМН 03348 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2113**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Варьеганский участок недр расположен на территории Сургутского и Нижневартовского районов Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 983,55 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

12. Номер лицензии: ХМН 03345 НЭ

Дата выдачи лицензии: **07.04.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2089**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Тагринский участок недр расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 558,43 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

13. Номер лицензии: ХМН 03347 НЭ

Дата выдачи лицензии: **10.04.2017**

Срок действия лицензии: **29.06.2038**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ново-Аганский участок недр расположен на территории Нижневартовского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 197,5 км²*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

14. Номер лицензии: ХМН 03351 НР

Дата выдачи лицензии: **11.04.2017**

Срок действия лицензии: **08.12.2037**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Черногорское месторождение, расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 188,03 км²*

Вид лицензии: *для разведки и добычи полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

15. Номер лицензии: ХМН 03352 НР

Дата выдачи лицензии: **11.04.2017**

Срок действия лицензии: **18.06.2022**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Егурьяхский участок недр расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 147,4 км²*

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

16. Номер лицензии: ХМН 03354 НР

Дата выдачи лицензии: **12.04.2017**

Срок действия лицензии: **09.02.2041**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Пиковый участок недр расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 149,1 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

17. Номер лицензии: ХМН 03353 НР

Дата выдачи лицензии: **12.04.2017**

Срок действия лицензии: **09.02.2041**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Узунский участок недр расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 153,2 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

18. Номер лицензии: УЛН 16181 НЭ

Дата выдачи лицензии: **15.11.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2099**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Зимницкий участок недр, расположенный в Мелекесском и Чердаклинском районах Ульяновской области, площадью 60,4 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования*

по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

19. Номер лицензии: УЛН 16182 НЭ

Дата выдачи лицензии: **15.11.2016**

Срок действия лицензии: **23.05.2028**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Северо-Зимницкий участок недр, расположенный в Чердаклинском районе Ульяновской области, площадью 6,24 км².*

Вид лицензии: *разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Зимницкого месторождения.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии должен обеспечить соблюдение утвержденной в установленном порядке проектной документации по разведке месторождения и добыче углеводородного сырья, в том числе уровней добычи углеводородного сырья, утилизации попутного нефтяного газа и выхода на максимальную проектную мощность; обеспечить соблюдение других требований законодательства РФ, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм, правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются.*

20. Номер лицензии: УЛН 09198 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2039**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Восточный участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 1,04 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недр уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

21. Номер лицензии: УЛН 09199 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2089**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Бирлинский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 1,33 км²**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

22. Номер лицензии: УЛН 09200 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2081**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Филипповский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 3,04 км²**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются.**

23. Номер лицензии: УЛН 09201 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2037**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Варваровский участок недр, расположенный в Николаевском районе Ульяновской области, площадью 3,06 км²**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на**

проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

24. Номер лицензии: УЛН 09202 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2037**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Барановский участок недр, расположенный в Николаевском районе Ульяновской области, площадью 4,92 км²**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

25. Номер лицензии: УЛН 09203 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2033**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Володарский участок недр, расположенный в Радищевском районе Ульяновской области, площадью 4,07 км²**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

26. Номер лицензии: УЛН 09204 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2038**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Вишенский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 1,97 км²**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

27. Номер лицензии: УЛН 09205 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2059**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Голодяевский участок недр, расположенный в Новоспасском районе Ульяновской области, площадью 6,62 км²**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

28. Номер лицензии: УЛН 09206 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2039**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Репьевский участок недр, расположенный в Новоспасском районе Ульяновской области, площадью 1,87 км²**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования**

по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Платеж, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

29. Номер лицензии: УЛН 09207 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2054**

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Новоспасский участок недр, расположенный в Новоспасском районе Ульяновской области, площадью 3,096 км²***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

30. Номер лицензии: УЛН 09219 НЭ

Дата выдачи лицензии: **31.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2088**

Основание выдачи лицензии: ***случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования***

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: ***Безымянный участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,61 км²***

Вид лицензии: ***разведка и добыча полезных ископаемых***

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: ***уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами***

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: ***платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ***

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: ***условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются***

31. Номер лицензии: УЛН 09220 НЭ

Дата выдачи лицензии: **31.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2029**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Овражный участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 0,86 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

32. Номер лицензии: УЛН 09221 НЭ

Дата выдачи лицензии: **31.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2034**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Радужный участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 0,89 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

33. Номер лицензии: УЛН 09222 НЭ

Дата выдачи лицензии: **31.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2097**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Кудряшовский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 4,039 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

34. Номер лицензии: УЛН 09208 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.03.2017*

Срок действия лицензии: *01.07.2037*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западный участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,7 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

35. Номер лицензии: УЛН 09209 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.03.2017*

Срок действия лицензии: *01.01.2033*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Новобесовский участок недр, расположенный в Новомалыклинском районе Ульяновской области, площадью 4,07 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

36. Номер лицензии: УЛН 09210 НЭ

Дата выдачи лицензии: *01.03.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2099*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Новолабитовский участок недр, расположенный в Новомалыклинском районе Ульяновской области, площадью 61,72 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

37. Номер лицензии: УЛН 09211 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2051**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Рудневский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 18,96 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

38. Номер лицензии: УЛН 09212 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2052**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Филипповский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,75 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

39. Номер лицензии: УЛН 09213 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2039**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Вишенский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,01 км²**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

40. Номер лицензии: УЛН 09214 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2087**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Правдинский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 1,993 км²**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

41. Номер лицензии: УЛН 09215 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.01.2033**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Равнинный участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 7,33 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

42. Номер лицензии: УЛН 09216 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.01.2033**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Аллагуловский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 33,0 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

43. Номер лицензии: УЛН 09217 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.01.2033**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Мордовоозерский участок недр, расположенный в Мелекесском муниципальном районе Ульяновской области, площадью 27,371 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых, пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

44. Номер лицензии: УЛН 09218 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2037**

Основание выдачи лицензии: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточно-Филипповский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 0,38 км²**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

45. Номер лицензии: ПНЗ 01450 НЭ

Дата выдачи лицензии: **27.12.2016**

Срок действия лицензии: **01.01.2068**

Основание выдачи лицензии: **случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Верхоzimский участок недр, расположенный в Камешкирском и Кузнецком районах Пензенской области, площадью 22,85 км²**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются.**

46. Номер лицензии: ПНЗ 01451 НЭ

Дата выдачи лицензии: **27.12.2016**

Срок действия лицензии: **01.01.2050**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Комаровский участок недр, расположенный в Кузнецком районе Пензенской области, площадью 11,32 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

47. Номер лицензии: ЭЛИ 00397 НЭ

Дата выдачи лицензии: **26.12.2016**

Срок действия лицензии: **01.01.2038**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Баирский участок недр в Ики-Бурульском и Черноземельском районах Республики Калмыкия, площадью 5,377 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

48. Номер лицензии: СРТ 01830 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2061**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Александровский участок недр расположен в Саратовском районе Саратовской области, площадью 4,35 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования*

по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

49. Номер лицензии: СРТ 01827 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2047**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Алексеевский участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 9,45 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

50. Номер лицензии: ВЛГ 02240 НЭ

Дата выдачи лицензии: **18.01.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

Основание выдачи лицензии: *часть 4 статьи 17.1 Закона Российской Федерации* "О недрах"

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Волгоградская часть Белокаменного месторождения расположено в Старополтавском районе Волгоградской области, площадью 6,86 км²*

Вид лицензии: *добыча углеводородного сырья, закачка подтоварных и подземных вод для поддержания пластового давления*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

51. Номер лицензии: СРТ 01798 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2110**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Белокаменный участок недр расположен в Ровенском районе Саратовской области, площадью 2,033 км²**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

52. Номер лицензии: СРТ 01797 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2071**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Васнецовский участок недр расположен в Советском районе Саратовской области, площадью 3,9 км²**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются.**

53. Номер лицензии: СРТ 01794 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2075**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Восточно-Суловский участок недр расположен в Марксовском и Советском районах Саратовской области, площадью 6,97 км²**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования**

по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

54. Номер лицензии: СРТ 01795 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2044**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Генеральский участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 9,97 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

55. Номер лицензии: СРТ 01817 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2031**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Гуселский участок недр расположен в Волжском районе г. Саратова Саратовской области, площадью 3,12 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

56. Номер лицензии: СРТ 01796 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2078**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Даниловский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 37,12 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

57. Номер лицензии: СРТ 01812 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2070**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Вишневский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 111 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

58. Номер лицензии: СРТ 01793 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2065**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Рыбушанский участок недр расположен в Саратовском и Лысогорском районах Саратовской области, площадью 28,64 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на*

проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

59. Номер лицензии: СРТ 01791 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2066**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права использования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Западно-Степной участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 37,36 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

60. Номер лицензии: СРТ 01818 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2080**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права использования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Заречный участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 2,34 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

61. Номер лицензии: СРТ 01821 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 30.12.2026

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Звездный участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 2,74 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

62. Номер лицензии: СРТ 01819 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2037

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Иловлинский участок недр расположен в Красноармейском районе Саратовской области, площадью 8,63 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

63. Номер лицензии: СРТ 01811 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2056

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Квасниковский участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 6,1 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на*

проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

64. Номер лицензии: СРТ 01820 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права использования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Колотовский участок недр расположен в Саратовском районе Саратовской области, площадью 15,96 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

65. Номер лицензии: СРТ 01829 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2073**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права использования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Куликовский участок недр расположен в Татищевском районе Саратовской области, площадью 14,59 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

66. Номер лицензии: СРТ 01828 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2057

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Лимано-Грачевский участок недр расположен в Ровенском районе Саратовской области, площадью 9,95 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

67. Номер лицензии: СРТ 01803 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2085

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Лузянинский участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 3,4 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

68. Номер лицензии: СРТ 01801 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2101

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Малиноовражный участок недр расположен в Татищевском районе Саратовской области, площадью 12,1 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на*

проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

69. Номер лицензии: СРТ 01802 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права использования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Маякский участок недр расположен в Саратовском районе Саратовской области, площадью 6,29 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

70. Номер лицензии: СРТ 01804 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2069**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права использования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Мечеткинский участок недр расположен в Марксовском и Федоровском районах Саратовской области, площадью 10,05 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

71. Номер лицензии: СРТ 01805 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2062

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Михалковский участок недр расположен в Татищевском районе Саратовской области, площадью 7,85 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

72. Номер лицензии: СРТ 01813 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2062

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Октябрьский участок недр расположен в Татищевском районе Саратовской области, площадью 9,92 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

73. Номер лицензии: СРТ 01807 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2044

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Осиновский участок недр расположен в Энгельсском и Советском районах Саратовской области, площадью 7,21 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на*

проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

74. Номер лицензии: СРТ 01822 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2066**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права использования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Пионерский участок недр расположен в Энгельсском районе Саратовской области, площадью 6,1 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

75. Номер лицензии: СРТ 01824 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2051**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права использования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Пограничный участок недр расположен в Красноармейском районе Саратовской области, площадью 20,26 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

76. Номер лицензии: СРТ 01815 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2085

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Радищевско-Гартровский участок недр расположен в Новобурасском районе Саратовской области, площадью 43,28 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

77. Номер лицензии: СРТ 01814 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2045

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Разинский участок недр расположен в Красноармейском районе Саратовской области, площадью 1,126 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

78. Номер лицензии: СРТ 01816 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2053

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Разумовский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 67,91 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на*

проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

79. Номер лицензии: СРТ 01800 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2046**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права использования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Рогожинский участок недр расположен в Ровенском районе Саратовской области, площадью 5,27 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

80. Номер лицензии: СРТ 01799 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2038**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права использования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Родионовский участок недр расположен в Лысогорском районе Саратовской области, площадью 17,47 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

81. Номер лицензии: СРТ 01825 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2052

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Соколовогорский участок недр расположен в Саратовском районе, г. Саратове Саратовской области, площадью 12,91 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

82. Номер лицензии: СРТ 01826 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2045

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Сусловский участок недр расположен в Марксовском районе Саратовской области, площадью 2,05 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

83. Номер лицензии: СРТ 01810 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2042

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Тамбовский участок недр расположен в Федоровском районе Саратовской области, площадью 1,89 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на*

проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

84. Номер лицензии: СРТ 01809 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2080**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права использования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Тепловский участок недр расположен в Перелюбском и Ивантеевском районах Саратовской области, площадью 51,08 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

85. Номер лицензии: СРТ 01806 НЭ

Дата выдачи лицензии: **28.02.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2037**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права использования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Урицкий участок недр в Лысогорском районе Саратовской области, площадь участка - 42,3 кв.км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

86. Номер лицензии: СРТ 01808 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2029

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Фурмановский участок недр расположен в Марксовском и Энгельсском районах Саратовской области, площадью 13,2 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

87. Номер лицензии: СРТ 01823 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2061

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Первомайский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области, площадью 65,13 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

88. Номер лицензии: СРТ 01792 НЭ

Дата выдачи лицензии: 28.02.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2053

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Языковский участок недр расположен в Аткарском районе Саратовской области, площадь участка - 6,93 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на*

проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

89. Номер лицензии: СРТ 01848 НЭ

Дата выдачи лицензии: **29.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2074**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Ириновский участок недр расположен в Новобурасском районе Саратовской области, площадью 33,6 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

90. Номер лицензии: ТОМ 02117 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Грушевый участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 88,90 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

91. Номер лицензии: ТОМ 02115 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **28.01.2033**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Дуклинский участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 15,18 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

92. Номер лицензии: ТОМ 02119 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Поселковый участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 16,76 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

93. Номер лицензии: ТОМ 02118 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Столбовой участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 200,99 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

94. Номер лицензии: ТОМ 02120 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2033**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права использования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Федюшкинский участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 279,66 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

95. Номер лицензии: ТОМ 02116 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2070**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права использования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Мыльджинский участок недр расположен в Каргасокском районе Томской области, площадью 324,00 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия использования недрами, установленные лицензией, выполняются*

96. Номер лицензии: ТОМ 02121 НР

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **27.08.2038**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Соболиный участок недр, расположен в Каргасокском и Парабельском районах Томской области, площадью 2559,1 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

97. Номер лицензии: ТОМ 02122 НЭ

Дата выдачи лицензии: **01.03.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2039**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Соболиное месторождение, расположено в Каргасокском районе Томской области, площадью 6,04 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

98. Номер лицензии: ХМН 03363 НР

Дата выдачи лицензии: **10.05.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2132**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Водораздельный участок недр, расположенный на территории Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, площадью 936,3 км²*

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: *уровень добычи углеводородного сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных*

ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

99. Номер лицензии: СРТ 01857 НЭ

Дата выдачи лицензии: **19.05.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2097**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Перелюбский участок недр расположен около пос. Перелюб, Перелюбского района Саратовской области, площадью 98,68 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации.*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

100. Номер лицензии: СЛХ 16398 НР

Дата выдачи лицензии: **24.07.2017**

Срок действия лицензии: **31.12.2072**

Основание для продления срока действия лицензии: *после согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Южно-Ярайнерский участок недр, расположен в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа площадью 556,17 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при использовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления:

наступления: условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются

101. Номер лицензии: ХМН 16431 НЭ

Дата выдачи лицензии: 01.12.2017

Срок действия лицензии: 31.12.2117

Основание для продления срока действия лицензии: *после согласования и утверждения в установленном порядке технического проекта (для лицензии, предусматривающей добычу полезных ископаемых) срок действия лицензии продлевается на срок отработки месторождения полезных ископаемых, исчисляемый исходя из технико-экономического обоснования разработки месторождения полезных ископаемых, обеспечивающего рациональное использование и охрану недр по заявке пользователя недр*

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Валюнинский участок недр, расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области площадью 473,5 км²*

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: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

102. Номер лицензии: ХМН 03421 НП

Дата выдачи лицензии: 27.04.2018

Срок действия лицензии: 26.04.2023

Основание выдачи лицензии: *решение комиссии, которая создается федеральным органом управления государственным фондом недр и в состав которой включаются также представители органа исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр: в целях геологического изучения недр, за исключением недр на участках недр федерального значения и участков недр местного значения*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *участок недр, содержащий фланги разрабатываемого Тагринского месторождения, расположенного в пределах Тагринского участка недр (лицензия ХМН 03345 НЭ) в Ханты-Мансийском автономного округа-Югры Тюменской области площадью 231,4 км²*

Вид лицензии: *для геологического изучения флангов разрабатываемых месторождений полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

103. Номер лицензии: ХМН 03425 НР

Дата выдачи лицензии: 22.05.2018

Срок действия лицензии: 31.12.2069

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Хантымансийско-Фроловский участок недр, расположен Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области площадью 2107,1 км²*

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: *уровень добычи углеводородного сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

Юридическое лицо, получившее лицензию

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

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Варьеганнефть"*

Место нахождения: *628463, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, г. Радужный.*

ИНН: 8609002880

ОГРН: 1028601465364

1. Номер лицензии: ХМН 01548 НЭ

Дата выдачи лицензии: 17.05.2001

Срок действия лицензии: 29.06.2038

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Варьеганский участок недр, расположен в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры площадью 432,18 км²*

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, по безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Томская нефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Томская нефть»*

Место нахождения: *634029, Российская Федерация, г. Томск, ул. Петропавловская, д.4*

ИНН: 7017287178
ОГРН: 1117017010945

1. Номер лицензии: ТОМ 01859 НЭ

Дата выдачи лицензии: 31.01.2014

Срок действия лицензии: 31.12.2039

Основание выдачи лицензии: *статья 10.1 и статья 17.1 Закона Российской Федерации "О недрах", в связи с прекращением деятельности юридического лица – пользователя недр ООО «Средне-Васюганское», являющимся дочерним обществом, юридическому лицу ООО «Томская нефть», являющемуся его основным обществом созданным в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Средневасюганское месторождение, Томская область Каргасокский район, площадь участка недр 16,49 км²*

Вид лицензии: *поиски, разведка и добыча углеводородного сырья на Средневасюганском месторождении*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья определяется техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Ульяновскнефть»*

Место нахождения: *432017, Российская Федерация, г. Ульяновск, ул. Минаева, д. 32.*

ИНН: 7313000026

ОГРН: 1027300869848

1. Номер лицензии: УЛН 09150 НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.04.2013

Срок действия лицензии: 01.01.2033

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Приморский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 12,58 км²*

Вид лицензии: *разведка и добыча полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недр*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ*

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: *условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются*

2. Номер лицензии: УЛН 09153 НЭ

Дата выдачи лицензии: 10.04.2013

Срок действия лицензии: **01.01.2033**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Южно-Лебяжинский участок недр, расположенный в Мелекесском районе Ульяновской области, площадью 12,58 км²**

Вид лицензии: **разведка и добыча полезных ископаемых**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством РФ**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Саратовнефтегаз»**

Место нахождения: **410056, Российская Федерация, г. Саратов, улица Сакко и Ванцетти, д. 21**

ИНН: **6450011500**

ОГРН: **1026403339302**

1. Номер лицензии: СРТ 01738 НЭ

Дата выдачи лицензии: **03.08.2015**

Срок действия лицензии: **31.12.2082**

Основание выдачи лицензии: *случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими отношения недропользования*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Смоленский участок недр расположен в Перелюбском районе Саратовской области площадью 180 км²**

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: **уровень добычи минерального сырья и сроки выхода на проектную мощность определяются техническим проектом разработки месторождения полезных ископаемых; пользователь недр обязан выполнять установленные законодательством требования по охране недр и окружающей среды, безопасному ведению работ, связанных с использованием недрами**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **платежи, налоги и сборы при пользовании недрами уплачиваются в соответствии с законодательством Российской Федерации.**

Описание степени исполнения указанных обязательств пользователя недр с указанием любых факторов, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, и возможности их наступления: **условия пользования недрами, установленные лицензией, выполняются**

б) Переработка полезных ископаемых

Эмитент и подконтрольные ему организации переработку полезных ископаемых не производят.

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

Законодательной базой, регламентирующей вопросы доступа нефтедобывающих предприятий к транспортной системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» для поставок нефти на экспорт, является Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях». В соответствии со статьей 6 Закона право доступа к системе российских магистральных трубопроводов и терминалов при вывозе нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации предоставляется организациям, осуществляющим добычу нефти и зарегистрированным в установленном порядке, а также организациям, являющимся основными обществами по отношению к организациям, осуществляющим добычу нефти, пропорционально объемам добытой нефти, сданной в систему магистральных трубопроводов с учетом стопроцентной пропускной способности магистральных трубопроводов (исходя из их технических возможностей).

Экспорт нефти производится в соответствии с Федеральными законами от 26.07.2006 №135-ФЗ «О защите конкуренции», от 08.12.2003 № 164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», от 27.11.2010 № 311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации», Указом Президента Российской Федерации от 09.03.2004 № 314 «О системе и структуре федеральных органов исполнительной власти», положениями о Министерстве энергетики Российской Федерации и его приказами.

Объемы транспортировки нефти на экспорт устанавливаются в соответствии с ежеквартальным графиком транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации, формируемым Минэнерго России (постановление Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218).

На основании данных о пропускных возможностях системы магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть», учитывая принцип равнодоступности, Минэнерго России выделяет нефтедобывающим предприятиям график транспортировки нефти по направлениям экспорта. При этом учитываются заявки компаний и объемы нефти сданной нефтедобывающими организациями в систему ПАО «Транснефть» в прошлых периодах.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

1. Полное фирменное наименование: *GEA Holdings Limited (ГЕА Холдингз Лимитед)*

Сокращенное фирменное наименование: *GEA Holdings Limited (ГЕА Холдингз Лимитед)*

Место нахождения: *3й этаж, Ямрай Билдинг, Маркет Сквер, П.Я. 3175, Роуд Таун, Тортала, Британские Виргинские острова*

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): *Участие в подконтрольной Эмитенту организации*

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:

RUSSNEFT CYPRUS LIMITED (РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД), Global Energy Cyprus Limited (Глобал Энерджи Сайпрус Лимитед)

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная, холдинговая/владение акциями

Органы управления

Наименование органа управления: ***Директора***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прозоровская Ольга Евгеньевна	0.0005	0.0006
Романов Дмитрий Вячеславович	0	0
Кирдода Игорь Иванович	0	0
Мухаметзянов Асхат Мардугалимович	0	0
Толочек Евгений Викторович	0.0005	0.0006
Сухопаров Михаил Васильевич	0.0005	0.0006
Зарубин Андрей Леонидович	0.0005	0.0006
Дохлов Андрей Валерьевич	0	0

2. Полное фирменное наименование: ***RUSSNEFT CYPRUS LIMITED (РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД)***

Сокращенное фирменное наименование: ***RUSSNEFT CYPRUS LIMITED (РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД)***

Место нахождения: ***Agіou Pavlou 15, LEDRA HOUSE, P.C. 1105, Nicosia, Cyprus (Агйу Павлу 15, ЛЕДРА ХАУС, П.Я. 1105, Никосия, Кипр)***

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): ***Участие в подконтрольной Эмитенту организации***

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: **20%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная, холдинговая/владение акциями

Органы управления

Наименование органа управления: ***Директор***

Полномочия переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование: ***ВАЛИБОР МЭНЕДЖМЕНТ ЛИМИТЕД (VALIBOR MANAGEMENT LIMITED)***

Сокращенное фирменное наименование: ***ВАЛИБОР МЭНЕДЖМЕНТ ЛИМИТЕД (VALIBOR MANAGEMENT LIMITED)***

Место нахождения: ***Spyrou Kyprianou, 14, CHR. LIMNATITIS COURT 2nd floor, Flat/Office 201, 3070 Limassol, Cyprus (Спйру Киприану, 14, ХР. ЛИМНАТИТИС КОРТ, 2ой этаж, Квартира/Офис 201, 3070, Лимассол, Кипр)***

Не является резидентом РФ

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **0**
 Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**
 Доля участия управляющей организации в уставном капитале эмитента, %: **0**
 Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

3. Полное фирменное наименование: **Russneft (UK) Limited (Русснефть (UK) Лимитед)**
 Сокращенное фирменное наименование: **Russneft (UK) Limited (Русснефть (UK) Лимитед)**
 Место нахождения: **71 Queen Victoria Street, London, England EC4V 4BE (71 Квин Виктория Стрит, Лондон, Англия EC4V 4BE)**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

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: **100%**

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная, холдинговая/владение акциями

Органы управления

Наименование органа управления: **Директора**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Прозоровская Ольга Евгеньевна	0.0005	0.0006
Евлоев Магомед-Али Суламбекович	0.0005	0.0006
Васильев Игорь Игоревич	0	0
Никитина Елена Олеговна	0	0

4. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Варьеганнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Варьеганнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, г. Радужный**

ИНН: **8609002880**

ОГРН: **1028601465364**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

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: **94,93%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **98,50 %**

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, %
Толочек Евгений Викторович (председатель)	0.0005	0.0006
Пшеничников Виталий Владимирович	0	0
Орехова Елена Геннадьевна	0	0
Сухопаров Михаил Васильевич	0.0005	0.0006
Тихонова Яна Робертовна	0	0
Саморукова Елена Владиславовна	0	0
Дохлов Андрей Валерьевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Нишкевич Юрий Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Белые ночи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Белые ночи»**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, г. Радужный, Южная промышленная зона, панель 17, территория производственной базы УТТ №3**

ИНН: **8609006412**

ОГРН: **1028601465210**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

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: **99.974%**

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, %
Сухопаров Михаил Васильевич (председатель)	0.0005	0.0006
Литвинец Татьяна Степановна	0	0
Клюев Алексей Игоревич	0	0
Бутенко Максим Валерьевич	0	0
Астахова Светлана Сергеевна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузнецов Сергей Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

6. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Саратовнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Саратовнефтегаз»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 410056, город Саратов, улица Сакко и Ванцетти, 21**

ИНН: **6450011500**

ОГРН: **1026403339302**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

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: **96,20 %**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **99,14 %**

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, %
Романов Дмитрий Вячеславович (председатель)	0	0
Клюев Алексей Игоревич	0	0
Саморукова Елена Владиславовна	0	0
Сухопаров Михаил Васильевич	0.0005	0.0006
Алеева Александра Анатольевна	0	0
Бутенко Максим Валерьевич	0	0

Тихонова Яна Робертовна	0	0
-------------------------	---	---

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Девяткин Михаил Петрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не сформирован

7. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество Многопрофильная компания «Аганнефтегазгеология»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО МПК «АНГГ»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 628647, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневартовский район, п.г. т. Новоаганск, ул. Центральная, д. 9А**

ИНН: **8620011110**

ОГРН: **1028601866182**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

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: **97,80%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **97,80%**

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Геолого-разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Малышев Александр Сергеевич (председатель)	0	0
Клюев Алексей Игоревич	0	0
Саморукова Елена Владиславовна	0	0
Щербак Владимир Львович	0	0
Щербина Ольга Юрьевна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гребенюков Яков Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

8. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Томская нефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Томская нефть»**

Место нахождения: **634029 Российская Федерация, Томская область, г. Томск, ул. Петропавловская, 4**

ИНН: **7017287178**

ОГРН: **1117017010945**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

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: **100%**

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча сырой нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Малышев Александр Сергеевич (председатель)	0	0
Литвинец Татьяна Степановна	0	0
Пшеничников Виталий Владимирович	0	0
Румянцева Валерия Яковлевна	0	0
Тихонова Яна Робертовна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тычинский Алексей Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

9. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтяная акционерная компания «АКИ-ОТЫР»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»**

Место нахождения: **628010 Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Михаила Знаменского, дом 1**

ИНН: **8603002531**

ОГРН: **1028600513908**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

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: **100%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **100%**

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, %
Дохлов Андрей Валерьевич (председатель)	0	0
Пшеничников Виталий Владимирович	0	0
Тихонова Яна Робертовна	0	0
Литвинец Татьяна Степановна	0	0
Яровенко Илья Владимирович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шаталов Алексей Васильевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

10. Полное фирменное наименование: **Karasu Development Company (Карасу Дивелопмент Кампани)**
Сокращенное фирменное наименование: **Karasu Development Company (Карасу Дивелопмент Кампани)**

Место нахождения: **Острова Кайман, PO Box 32322, 4th Floor, Century Yard, Cricket Square, Elgin Avenue, George Town, Grand Cayman KY1-1209**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту

организации):

Участие в подконтрольной Эмитенту организации

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:

RUSSNEFT CYPRUS LIMITED (РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД), Global Energy Cyprus Limited (Глобал Энерджи Сайпрус Лимитед), GEA Holdings Limited (ГЕА Холдингз Лимитед), Kura Valley Holding Company (Кура Валлей Холдинг Компани), Karasu Petroleum Company (Карасу Петролиум Компани)

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Добыча углеводородов

Органы управления

Наименование органа управления: **Директора**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Романов Дмитрий Вячеславович	0	0
Кирдода Игорь Иванович	0	0

11. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Ульяновскнефть»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Ульяновск, ул. Минаева, д. 32**

ИНН: **7313000026**

ОГРН: **1027300869848**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

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: **99,55%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **99,55%**

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сухопаров Михаил Васильевич (Председатель)	0.0005	0.0006

Романов Дмитрий Вячеславович	0	0
Клюев Алексей Игоревич	0	0
Карапетян Иван Завенович	0	0
Астахова Светлана Сергеевна	0	0
Пшеничников Виталий Владимирович	0	0
Хазов Сергей Иванович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шульга Олег Александрович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

12. Полное фирменное наименование: **Russneft (BVI) Limited (РУССНЕФТЬ (БВО) ЛИМИТЕД)**

Сокращенное фирменное наименование: **Russneft (BVI) Limited (РУССНЕФТЬ (БВО) ЛИМИТЕД)**

Место нахождения: **3й этаж, Ямрай Билдинг, Маркет Сквер, П.Я. 3175, Роуд Таун, Тортولا, Британские Виргинские острова**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации): **Участие в подконтрольной Эмитенту организации**

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:

RUSSNEFT CYPRUS LIMITED (РУССНЕФТЬ САЙПРУС ЛИМИТЕД)

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

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: **0%**

Описание основного вида деятельности общества:

Инвестиционная, холдинговая/владение акциями

Органы управления

Наименование органа управления: **Директор**

Полномочия переданы управляющей организации

Полное фирменное наименование: **Дельта Дайректорз Лимитед**

Сокращенное фирменное наименование: **Дельта Дайректорз Лимитед**

Место нахождения: **Белиз Марина Тауэрз, Кабинет 303 Ньютаун Бэрракс, Белиз Сити, Белиз**
Не является резидентом РФ

Указанный в настоящем пункте перечень подконтрольных Эмитенту лиц, имеющих для него существенное значение на дату окончания отчетного периода, для целей раскрытия информации приведен в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утв. Банком России 30.12.2014 N 454-П, на основе объективных данных консолидированной финансовой отчетности Эмитента. Сведения об изменениях в составе указанных лиц в течение отчетного периода раскрываются Эмитентом в форме соответствующего сообщения о существенном факте.

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

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

4.3. Финансовые вложения эмитента

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

4.4. Нематериальные активы эмитента

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

По итогам 4 квартала 2018 года объем добычи нефти эмитента по отношению к соответствующему периоду прошлого года вырос на 1,3%.

Эмитент, совместно с дочерними и зависимыми обществами, проводит утвержденную инвестиционную политику, направленную на поддержание базовой добычи, развитие текущих и введение новых источников добычи.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

За 4 квартал 2018 года средняя цена на нефть Юралс составила 67,2 долл. США за баррель, что на 11% или 6,4 долларов за баррель выше среднего показателя аналогичного периода предыдущего года.

Среднее значение курса доллара за отчетный период составило 66,5 руб. за долл. США, что на 14% или 8,1 руб. выше среднего показателя аналогичного периода предыдущего года.

Компания и её дочерние общества обладают определенным уровнем финансовой стабильности, чтобы преодолевать краткосрочные негативные экономические изменения. В случае возникновения существенной нестабильности в политическом или экономическом секторах, негативно влияющей на деятельность и доходы компании, предполагается принятие ряда мер по антикризисному управлению с целью мобилизации бизнеса и минимизации данного воздействия.

4.8. Конкуренты эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

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

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Гуцериев Михаил Сафарбекович*
(председатель)

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		
06.2010	02.2015	ПАО НК "РуссНефть"	Президент, член Совета директоров
02.2015	наст. вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
10.2013	наст. вр.	АО "НК "Нефтиса"	член Совета директоров
07.2010	наст. вр.	АО "Русский Уголь"	член Совета директоров
08.2013	наст. вр.	Благотворительный фонд "Сафмар"	Председатель Совета Фонда
11.2015	07.2018	ИП "СЛАВНЕФТЕХИМ" ЗАО	член Совета директоров
04.2016	наст. вр.	ООО "Грин Поинт"	член Совета директоров
09.2015	наст. вр.	АО "ФортеИнвест"	член Совета директоров
11.2016	наст. вр.	ООО "A101"	член Совета директоров
07.2016	наст. вр.	ООО "САФМАР Плаза"	член Совета директоров
07.2016	наст. вр.	ООО "Пионер Эстейт"	член Совета директоров
07.2016	наст. вр.	ООО "САФМАР КЭПИТАЛ Груп"	член Совета директоров
02.2015	наст. вр.	ПАО "Моспромстрой"	член Совета директоров
01.2017	наст. вр.	АО "A101 ДЕВЕЛОПМЕНТ"	член Совета директоров
02.2017	03.2018	ПАО «БИНБАНК»	член Совета директоров
02.2017	09.2017	Акционерное общество «РОСТ БАНК»	член Совета директоров
02.2017	наст. вр.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КОМПАНИЯ "АДАМАС"	член Совета директоров
06.2017	наст. вр.	Акционерное общество "АВГУР ЭСТЕЙТ"	член Совета директоров
04.2017	наст. вр.	Акционерное общество "Проект-Град"	член Совета директоров
09.2016	наст. вр.	Акционерное общество «Корпорация А.Н.Д.»	член Совета директоров
06.2017	11.2017	Акционерное общество "ИНТЕКО"	член Совета директоров
03.2017	09.2017	Акционерное общество "ПАТРИОТ"	член Совета директоров
03.2017	09.2017	Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания Стратегия"	член Совета директоров
03.2017	09.2017	Акционерное общество "Деловой центр"	член Совета директоров
03.2017	наст.вр.	Акционерное общество "Сервис-Реестр"	член Совета директоров
03.2017	наст.вр.	Акционерное общество Негосударственный пенсионный фонд "САФМАР"	член Совета директоров
03.2017	наст.вр.	Акционерное общество Негосударственный пенсионный фонд "Доверие"	член Совета директоров
01.2017	наст.вр.	Акционерное общество "ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВАЯ ГРУППА САФМАР"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
12.2016	09.2017	ООО «РОСТ КАПИТАЛ»	член Совета директоров
08.2017	наст.вр.	ПАО «М.видео»	член Совета директоров
08.2017	наст.вр.	ПАО «САФМАР финансовые инвестиции»	член Совета директоров
03.2017	наст.вр.	ООО «ЭЛЬДОРАДО»	член Совета директоров
11.2011	наст.вр.	Иностранное общество с ограниченной ответственностью «Славкалий»	член Совета директоров
01.2017	наст.вр.	Общество с ограниченной ответственностью "РДВ С"	член Совета директоров
05.2016	наст.вр.	ООО «ПО Меховые Промыслы»	Член Совета директоров
10.2017	наст.вр.	АО НПФ «Моспромстрой-Фонд»	Член Совета директоров
10.2017	наст.вр.	Общество с ограниченной ответственностью «Ларнабель Венчурс»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанное лицо является отцом члена Совета директоров эмитента - Гуцериева Саида Михайловича, братом члена Совета директоров эмитента - Гуцериева Саита-Салама Сафарбековича

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: ***Гуцериев Саид Михайлович***

Год рождения: ***1988***

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		
02.2012	10.2014	Glencore UK Ltd.	Менеджер, аналитик по управлению активами Департамента структурированного финансирования нефтяных проектов
12.2014	наст. вр.	АО "ФортеИнвест"	Генеральный директор
12.2014	наст. вр.	АО "Преображенскнефть"	член Совета директоров
02.2015	наст. вр.	АО "Ойлгазтэт"	член Совета директоров
12.2014	наст. вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
09.2015	наст. вр.	АО "ФортеИнвест"	член Совета директоров
06.2015	наст. вр.	АО "НК "Нефтиса"	член Совета директоров
06.2015	наст. вр.	ПАО "Орскнефтеоргсинтез"	член Совета директоров
12.2014	наст. вр.	ОАО "Русский уголь"	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
12.2015	наст. вр.	ООО "Геопрогресс"	Председатель Совета директоров
11.2016	наст. вр.	ООО "А101"	член Совета директоров
01.2017	наст. вр.	ООО "Пионер Эстейт"	член Совета директоров
01.2017	наст. вр.	ООО "А101 ДЕВЕЛОПМЕНТ"	член Совета директоров
02.2017	09.2017	ПАО «БИНБАНК»	член Совета директоров
02.2017	08.2017	Акционерное общество «РОСТ БАНК»	член Совета директоров
02.2017	наст.вр.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КОМПАНИЯ "АДАМАС"	член Совета директоров
06.2017	наст.вр.	Акционерное общество "АВГУР ЭСТЕЙТ"	член Совета директоров
04.2017	наст.вр.	Акционерное общество "Проект-Град"	член Совета директоров
11.2016	наст.вр.	Акционерное общество «Корпорация А.Н.Д.»	член Совета директоров
06.2017	11.2017	Акционерное общество "ИНТЕКО"	член Совета директоров
06.2017	11.2017	Акционерное общество "ПАТРИОТ"	член Совета директоров
01.2017	03.2018	ПАО «Моспромстрой»	член Совета директоров
03.2017	11.2017	Акционерное общество Негосударственный пенсионный фонд "САФМАР"	член Совета директоров
01.2017	наст.вр	Акционерное общество "ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВАЯ ГРУППА САФМАР"	член Совета директоров
08.2017	наст.вр.	ПАО «М.видео»	член Совета директоров
06.2017	наст.вр.	ПАО «САФМАР финансовые инвестиции»	член Совета директоров
03.2017	наст.вр.	ООО «ЭЛЬДОРАДО»	член Совета директоров
03.2017	05.2018	ООО «Сафмар Ритейл»	член Совета директоров
01.2017	10.2017	АО «БИНБАНК Диджитал»	член Совета директоров
11.2017	наст.вр.	АО "ЛК "Европлан"	член Совета директоров
10.2017	наст.вр.	Общество с ограниченной ответственностью «Ларнабель Венчурс»	член Совета директоров
01.2018	наст.вр.	САО «ВСК»	член Совета директоров
01.2017	08.2017	ООО «РОСТ КАПИТАЛ»	член Совета директор
03.2017	05.2017	АО «НПФ «Доверие»	член Совета директор
12.2017	03.2018	АО «НПФ «Доверие»	член Совета директор
02.2018	наст.вр.	ИООО «Славкалий»	член Совета директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанное лицо является сыном председателя Совета директоров эмитента - Гуцериева Михаила Сафарбековича и племянником члена Совета директоров эмитента - Гуцериева Саита-Салама Сафарбековича

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: *Гуцериев Саит-Салам Сафарбекович*

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		
10.2008	11.2015	Частная компания ограниченной ответственностью "Маргрей Лимитед"	Глава Представительства
09.2013	04.2015	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
09.2016	наст. вр.	АО "Корпорация А.Н.Д."	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
09.2016	наст. вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
11.2016	05.2018	ООО "А101"	член Совета директоров
11.2016	наст. вр.	ООО "САФМАР Плаза"	член Совета директоров
12.2012	06.2018	АО "НК "Нефтиса"	член Совета директоров
11.2016	наст. вр.	ООО "Пионер Эстейт"	член Совета директоров
09.2016	06.2018	ПАО "Моспромстрой"	член Совета директоров
01.2017	06.2018	ООО "А101 ДЕВЕЛОПМЕНТ"	член Совета директоров
02.2017	03.2018	ПАО «БИНБАНК»	член Совета директоров
03.2017	06.2018.	Акционерное общество "Русский уголь"	член Совета директоров
01.2017	05.2018	Акционерное общество «ФортеИнвест»	член Совета директоров
06.2017	06.2018	ПАО «Орскнефтеоргсинтез»	член Совета директоров
02.2017	05.2018	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КОМПАНИЯ "АДАМАС"	член Совета директоров
06.2017	06.2018	Акционерное общество "АВГУР ЭСТЕЙТ"	член Совета директоров
04.2017	06.2018	Акционерное общество "Проект-Град"	член Совета директоров
12.2016	09.2017	Акционерное общество "ИНТЕКО"	член Совета директоров
03.2017	09.2017	Акционерное общество "ПАТРИОТ"	член Совета директоров
03.2017	09.2017	Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания Стратегия"	член Совета директоров
03.2017	09.2017	Акционерное общество "Деловой центр"	член Совета директоров
11.2016	наст.вр.	ООО «САФМАР КЭПИТАЛ Груп»	член Совета директоров
03.2017	11.2017	Акционерное общество Негосударственный пенсионный фонд "САФМАР"	член Совета директоров
03.2017	12.2017	Акционерное общество Негосударственный пенсионный фонд "Доверие"	член Совета директоров
01.2017	12.2017	Акционерное общество "ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВАЯ ГРУППА САФМАР"	член Совета директоров
03.2017	12.2017	Акционерное общество "Сервис-Реестр"	член Совета директоров
08.2017	06.2018	ПАО «М.видео»	член Совета директоров
12.2016	09.2017	ООО «РОСТ КАПИТАЛ»	член Совета директоров
08.2017	11.2017	ПАО «САФМАР финансовые инвестиции»	член Совета директоров
03.2017	02.2018	ООО «ЭЛЬДОРАДО»	член Совета директоров
01.2017	наст.вр.	Иностранное общество с ограниченной ответственностью «Славкалий»	член Совета директоров
10.2017	02.2018	ООО «Ларнабель Венчурс»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанное лицо является братом председателя Совета директоров эмитента - Гуцериева Михаила Сафарбековича, дядей члена Совета директоров эмитента - Гуцериева Саида Михайловича

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: **Миракян Авет Владимирович**

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		
12.2009	12.2015	ООО «Эрнст энд Янг»	Партнер, руководитель практики консультационных услуг по сопровождению сделок на финансовых рынках СНГ
06.2017	наст. вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
01.2016	наст.вр.	Акционерное общество "ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВАЯ ГРУППА САФМАР"	Генеральный директор
08.2017	наст.вр.	ПАО «САФМАР финансовые инвестиции»	член Совета директоров
06.2016	наст.вр.	САО «ВСК»	член Совета директоров
12.2016	наст.вр.	АО НПФ «САФМАР»	член Совета директоров
12.2016	11.2017	АО «ИНТЕКО»	член Совета директоров
01.2017	09.2017	АО «РОСТ БАНК»	член Совета директоров
09.2017	наст.вр.	ООО «А101»	член Совета директоров
02.2017	03.2018	ПАО «БИНБАНК»	член Совета директоров
03.2017	наст.вр.	АО «А101 ДЕВЕЛОПМЕНТ»	член Совета директоров
03.2017	05.2017	АО «НПФ Доверие»	член Совета директоров
03.2018	наст.вр.	АО «НПФ Доверие»	член Совета директоров
06.2017	наст.вр.	Акционерное общество «АВГУР ЭСТЕЙТ»	член Совета директоров
06.2017	наст.вр.	Акционерное общество «Проект-Град»	член Совета директоров
01.2016	наст.вр.	Акционерное общество «ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВАЯ ГРУППА САФМАР»	член Совета директоров
03.2017	07.2017	ООО «ЭЛЬДОРАДО»	член Совета директоров
03.2017	05.2018	ООО «Сафмар Ритейл»	член Совета директоров
08.2017	наст.вр.	ПАО «М.Видео»	член Совета директоров
03.2017	наст.вр.	Иностранное общество с ограниченной ответственностью «Славкалий»	член Совета директоров
11.2017	наст.вр.	АО "ЛК "Европлан"	член Совета директоров
10.2017	наст.вр.	Общество с ограниченной ответственностью «Ларнабель Венчурс»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Тихонова Яна Робертовна**

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		
06.2003	06.2016	ОАО «Ульяновскнефть»	член Совета директоров
05.2004	наст.вр.	ОАО «НАК «АКИ-ОТЫР»	член Совета директоров
02.2004	наст.вр.	Представительство фирмы «Гленкор Интернэшнл АГ», Швейцария	Глава Представительства, директор юридического департамента
05.2004	04.2016	ООО «Белые ночи»	член Совета директоров
06.2004	06.2016	АО СТ «ГОЛОЙЛ»	член Совета директоров
05.2004	наст.вр.	АО «Уральская нефть»	член Совета директоров
08.2004	06.2016	АО «Черногорское»	член Совета директоров
05.2005	06.2016	ОАО МПК «Аганнефтегазгеология»	член Совета директоров
06.2005	08.2017	АО «Белкамнефть»	член Совета директоров
07.2005	10.2017	АО «Мохтикнефть»	член Совета директоров
06.2005	наст.вр.	ООО «Томская нефть»	член Совета директоров
03.2005	03.2017	ОАО «Удмуртская национальная нефтяная компания»	член Совета директоров
10.2005	наст.вр.	АО «Удмуртская нефтяная компания»	член Совета директоров
02.2006	наст.вр.	ООО «Региональный нефтяной консорциум»	член Совета директоров
06.2006	08.2017	ОАО «Удмуртгеология»	член Совета директоров
2007	04.2018	АО «Боксит Тимана»	член Совета директоров
2007	04.2018	ОАО «Полевской криолитовый завод»	член Совета директоров
2007	04.2018	АО «Южно-Уральский криолитовый завод»	член Совета директоров
2007	2016	ПАО «Запорожский алюминиевый комбинат»	член Совета директоров
2007	2013	ООО «Русский алюминий финансы»	член Совета директоров
2007	04.2018	АО «Русский алюминий» (АО «РУСАЛ»)	член Совета директоров
2007	2013	ООО «Объединенная компания РУСАЛ Управление инвестициями»	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	04.2018	АО «РУСАЛ САЯНАЛ»	член Совета директоров
2008	04.2018	ЗАО «РУСАЛ Арменал»	член Совета директоров
2008	04.2018	ЗАО «Кремний»	член Совета директоров
2008	2016	Compagnie Des Bauxites De Kindia	член Совета директоров
2008	2016	Friguia S.A.	член Совета директоров
2008	07.2017	Rusal America Corp.	член Совета директоров
04.2008	04.2017	ООО «НК «Русснефть-Брянск»	член Совета директоров
2009	04.2018	ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В.»	член Наблюдательного совета
2009	2016	Alumina & Bauxite Company Ltd.	член Совета директоров
2009	2016	Bencroft Financial, Ltd.	член Совета директоров
2009	2016	Rual Trade Ltd.	член Совета директоров
2009	2016	Rusal Ltd.	член Совета директоров
2009	2014	Tameko Developments, Inc.	член Совета директоров
2009	2016	Compagnie de Bauxite et DAlumine de Dian-Dian	член Совета директоров
2014	04.2018	ОАО «РУСАЛ Братск»	член Совета директоров
12.2015	09.2016	АО НК «РуссНефть»	член Совета директоров
06.2016	наст.вр.	ОАО «Саратовнефтегаз»	член Совета директоров
2004	наст.вр.	ОАО «Варьеганнефть»	член Совета директоров
06.2017	наст.вр.	ПАО НК «РуссНефть»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Зарубин Андрей Леонидович

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		
02.2011	наст.вр.	АО "НК "Нефтиса"	Генеральный директор
05.2012	наст.вр.	АО "НК "Нефтиса"	член Совета директоров
10.2013	наст.вр.	АО "Белкамнефть" им. А.А. Волкова	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2014	наст.вр.	ООО "КанБайкал"	член Совета директоров
12.2015	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
11.2015	наст.вр.	GEA Holdings Limited	Директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0006**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Романов Дмитрий Вячеславович**

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		
01.2010	наст. вр	ПАО НК "РуссНефть"	Вице-президент по корпоративным отношениям
07.2011	наст. вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
06.2011	наст. вр.	ОАО "Ульяновскнефть"	член Совета директоров
06.2011	наст. вр.	ОАО "Саратовнефтегаз"	член Совета директоров
03.2012	07.2018	ООО "РусГазЮнион"	член Совета директоров
06.2011	наст. вр.	ОАО "Русский Уголь"	член Совета директоров
04.2014	наст. вр.	GEA Holdings Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Global Energy Azerbaijan Management Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Global Energy Azerbaijan Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Global Energy Caspian Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Neftechala Petroleum Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Neftechala Investments Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Neftechala Operating Company	Директор
04.2014	наст. вр.	Absheron Petroleum Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Apsheron Investments Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Absheron Operating Company Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Shirvan Petroleum limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Shirvan Investments Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Shirvan Operating Company Limited	Директор
04.2014	наст. вр.	Binagadi Oil Company	Директор
04.2014	наст. вр.	Kura Valley Petroleum Company	Директор

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
09.2014	наст. вр.	Kura Valley Holding Company	Директор
09.2014	наст. вр.	Karasu Petroleum Company	Директор
09.2014	наст. вр.	Karasu Development Company	Директор
09.2014	наст. вр.	Karasu Operating Company	Директор
09.2014	наст. вр.	Kura Valley Development Company	Директор
09.2014	наст. вр.	Kura Valley Operating Company	Директор
12.2012	наст. вр.	АО НК «Нефтиса»	член Совета директоров
03.2017	07.2018	ИП "Славнефтехим" ЗАО	член Совета директоров
09.2015	наст.вр.	Благотворительный фонд «САФМАР»	Председатель Попечительского совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по вознаграждениям и номинациям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Щербак Владимир Львович**

Год рождения: **1962**

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		
1998	наст.вр.	Представительство фирмы "Гленкор Интернэшнл АГ", Швейцария	Менеджер по внешнеэкономической деятельности
06.2003	06.2016	ОАО "Ульяновскнефть"	член Совета директоров
05.2004	06.2016	ОАО "НАК "Аки-Отыр"	член Совета директоров
06.2004	06.2016	ОАО "Варьеганнефть"	член Совета директоров
05.2005	наст.вр.	ОАО МПК "Аганнефтегазгеология"	член Совета директоров
06.2005	05.2017	АО "Белкамнефть" им. А.А. Волкова	член Совета директоров
06.2005	04.2016	ООО "Томская нефть"	член Совета директоров
06.2010	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
03.2012	наст.вр.	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "Краснодарский нефтеперерабатывающий завод - Краснодарэконнефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Дерех Андрей Михайлович**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1968**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
09.2012	наст.вр.	ЗАО "Инвестиционная компания "ЮНИТЕР"	Заместитель директора по внешнеэкономической деятельности/Председатель Совета директоров
09.2016	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
05.2017	наст.вр.	Фонд «Новая Экономическая Стратегия»	член Правления
08.2017	наст.вр.	ПАО «М.видео»	член Совета директоров
03.2016	09.2017	ИООО «Славкалий»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Член Совета директоров Дерех А.М. является независимым директором в соответствии с критериями, установленными Правилами листинга ПАО Московская Биржа

ФИО: Мартынов Виктор Георгиевич

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1953**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
12.2008	наст.вр.	РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина	Ректор
06.2013	наст.вр.	ПАО "Газпром"	член Совета директоров
07.2014	11.2015	Межгосударственная ассоциация последипломного образования	Президент
09.2016	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
12.2017	07.2018	Ассоциация «РНК МНС»	Председатель Ассоциации
12.2013	10.2018	МОО «НТО НГ ИМ Акад. И.М. ГУБКИНА»	Председатель Центрального Правления
03.2015	08.2018	Общероссийская общественная организация «Ассоциация инженерного образования России»	Член Правления
03.2015	09.2018	Союз организаций нетегазовой отрасли «Российское газовое общество»	Член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по вознаграждениям и номинациям	Да
Комитет по аудиту	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Член Совета директоров Мартынов В.Г. является независимым директором в соответствии с критериями, установленными Правилами листинга ПАО Московская Биржа

ФИО: Скидельски Роберт Джейкоб Александр

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1939**

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		
1991	наст.вр.	UK PARLAMENT	MEMBER OF PARLAMENT (LORDS)
10.2002	наст.вр.	CENTER FOR GLOBAL STUDIES	директор
09.2016	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
01.2016	наст.вр.	Skidelsky Consultancy Ltd	директор
01.2006	12.2016	BRIGHTON COLLEGE	директор
09.2013	06.2015	АО «Зарубежнефть»	член Совета директоров
2010	2015	RUSNANO CAPITAL	директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по вознаграждениям и номинациям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Член Совета директоров Скидельски Р. является независимым директором в соответствии с критериями, установленными Правилами листинга ПАО Московская Биржа

ФИО: **Степашин Сергей Вадимович**

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		
04.2000	09.2013	Счетная палата Российской Федерации	Председатель
09.2001	наст. время	Некоммерческое партнерство «Российский книжный союз»	Президент
12.2005	наст. время	Общероссийская общественная организация «Ассоциация юристов России»	Сопредседатель
06.2007	наст. время	Международная общественная организация «Императорское православное палестинское общество»	Председатель
12.2013	наст. время	Государственная корпорация – Фонд содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства	Председатель наблюдательного совета
07.2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.2014	наст. время	Совет некоммерческого партнерства «Национальный центр общественного контроля в сфере ЖКХ «ЖКХ Контроль»	Сопредседатель
01.2015	наст. время	Закрытое акционерное общество «Межгосударственная нефтяная компания «СоюзНефтеГаз»	член Совета директоров
09.2016	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
05.2015	02.2018	ИСПИ РАН	Директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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

Член Совета директоров Степашин С.В. является независимым директором в соответствии с решением Совета директоров от 22.06.2018 № 1 о признании независимым члена Совета директоров, несмотря на наличие формальных критериев связанности.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Толочек Евгений Викторович**

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		
07.2007	12.2013	ОАО «Самараинвестнефть»	Генеральный директор
12.2013	06.2015	ОАО «НК «Нефтиса»	Заместитель генерального директора по производству
06.2015	09.2015	ПАО НК «РуссНефть»	Вице-президент по добыче нефти и газа
09.2015	11.2016	ПАО НК «РуссНефть»	Старший Вице-президент по добыче и геологии
11.2016	наст. вр.	ПАО НК «РуссНефть»	Президент
09.2015	наст. вр.	АО "ФортеИнвест"	член Совета директоров
06.2016	наст. вр.	ОАО «Варьеганнефть»	член Совета директоров

12.2015	06.2017	ОАО МПК «АНГТ»	Председатель Совета директоров
06.2016	06.2017	ОАО «Ульяновскнефть»	Председатель Совета директоров
11.2015	06.2017	ООО «Томская нефть»	Председатель Совета директоров
07.2015	05.2018	ООО «РусГазЮнион»	член Совета директоров
04.2017	наст.вр.	ООО «Геопрогресс»	Член Совета директоров
06.2017	наст.вр.	АО «Преображенскнефть»	Член Совета директоров
06.2017	наст.вр.	АО «Ойлгазтэт»	Член Совета директоров
04.2018	наст.вр.	Благотворительный фонд «Сафмар»	Член Совета Фонда
09.2018	наст.вр.	ОАО «НК «Нефтиса»	Член Совета директоров
11.2015	наст.вр.	GEA Holdings Limited	Директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0005**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0006**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот 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: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018, 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	72 588,33
Зарботная плата	54 173,42
Премии	58 433,23
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	185 194,98

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

На дату окончания отчетного периода размер вознаграждений и компенсаций членов Совета директоров за участие в работе Совета директоров определен решением годового общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 22.06.2018 (Протокол от 25 июня 2018 года, протокол № б/н.).

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2018, 12 мес.
Совет директоров	1 167,64

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Ревизионная комиссия

ФИО: **Саморукова Елена Владиславовна**

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		
09.2004	наст. время	ПАО НК «РуссНефть»	Заместитель директора Департамента внутреннего контроля и аудита, Директор Департамента налоговой политики
06.2005	наст. время	ПАО НК «РуссНефть»	Член Ревизионной комиссии
06.2017	наст. время	ОАО «Варьеганнефть»	Член Совета директоров
06.2017	наст. время	ОАО МПК «АНГТ»	Член Совета директоров
06.2017	наст. время	ОАО «Нефтеразведка»	Член Совета директоров
06.2017	наст. время	ОАО «Саратовнефтегаз»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шкалдова Вероника Вячеславовна**

Год рождения: **1969**

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		
04.2005	наст. время	ПАО НК "РуссНефть"	Бухгалтер, Начальник отдела подготовки налоговой отчетности, Заместитель главного бухгалтера
06.2011	наст. время	ПАО НК "РуссНефть"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Сергеева Елена Александровна**

Год рождения: **1983**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2010	наст. время	ПАО НК "РуссНефть"	Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления, Начальник Контрольно-ревизионного управления; Начальник Управления внутреннего аудита
06.2016	наст. время	ПАО НК "РуссНефть"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Чернышев Сергей Геннадьевич**

Год рождения: **1981**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
11.2011	н.в.	Представительство фирмы "Гленкор Интернэшнл АГ" Швейцария	Финансовый контролер
06.2014	н.в.	ПАО НК "РуссНефть"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Комитет по аудиту Совета директоров

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Председатель**

ФИО: **Степашин Сергей Вадимович**

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		
04.2000	09.2013	Счетная палата Российской Федерации	Председатель
09.2001	наст. время	Некоммерческое партнерство «Российский книжный союз»	Президент
12.2005	наст. время	Общероссийская общественная организация «Ассоциация юристов России»	Сопредседатель
06.2007	наст. время	Международная общественная организация «Императорское православное палестинское общество»	Председатель
2013	наст. время	Государственная корпорация – Фонд содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства	Председатель наблюдательного совета
2014	наст. время	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	Член совета директоров
02.2014	наст. время	Совет некоммерческого партнерства «Национальный центр общественного контроля в сфере ЖКХ «ЖКХ Контроль»	Сопредседатель

2015	наст. время	Закрытое акционерное общество «Межгосударственная нефтяная компания «СоюзНефтеГаз»	Член совета директоров
09.2016	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров
05.2015	02.2018	ИСПИ РАН	Директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Управление внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Начальник**

ФИО: **Сергеева Елена Александровна**

Год рождения: **1983**

Образование:

Высшее

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2010	09.2016	ПАО НК "РуссНефть"	Заместитель начальника Контрольно-ревизионного управления, Начальник Контрольно-ревизионного управления
09.2016	наст.вр.	ПАО НК "РуссНефть"	Начальник Управления внутреннего аудита
06.2016	наст. время	ПАО НК "РуссНефть"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Департамент корпоративных финансов

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Директор**

ФИО: **Коротин Владимир Юрьевич**

Год рождения: **1980**

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		
03.2011	наст.вр.	ПАО НК РуссНефть	Зам. директора департамента корпоративных финансов, Директор департамента корпоративных финансов

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот 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.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018, 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Зарботная плата	14 317,92
Премии	15 170,66
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	29 488,58

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
На дату окончания отчетного периода соглашения и/или решения о вознаграждении членам Ревизионной комиссии за участие в работе Ревизионной комиссии отсутствуют.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Комитет по аудиту Совета директоров**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018, 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
На дату окончания отчетного периода размер вознаграждений и компенсаций членов Совета директоров за участие в работе комитета по аудиту Совета директоров определен решением годового общего собрания акционеров ПАО НК «РуссНефть» от 22.06.2018 (Протокол от 25.06.2018 № б/н). Сведения о размере выплат (в том числе компенсаций) указаны в составе вознаграждений, отраженных в п. 5.3. настоящего отчета.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Управление внутреннего аудита**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018, 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Зарботная плата	9 995,61
Премии	4 217,73
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	14 213,34

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Вознаграждение работникам Управления внутреннего аудита определяется в соответствии с условиями заключенных с ними трудовых договоров.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Департамент корпоративных финансов**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2018, 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	14 617,56
Премии	11 018,73
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	25 636,29

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:
Вознаграждение работникам Департамента корпоративных финансов определяется в соответствии с условиями заключенных с ними трудовых договоров.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2018, 12 мес.
Ревизионная комиссия	21,00
Комитет по аудиту Совета директоров	0
Управление внутреннего аудита	77,50
Департамент корпоративных финансов	47,11

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2018, 12 мес.
Средняя численность работников, чел.	459
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	1 864 823
Выплаты социального характера работников за отчетный период	14 301

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале эмитента

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: **2**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **1**

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): **772**

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): **31.05.2018**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **772**

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **0**

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

Акции эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям, нет

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1.

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: ***105066 Российская Федерация, Москва, Спартаковская 12***

ИНН: ***7702165310***

ОГРН: ***1027739132563***

Телефон: ***495 234-48-27***

Факс: ***495 956-09-38***

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

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***177-12042-000100***

Дата выдачи: ***19.02.2009***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФСФР России***

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***294 120 000***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***98 032 000***

2.

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Млада»***

Место нахождения

121099 Российская Федерация, г. Москва, Смоленская пл., 3

ИНН: ***7731514580***

ОГРН: ***1047796786597***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***7.7%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***10.267%***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1.

ФИО: ***Гуцериев Михаил Сафарбекович***

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 участником (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):

HEMFIELD FINANCE LIMITED (полное фирменное наименование: **HEMFIELD FINANCE LIMITED**; сокращенное фирменное наименование: **HEMFIELD FINANCE LIMITED**; место нахождения: **Посейдонос, 1, ЛЕДРА БИЗНЕСС ЦЕНТР, Эгкоми, 2406, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Карпенисиу, 30, 1770 Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

2.2.

Полное фирменное наименование: **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Кипр, Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия**

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 участником (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):

БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Карпенисиу, 30, 1770 Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

2.3.

Полное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Кипр, Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия**

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 участником (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):

НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; сокращенное фирменное наименование: НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД; место нахождения: Карпенисиу, 30, 1770 Никосия, Кипр; ИНН не применимо; ОГРН не применимо)

2.4.

Полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Карпенисиу, 30, 1770 Никосия, Кипр**

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 участником (акционером) эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **100**

3.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество ИК «Надежность»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ИК «Надежность»**

Место нахождения: **121099 Российская Федерация, г. Москва, Смоленская пл., 3**

ИНН: **7744001553**

ОГРН: **1027739012894**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **4.947%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **6.596%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

3.1.

ФИО: **Гуцериев Михаил Сафарбекович**

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 участником (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):

HEMFIELD FINANCE LIMITED (полное фирменное наименование: **HEMFIELD FINANCE LIMITED**; сокращенное фирменное наименование: **HEMFIELD FINANCE LIMITED**; место нахождения: **Посейдонос, 1, ЛЕДРА БИЗНЕС ЦЕНТР, Эгкоми, 2406, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Карпенисиу, 30, 1770 Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

3.2.

Полное фирменное наименование: **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Кипр, Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия**

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 участником (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):

БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Карпенисиу, 30, 1770 Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо).

3.3.

Полное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Кипр, Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия**

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 участником (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):

НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД (полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Карпенисиу, 30, 1770 Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо)

3.4.

Полное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **НЕГАРД ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Карпенисиу, 30, 1770 Никосия, Кипр**

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 участником (акционером) эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **99.5**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **99.5**

4.

Полное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **БЕЛИРИАН ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Кипр, Аг. Эпифаниу, 14, Архангелос, 2055, Никосия**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **12.05%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **16.07%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

4.1.

ФИО: **Гуцериев Михаил Сафарбекович**

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 участником (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):

HEMFIELD FINANCE LIMITED (полное фирменное наименование: **HEMFIELD FINANCE LIMITED**; сокращенное фирменное наименование: **HEMFIELD FINANCE LIMITED**; место нахождения: **Посейдонос, 1, ЛЕДРА БИЗНЕСС ЦЕНТР, Эгкоми, 2406, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо); **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД** (полное фирменное наименование: **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; сокращенное фирменное наименование: **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**; место нахождения: **Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия, Кипр**; ИНН не применимо; ОГРН не применимо)

4.2.

Полное фирменное наименование: **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Сокращенное фирменное наименование: **ЛАМБЕНСИ ХОЛДИНГС ЛИМИТЕД**

Место нахождения: **Кипр, Иакову Пататсу, 6 Астромеритис, 2722, Никосия**

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 участником (акционером) эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

5.

Полное фирменное наименование: **РАМБЕРО ХОЛДИНГ АГ**

Сокращенное фирменное наименование: **РАМБЕРО ХОЛДИНГ АГ**

Место нахождения: **Швейцария, БААР, Баарерматтиштрассе, 3, 6341**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **23.46%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **31.28%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

5.1.

Полное фирменное наименование: **Гленкор Пи-эл-си**

Сокращенное фирменное наименование: **Гленкор Пи-эл-си**

Место нахождения: **Джерси, Квинсвэй Хаус, ул. Хилгров, Сент-Хельер, JE1 1ES**

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 участником (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):

Гленкор Интернэшнл АГ (полное фирменное наименование: Гленкор Интернэшнл АГ; сокращенное фирменное наименование: Гленкор Интернэшнл АГ; место нахождения: БААР, Баарерматтиштрассе, 3, 6340, Баар, Швейцария; ИНН не применимо; ОГРН не применимо)

5.2.

Полное фирменное наименование: **Гленкор Интернэшнл АГ**

Сокращенное фирменное наименование: **Гленкор Интернэшнл АГ**

Место нахождения: **Швейцария, БААР, Баарерматтиштрассе, 3, 6340**

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 участником (акционером) эмитента

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**

6. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество Национальный банк "ТРАСТ"*

Сокращенное фирменное наименование: **Банк «ТРАСТ» (ПАО)**

Место нахождения

105066, г Москва, ул Спартаковская, д 5, строение 1

ИНН: **7831001567**

ОГРН: **1027800000480**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **24,99 % - неголосующие привилегированные акции и 2,71% – голосующие обыкновенные акции**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **3,61%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

6.1.

Полное фирменное наименование: **Центральный банк Российской Федерации**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк России**

Место нахождения: **Российская Федерация, 107016, г.Москва, ул.Неглинная, д.12**

ИНН: **7702235133**

ОГРН: **1037700013020**

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 участником (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, %:

97,999999427%

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет

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 (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничений на участие в уставном (складочном) капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала

(пасевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний завершённый 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: **05.06.2017**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**

Место нахождения: **Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **23.46**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **31.28**

Полное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**

Сокращенное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**

Место нахождения: **Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **44.19**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25,59**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «МЛАДА»**

Место нахождения: **г. Москва, Смоленская площадь, д.3**

ИНН: **7731514580**

ОГРН: **1047796786597**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.7**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.27**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество ИК «Надежность»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ИК «Надежность»**

Место нахождения: **г. Москва, Смоленская площадь, д.3**

ИНН: **7744001553**

ОГРН: **1027739012894**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **4.9**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.6**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **05.10.2017**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**

Место нахождения: **Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **23.46**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **31.28**

Полное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**

Сокращенное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**

Место нахождения: **Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.19**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25,59**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «МЛАДА»**

Место нахождения: **г. Москва, Смоленская площадь, д.3**

ИНН: **7731514580**

ОГРН: **1047796786597**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.7**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.27**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество ИК «Надежность»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ИК «Надежность»**

Место нахождения: **г. Москва, Смоленская площадь, д.3**

ИНН: **7744001553**

ОГРН: **1027739012894**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **4.9**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.6**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **31.05.2018**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**

Сокращенное фирменное наименование: **Rambero Holding AG (Рамберо Холдинг АГ)**

Место нахождения: **Швейцария, BAAR, Baarermattstrasse, 3. 6341**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **23.46**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **31.28**

Полное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**

Сокращенное фирменное наименование: **Белириан Холдингс Лимитед**

Место нахождения: **Аг. Эпифанеу, 14, Архангелос, 2055, Никосия, Кипр**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **19.19**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **25,59**

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

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «МЛАДА»**

Место нахождения: **г. Москва, Смоленская площадь, д.3**

ИНН: **7731514580**

ОГРН: **1047796786597**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.7**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **10.27**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество ИК «Надежность»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО ИК «Надежность»**

Место нахождения: **г. Москва, Смоленская площадь, д.3**

ИНН: **7744001553**

ОГРН: **1027739012894**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **4.9**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.6**

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: **млн. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность	125	33 435
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	0	0

Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	125	33 435
--	-----	--------

Дополнительные сведения: *В связи со значительным объемом совершаемых эмитентом сделок с заинтересованностью, не завершенных к дате истечения отчетного периода, и условия исполнения по которым зависят от различных переменных факторов (определяемых в т.ч. посредством последующего согласования), не представляется возможным определить итоговый объем в денежном выражении каждой сделки. Сведения в настоящем пункте для целей объективного раскрытия представляются в разрезе фактического исполнения совершенных эмитентом сделок за отчетный период.*

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской 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, не совершались.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

В ежеквартальном отчете за четвертый квартал информация, содержащаяся в настоящем пункте, не указывается.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового 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.

Дополнительные сведения.

Балансовая стоимость основных средств эмитента за 12 месяцев 2018 года увеличилась на 18 605 011 тыс. руб. (более 5% от балансовой стоимости активов).

Изменения в составе имущества Эмитента произошли в основном за счет строительства объектов производственной инфраструктуры.

После окончания 2017 года до даты окончания отчетного квартала у Эмитента не имеются операции по приобретению или выбытию любого имущества, балансовая стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов за указанный период.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В отчётном квартале Компания не участвовала в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на её финансово-хозяйственной деятельности, соответственно, риски, связанные с текущими судебными процессами, не могут быть рассмотрены как риски, способные оказать значительное влияние на финансовые показатели деятельности Эмитента.

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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **196 076 000**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **147 060 000**

Размер доли в УК, %: **75.00153**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **49 016 000**

Размер доли в УК, %: **24.99847**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Величина уставного капитала соответствует учредительным документам эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за отчетный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 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 "Томская нефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Томская нефть".**

Место нахождения: **634029 Российская Федерация, Томская область, Томск, Петропавловская, 4.**

ИНН: **7017287178**

ОГРН: **1117017010945**

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: **Открытое акционерное общество «Варьеганнефть»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Варьеганнефть»**
Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Тюменская область, г. Радужный.**
ИНН: **8609002880**
ОГРН: **1028601465364**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **94,93%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **98,50%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**
3. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество Многопрофильная компания "Аганнефтегазгеология"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО МПК «АНГГ»**
Место нахождения: **628647 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Нижневартовский район, п.г. т. Новоаганск, ул. Центральная, д. 9А.**
ИНН: **8620011110**
ОГРН: **1028601866182**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **97,80%**
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **97,80%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**
4. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Белые Ночи"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Белые Ночи"**
Место нахождения: **Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, г. Радужный, Южная промышленная зона, панель 17, территория производственной базы УТТ №3**
ИНН: **8609006412**
ОГРН: **1028601465210**
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.974%**
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: **0%**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**
5. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Нефтяная акционерная компания «АКИ-ОТЫР»**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "НАК "АКИ-ОТЫР"**
Место нахождения: **628010 Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Михаила Знаменского, дом 1**
ИНН: **8603002531**
ОГРН: **1028600513908**
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%**
6. Полное фирменное наименование: **Сибирско-Техасское акционерное общество «ГОЛОЙЛ»**
Сокращенное фирменное наименование: **СТАО "ГОЛОЙЛ"**
Место нахождения: **628647 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район, п.г. т. р.п. Новоаганск, ул. Центральная, д. 9а А**
ИНН: **8620003542**
ОГРН: **1028601867282**
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%**
7. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Черногорское"**
Сокращенное фирменное наименование: **АО "Черногорское"**
Место нахождения: **628647 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Нижневартовский район, п.г. т. Новоаганск, ул. Центральная, д. 9А**
ИНН: **8620020442**

ОГРН: **1128603003363**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Мохтикнефть»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, Тюменская область, ХМАО-Югра, Нижневартовский район, п.г. т. Новоаганск, ул. Центральная, д.9А**

ИНН: **8620011952**

ОГРН: **1028601867271**

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: **Открытое акционерное общество «Ульяновскнефть»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Ульяновскнефть"**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Ульяновск, ул. Минаева, д. 32**

ИНН: **7313000026**

ОГРН: **1027300869848**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **99.55%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.55%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

10. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество**

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

Место нахождения: **433870 Российская Федерация, Ульяновская область, р.п. Новоспасское, ул. Заводская, д. 3**

ИНН: **7326008914**

ОГРН: **1027301402490**

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%**

11. Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Саратовнефтегаз"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Саратовнефтегаз"**

Место нахождения: **410056 Российская Федерация, город Саратов, улица Сакко и Ванцетти, 21**

ИНН: **6450011500**

ОГРН: **1026403339302**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **96.20%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99,14%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

12. Полное фирменное наименование: **Russneft (UK) Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Russneft (UK) Limited**

Место нахождения: **71 Queen Victoria Street, London, England EC4V 4BE**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

13. Полное фирменное наименование: **RUSSNEFT CYPRUS LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование: **RUSSNEFT CYPRUS LIMITED**

Место нахождения: **Agou Pavlou 15, LEDRA HOUSE, P.C. 1105, Nicosia, CYPRUS**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **20%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

14. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Торговый дом "Русснефть"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТД «Русснефть»**

Место нахождения: **427145, Удмуртская Республика, п. Игра, ул. Советская, д. 107, кабинет 2**

ИНН: **8001007532**

ОГРН: **1038080002003**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

15. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Рустрейд»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Рустрейд»**

Место нахождения: **121099, г. Москва, Смоленская площадь, д. 3, этаж 5, ком.516а**

ИНН: **0916000432**

ОГРН: **1050900717680**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

16. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Нефтяная компания "Руснефть-Брянск"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "НК "Руснефть-Брянск"**

Место нахождения: **243300 Российская Федерация, Брянская область, Стародубский р-н, п. Жеча, ул. Школьная 1-А**

ИНН: **3231008161**

ОГРН: **1033218002102**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **51%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

17. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «М-Трейд»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «М-Трейд»**

Место нахождения: **125009 Российская Федерация, г. Москва, ул. Тверская, д. 22/2, к. 1**

ИНН: **7717503988**

ОГРН: **1047796061081**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **49%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

18. Полное фирменное наименование: **Tallis Holdings Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Tallis Holdings Limited**

Место нахождения: **Kouriou, 48 Tseri, P.C. 2480 Nicosia, CYPRUS**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **37.1%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

19. Полное фирменное наименование: **Credenzaco Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Credenzaco Investments Limited**

Место нахождения: **Doiranis, 10 Egkomi, Nicosia, CYPRUS**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **37.1%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

20. Полное фирменное наименование: **Optimal Factor Investments Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Optimal Factor Investments Limited**

Место нахождения: **Agiau Pavlou, 15 LEDRA HOUSE, Agios Andreas, 1105, Nicosia, CYPRUS**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **37.1%**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его

бухгалтерской отчетности за последний заверченный отчетный период, состоящий из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующий дате сделки

Сделки, совершенные за отчетный период, состоящий из двенадцати месяцев текущего года:

Дата совершения сделки (заключения договора): *указаны взаимосвязанные сделки, которые совершались на протяжении 2018 года в соответствии с дополнениями к рамочному контракту № 33960-80/18-61 от 29.01.18;*

предмет и иные существенные условия сделки: *обязательства поставщика поставлять, а покупателя принимать и оплачивать нефть в объеме, порядке и сроки в соответствии с дополнениями к рамочному контракту по поставке нефти;*

лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: *ПАО НК «РуссНефть» (поставщик) и Russneft (UK) Limited (покупатель);*

срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *срок поставки устанавливается в соответствии с дополнениями к рамочному контракту по поставке нефти и составляет календарный месяц;*

размер (цена) сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *33 369 088 тыс. руб., что составляет 13,95 % балансовой стоимости активов;*

балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *239 157 366 тыс. руб.*

Дата совершения сделки (заключения договора): *указаны взаимосвязанные сделки, которые совершались на протяжении 12 месяцев 2018 года в соответствии с дополнениями к рамочному контракту № 33960-80/17-33//43204-80/17-5 от 02.12.16;*

предмет и иные существенные условия сделки: *обязательства поставщика поставлять, а покупателя принимать и оплачивать нефть в объеме, порядке и сроки в соответствии с дополнениями к рамочному контракту по поставке нефти;*

лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: *ПАО НК «РуссНефть» (поставщик) и АО "ФортеИнвест" (покупатель);*

срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *срок поставки устанавливается в соответствии с дополнениями к рамочному контракту по поставке нефти и составляет календарный месяц;*

размер (цена) сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *35 680 882 тыс. руб., что составляет 14,92 % балансовой стоимости активов;*

балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего заверченного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *239 157 366 тыс. руб.;*

сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае, когда такая сделка является для эмитента крупной сделкой или сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность: *принято решение о последующем одобрении сделки, в совершении которой имелась заинтересованность;*

категория сделки (крупная сделка; сделка, в совершении которой имелась заинтересованность; крупная сделка, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность): *сделка, в совершении которой имелась заинтересованность;*

орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: *общее собрание акционеров;*

дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: *22.06.2018;*

дата составления и номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: *протокол годового общего собрания акционеров от 25.06.2018 г. № б/н.*

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

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

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об условиях обеспечения исполнения обязательств по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и 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

В составе информации, содержащейся в настоящем пункте, в отчетном квартале изменений не происходило.

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.8. Иные сведения

Отсутствуют

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