

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество «Газпром нефть»

Код эмитента: 00146-A

за 4 квартал 2018 г.

Адрес эмитента: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

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

Председатель Правления,
Генеральный директор
Дата: 14 февраля 2019 г.



А.В. Дюков
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 14 февраля 2019 г.

О.Н. Макрецькая
подпись

Контактное лицо: Чубарова Ирина Владимировна, начальник управления корпоративного развития и контроля долгосрочных вложений Департамента корпоративного регулирования
Телефон: +7 (812) 363-3152
Факс: +7 (812) 363-3151
Адрес электронной почты: Chubarova.IV@gazprom-neft.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=347>,
www.gazprom-neft.ru

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	9
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	9
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	9
1.4. Сведения о консультантах эмитента	9
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	9
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	10
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	10
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента.....	10
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	10
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	10
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	14
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	14
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	14
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	15
3.1. История создания и развитие эмитента.....	15
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	15
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	15
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	16
3.1.4. Контактная информация.....	16
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	16
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	16
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	16
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	16
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	17
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	17
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	17
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	19
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	40
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	40
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	112
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	112
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	113
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	114
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	124
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	125
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	125
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	125
4.3. Финансовые вложения эмитента	125
4.4. Нематериальные активы эмитента	125
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	125

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	125
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	126
4.8. Конкуренты эмитента	133
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	134
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	134
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	138
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	138
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	156
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	158
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	168
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	169
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	173
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	180
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	182
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	182
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	183
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	183
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	183
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	185
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	185
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	185
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	186
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	194
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	195
7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	195
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	195
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	195
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	195
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	195
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	195
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	195
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	196
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	196
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	196

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	197
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	197
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного капитала либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	197
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	209
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	211
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	212
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	212
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	212
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	212
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	212
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	213
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями	213
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	213
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	213
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	214
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	215
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	219
8.8. Иные сведения	259
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	259
ПРИЛОЖЕНИЯ К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ ЭМИТЕНТА (ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ») ЗА 4 КВАРТАЛ 2018 ГОДА	260
Приложение №1: Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) по состоянию на и за три и за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года;	
Приложение №2: Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента.	

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 акционерным обществом, созданным при приватизации государственных и/или муниципальных предприятий (их подразделений), и в соответствии с планом приватизации, утвержденным в установленном порядке и являвшимся на дату его утверждения проспектом эмиссии акций такого эмитента, была предусмотрена возможность отчуждения акций эмитента более чем 500 приобретателям либо неограниченному кругу лиц.

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

Эмитент является публичным акционерным обществом.

Основные сведения о размещенных ценных бумагах

Категория, вид: *акции обыкновенные именные*

Государственный регистрационный номер: *1-01-00146-А*

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: *0.0016 рубля*

Количество ценных бумаг выпуска: *4 741 299 639 штук*

Объем выпуска: *7 586 079,4224 рублей*

Примечание: *На основании Распоряжения ФКЦБ России №03-1129/р от 17.06.2003 осуществлено объединение выпусков, в результате которого аннулированы ранее зарегистрированные номера выпусков (52-1п-0796 от 17.10.1995 и 1-02-00146-А от 16.12.1998) с одновременным присвоением единому выпуску номера 1-01-00146-А.*

В настоящем Ежеквартальном отчете термин ПАО «Газпром нефть» относится к головной компании Группы Газпром нефть - Публичному акционерному обществу «Газпром нефть» (также далее Эмитент, ПАО «Газпром нефть», Общество, Компания), если иное не явствует из контекста. Под Группой Газпром нефть, Группой или Газпром нефтью следует понимать совокупность компаний, состоящую из ПАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ.

Сведения об обращении акций

Акции ПАО «Газпром нефть» включены в Третий уровень списка ценных бумаг ПАО «Московская биржа».

ПАО «Московская биржа» (<http://moex.com/>). Код поиска акций - SIBN.

Сведения об обращении облигаций

Категория, вид: *облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 04*

Государственный регистрационный номер: *4-04-00146-А от 14.08.2008*

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: *1000 руб.*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000 штук*

Объем выпуска: *10 000 000 000 руб.*

Срок погашения: *09.04.2019 г.*

Категория, вид: *облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по требованию их владельцев и по усмотрению эмитента*

Государственный регистрационный номер *4-10-00146-А от 10.08.2010*

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: *1000 руб.*

Количество ценных бумаг выпуска: *10 000 000 штук*

Объем выпуска: *10 000 000 000 руб.*

Срок погашения: *26.01.2021 г.*

Категория, вид: *неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента*

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-03-00146-A от 01.04.2010.**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000 штук**

Объем выпуска: **10 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **03.05.2046 г.**

Категория, вид: *неконвертируемые процентные документарные Биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента.*

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-01-00146-A от 01.04.2010.**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000 штук**

Объем выпуска: **5 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **24.07.2046 г.**

Категория, вид: *неконвертируемые процентные документарные Биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента.*

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-04-00146-A от 01.04.2010.**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000 штук**

Объем выпуска: **10 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **24.07.2046 г.**

Категория, вид: *биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-01R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015).*

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-01-00146-A-001P от 07.04.2017**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000 штук**

Объем выпуска: **15 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **06.04.2022 г.**

Категория, вид: *биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-02R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015).*

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-02-00146-A-001P от 03.08.2017**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **15 000 000 штук**

Объем выпуска: **15 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **30.07.2024 г.**

Категория, вид: *биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-03R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015).*

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-03-00146-A-001P от 18.10.2017**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **25 000 000 штук**

Объем выпуска: **25 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **17.10.2022 г.**

Категория, вид: **биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-04R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015).**

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-04-00146-A-001P от 15.12.2017**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **10 000 000 штук**

Объем выпуска: **10 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **12.12.2024 г.**

Категория, вид: **биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-05R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015).**

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-05-00146-A-001P от 15.12.2017**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **5 000 000 штук**

Объем выпуска: **5 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **16.12.2024 г.**

Категория, вид: **биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-06R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015).**

Государственный регистрационный номер (идентификационный номер выпуска и дата его присвоения в случае, если выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации): **4B02-06-00146-A-001P от 07.03.2018**

Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска: **1000 руб.**

Количество ценных бумаг выпуска: **25 000 000 штук**

Объем выпуска: **25 000 000 000 руб.**

Срок погашения: **07.03.2024 г.**

Американские депозитарные расписки

Программа по выпуску Американских депозитарных расписок (ADR) 1-го уровня осуществлена в апреле 1999 г. Программа позволяет размещать в ADR до 8,4% от общего количества акций. С 1999 по 2005 год десяти акциям соответствовала одна депозитарная расписка. С 24 января 2005 года пяти акциям соответствует одна депозитарная расписка. Банком-депозитарием является The Bank of New York. ADR торгуются на внебиржевых рынках США, Великобритании, Германии и др.

Информация по АДР ПАО «Газпром нефть»:

Тиккер: GZPFY (GAZ, SCF)

CUSIP: 36829G107

Коэффициент: 1 ADR: 5 обыкновенных акций

Действительно с: 20 апреля 1999

SEDOL: 5109407

ISIN: RU0009062467

Дополнительную информацию можно получить в московском офисе банка-депозитария The Bank of New York Mellon Corporation (<http://www.adrbnymellon.com>), Контактное лицо Ирина Байчорова, тел.: +7 495 967 3110 Факс: +7 495 967 3106, E-Mail: irina.baichorova@bnymellon.com.

Дополнительная информация для п. 3.1.4.

С 15.01.2019 Компания зарегистрирована в едином государственном реестре юридических лиц по новому адресу местонахождения:

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц: 190000 город Санкт-Петербург, улица Почтамтская, дом 3-5, литер А, ч.пом. 1Н каб. 2401

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

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

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

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

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

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

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

1.4. Сведения о консультантах эмитента

Сведения в отношении финансового консультанта на рынке ценных бумаг, подписавшего проспект ценных бумаг эмитента или ежеквартальный отчет эмитента в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала: *Финансовые консультанты по основаниям, перечисленным в пункте 1.4. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года №454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались/*

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Дюков Александр Валерьевич*

Год рождения: *1967*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «Газпром нефть»*

Должность: *Генеральный директор*

ФИО: *Макрецкая Ольга Николаевна*

Год рождения: *1967*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «Газпром нефть»*

Должность: *Главный бухгалтер - Директор Дирекции учета и финансового контроля*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2018 г.
Рыночная капитализация	1 162 092 541 519	1 639 067 285 202

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 акции на ПАО «Московская Биржа».*

Акции ПАО «Газпром нефть» включены в Третий уровень списка ценных бумаг ПАО «Московская Биржа».

Торговый код: SIBN

Номер гос. рег.: 1-01-00146-А

ISIN код: RU0009062467

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

Не указывается в отчете за 4 квартал.

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Кредитный договор, ГПН-13/12200/02321/Р от 29.11.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Mizuho Bank, Ltd Bracken House, One Friday Street, London EC4M 9JA, United Kingdom
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	2 150 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	249 143 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor+1,5%
Количество процентных (купонных) периодов	-

Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	15.03.2019
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Кредитный договор, ГПН-13/12000/00734/Р от 19.04.2013	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	COMMERZBANK Finance & Covered Bond S.A. Luxembourg 25, rue Edward Steichen PO Box 303
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	700 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	0 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	Libor+1.75%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	01.10.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	27. 09.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Заем, ГПН-12/12100/01596/Р от 02.08.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A. 2 Boulevard Konrad Adenauer L-1115 Luxembourg, Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 500 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 500 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	4,375

Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	19.09.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Заем, ГПН-12/12100/01596/Р от 02.08.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A. 2 Boulevard Konrad Adenauer L-1115 Luxembourg, Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	750 000 EUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	0 EUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	2,933
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	26.04.2018
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	20.04.2018
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
5. Заем, ГПН-12/12100/01596/Р от 02.08.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	GPN Capital S.A. 2 Boulevard Konrad Adenauer L-1115 Luxembourg, Luxembourg
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, USD	1 500 000 USD X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, USD	1 500 000 USD X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10

Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	6
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	27.11.2023
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

Вид и идентификационные признаки обязательства	
6. Кредитный договор, ГПН-12/30000/01432/Р от 27.07.2012	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	HSBC Bank plc
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, EUR	258 000 EUR X 1000
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, EUR	103 200 EUR X 1000
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	EURIBOR+1.45%
Количество процентных (купонных) периодов	-
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	28.12.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

В обращении находятся 11 выпусков облигаций эмитента, со сроком погашения до 30- лет, размер каждого выпуска не превышает 5% балансовой стоимости активов. Общая сумма облигационных займов эмитента на 31.12.2018 г. составляет 130,12 млрд руб.

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

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)	28 579 771
в том числе по обязательствам третьих лиц	28 579 771
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	-
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	28 579 771
в том числе по обязательствам третьих лиц	28 579 771

Обязательства эмитента из обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие пять или более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания соответствующего отчетного периода: *указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали.*

Данные об общей сумме обязательств ПАО «Газпром нефть» из предоставленного им обеспечения, в том числе об общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства приведены по состоянию на дату окончания соответствующего отчетного периода.

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

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

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Публичное акционерное общество «Газпром нефть»*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *13.10.2015*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО «Газпром нефть»*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *13.10.2015*

Основание введения наименования: *Решение внеочередного Общего собрания акционеров (Протокол №0101/02 от 02 октября 2015 года)*

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

1) лицензионный договор на использование товарных знаков №21165 от 05 декабря 2007 между ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть», зарегистрированный Федеральной службой интеллектуальной собственности по патентам и товарным знакам (Роспатент) 21 февраля 2008 г. №РД-0032978;

2) лицензионный договор на использование товарных знаков №ГПН-11/24000/00079/Р от 18.01.2011г. между ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть», зарегистрирован в Федеральной службой интеллектуальной собственности по патентам и товарным знакам (Роспатент) под №РД0082400 от 10.06.2011г.;

3) лицензионный договор на использование товарных знаков №ГПН-12/24000/02091/Р от 12.11.2012 г. между ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть», зарегистрирован в Федеральной службе по интеллектуальной собственности (Роспатент) под №РД0117633 от 25.01.2013 г.

Кроме того действуют лицензионные договоры на использование товарного знака на зарубежных территориях, а также заключены сублицензионные договоры с дочерними обществами и третьими лицами на использование товарных знаков на территории РФ и за рубежом.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования:

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Газпром нефть»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Газпром нефть»*

Дата введения наименования: *01.06.2006*

Основание введения наименования: *Решение внеочередного Общего собрания акционеров (Протокол №39 от 18 мая 2006 года)*

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Сибирская нефтяная компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Сибнефть»*

Дата введения наименования: *06.10.1995*

Основание введения наименования: *Указ Президента РФ от 24 августа 1995 г. №872 «Об учреждении Открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная компания».*

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: *38606450*

Дата государственной регистрации: *06.10.1995*

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: *Омская городская регистрационная палата администрации г. Омска.*

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1025501701686*

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: *21.08.2002*

Наименование регистрирующего органа: *Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по Любинскому р-ну Омской области.*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц:

190000, город Санкт-Петербург, улица Галерная, дом 5 лит. А

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции: *Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская 3-5*

Телефон: *+7 (812) 363-31-52*

Факс: *+7 (812) 363-31-51*

Адрес электронной почты: *info@gazprom-neft.ru*

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

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

Место нахождения подразделения: *Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская 3-5*

Телефон: *+7 (812) 363-31-52*

Факс: *+7 (812) 363-31-51*

Адрес электронной почты: shareholders@gazprom-neft.ru

Адрес страницы в сети Интернет: *ir.gazprom-neft.ru*

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: *Управление по связям с инвесторами*

Место нахождения подразделения: *Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская 3-5*

Телефон: *+7 (812) 363-31-52*

Факс: *+7 (812) 363-31-51*

Адрес электронной почты: *ir@gazprom-neft.ru*

Адрес страницы в сети Интернет: *ir.gazprom-neft.ru*

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

5504036333

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Изменений в составе филиалов и представительств эмитента в отчетном квартале не было.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной: *46.71. Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами.*

Коды ОКВЭД
46.71
06.10.1
06.10.3
09.10.2
19.20
41.20

42.21
42.22.1
43.13
43.21
43.29
46.12.1
46.71.2
58.11.1
62.09
63.11.1
70.22
71.12.3
71.12.41
71.12.42
71.12.45
73.11
73.20.1
82.99

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Компания осуществляет сбыт нефтепродуктов, нефти и газа на всей территории Российской Федерации, в странах СНГ и Европы. Компания реализует нефтепродукты, произведенные на собственных производственных активах, а также в рамках трейдинговых операций.

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

1. Реализация нефти и нефтепродуктов на внутреннем рынке

На внутреннем рынке нефть поставляется на собственную переработку на Омский НПЗ, Московский НПЗ, НПЗ Славнефть–Ярославнефтеоргсинтез, а также сторонним НПЗ. По итогам 2018 г. совокупный объем поставок на внутренний рынок (включая поставки на собственные НПЗ) вырос на 3,0% относительно 2017г. до 43,3 млн т. Рост обуславливается увеличением поставок на собственные НПЗ Компании, на которых в 2017 г. проводились плановые работы по ремонту и реконструкции ряда производственных установок. Объем реализации нефти на внутреннем рынке сторонним потребителям составил 4,1 млн т.

Показатель	2017 г.	2018 г.	Изменение
Поставка нефти на внутренний рынок, тыс. т	42 071	43 338	+1 267

Розничная и мелкооптовая реализация моторных топлив на внутреннем рынке осуществляется через сеть нефтебаз и АЗС, которая на конец 2018 г. включала в себя 30 нефтебаз и 1260 АЗС. В РФ сеть АЗС «Газпромнефть» представлена в 40 регионах. Объем розничной реализации моторных топлив на внутреннем рынке в отчетном периоде вырос относительно аналогичного периода предыдущего года на 3,0%, и составил 9,0 млн т.

Информация о реализации авиатоплива, судового топлива, смазочных и битумных материалов представлена в Разделе III. Реализация нефтепродуктов продуктовыми бизнес-единицами.

II. Реализация нефти и нефтепродуктов на зарубежных рынках

Группа «Газпром нефть» является крупным экспортером нефти. Основные направления отгрузки нефти на экспорт в дальнее зарубежье - морские порты (Новороссийск на Черном море, порт Приморск в Балтийском море, Козьмино в Японском море) и по трубопроводу «Дружба» в Германию. Из стран СНГ экспорт нефти осуществляется в Белоруссию и Узбекистан. Кроме того, нефть с северных месторождений (Новый порт, Приразломное) поставляется на экспорт минуя систему ПАО «Транснефть».

В 2018 г. Группа «Газпром нефть» поставила на экспорт в абсолютном выражении 20,1 млн т нефти, что на 0,9 млн т меньше, чем в 2017 г. Объем реализации нефти на экспорт в дальнее зарубежье с учетом экспорта нефти с Арктических проектов снизился по сравнению с 2017 г. на 0,8 млн т до 18,4 млн т. Снижение объемов экспорта было обусловлено ростом поставок нефти на внутренний рынок относительно аналогичного периода прошлого года.

В страны ближнего зарубежья поставлено 1,7 млн т нефти, что на 0,1 млн т меньше уровня 2017 г.

<i>Показатель</i>	<i>2017 г.</i>	<i>2018 г.</i>	<i>Изменение</i>
<i>Экспорт нефти в дальнее зарубежье, млн т</i>	<i>19,2</i>	<i>18,4</i>	<i>-0,8</i>
<i>Экспорт нефти в СНГ, млн т</i>	<i>1,8</i>	<i>1,7</i>	<i>-0,1</i>

В 2018 г. Группа «Газпром нефть» реализовала на зарубежных рынках¹ 16,1 млн т нефтепродуктов, из них 12,7 млн т в дальнем зарубежье и 3,4 млн т – в странах ближнего зарубежья.

Розничная реализация моторных топлив на зарубежных рынках по итогам 2018 г. составила 2,1 млн т. Реализацию моторных топлив за пределами РФ Компания осуществляет через сеть АЗС в странах СНГ (Республика Беларусь, Казахстан, Таджикистан и Киргизия), а также в странах Восточной Европы (Республика Сербия, Босния и Герцеговина, Болгария и Румыния) через сеть АЗС компании NIS. На конец отчетного периода розничная сеть в СНГ и Европе включала 618 АЗС, в т.ч. 417 АЗС в Европе и 201 АЗС в странах СНГ.

III. Реализация нефтепродуктов продуктовыми бизнес-единицами

В целях повышения эффективности реализации нефтепродуктов в Газпром нефти отдельные направления бизнеса выделены в самостоятельные бизнес-единицы: реализация авиакеросина, смазочных материалов, битумных материалов, бункеровка судов. По каждому направлению Компанией разработаны отдельные стратегические планы развития.

Основные задачи, стоящие перед продуктовыми бизнес-единицами, – это повышение эффективности продаж, расширение географии бизнеса, а также рост доли в премиальных сегментах рынка.

ЗАПРАВКА АВИАТРАНСПОРТА

АО «Газпромнефть-Аэро» – дочернее предприятие Газпром нефть, основным направлением деятельности которого является розничная и мелкооптовая реализация авиатоплива, а также предоставление комплекса услуг по обеспечению воздушных судов авиа-горюче-смазочными материалами. Дочерние общества «Газпромнефть-Аэро» оказывают услуги по заправке воздушных судов в аэропортах Москвы, Санкт-Петербурга, Новосибирска, Мурманска, Томска, Брянска, Ульяновска, Кемерово, Красноярска, Омска, Орска, Чукотского АО, Екатеринбурга, Саранска, а также Бишкека (Кыргызстан).

В рамках партнерских программ компания оказывает услуги по топливообеспечению воздушных судов в аэропортах Юго-Восточной Азии, Европы, Африки, Австралии, Северной и Латинской Америки. С 2008 г. «Газпромнефть-Аэро» является стратегическим партнером Международной ассоциации воздушного транспорта (IATA) в области авиатопливообеспечения.

По состоянию на 31.12.2018 г. заправка воздушных судов АО «Газпромнефть-Аэро» осуществляется в 260 аэропортах мира, что на 11 единиц больше чем на конец 2017 года.

Общий объем реализации авиатоплива составил 3,8 млн т (+10,5% к 2017 г.). Общий объем премиальных продаж авиатоплива Группой Газпром нефть увеличился на 10,7% относительно 2017 г. и составил 3,1 млн. т. Ключевым фактором роста продаж являлось увеличение спроса на внутреннем рынке РФ.

¹ Реализация по всем каналам сбыта, включая трейдинговые операции.

БУНКЕРОВКА СУДОВ

Реализацией судовых топлив и масел для морского и речного транспорта занимается дочернее предприятие Компании – ООО «Газпромнефть Марин Бункер». Сбытовая сеть ООО «Газпромнефть Марин Бункер» включает в себя 27 портов присутствия (24 в РФ и 3 за рубежом), в которых осуществляется круглогодичная реализация нефтепродуктов.

В состав «Газпромнефть Марин Бункер» входят девять региональных офисов, четыре дочерних общества в РФ: «Газпромнефть-Шиппинг», «Газпромнефть Терминал СПб», «Новороснефтесервис», «Новороссийский нефтеперевалочный комплекс» и два зарубежных общества: Gazpromneft Marine Bunker Balkan S.A. и SA Baltic Marine Bunker. «Газпромнефть-Шиппинг» управляет флотом компании, состоящим из девяти собственных судов-бункеровщиков (четыре судна в Санкт-Петербурге, три на Черном море, одно в Мурманске и одно – на Дальнем Востоке). «Газпромнефть Терминал СПб» эксплуатирует бункерный терминал на территории Кировского завода в г. Санкт-Петербург. «Новороснефтесервис» и «Новороссийский нефтеперевалочный комплекс» в совокупности являются бункерным терминальным комплексом в портовом регионе г. Новороссийск. Gazpromneft Marine Bunker Balkan S.A. осуществляет бункеровку судов в порту Констанца (Румыния). AS Baltic Marine Bunker осуществляет бункеровку судов в порту Таллинн (Эстония).

По итогам 2018 г. общий объем премиальных продаж судовых топлив Группой Газпром нефть составил 3,0 млн т или на 9,7% больше, чем за аналогичный период предыдущего года. Рост продаж судовых топлив обеспечен увеличением спроса на бункеровку на внутреннем рынке.

ПРОИЗВОДСТВО И ПРОДАЖА СМАЗОЧНЫХ МАТЕРИАЛОВ

ООО «Газпромнефть – смазочные материалы» имеет производственные активы в Западной Сибири (Омск), европейской части России (Ярославль, Московская область, Нижний Новгород), а также в Европе (Бари, Италия и Нови-Сад, Сербия). Реализация продукции осуществляется с использованием сети АЗС «Газпромнефть», а также осуществляются поставки в розничные сети и интернет-магазины, на СТО, на сборочные конвейеры производителей автомобилей, на крупные промышленные предприятия в т. ч. на предприятия группы «Газпром». Реализацией своей продукции «Газпромнефть – смазочные материалы» занимается как на территории России, так и за рубежом.

Объем премиальных продаж масел и смазочных материалов увеличился по сравнению с 2017 г. на 5,3% и составил 294 тыс. т. Рост реализации обусловлен расширением сбытовой сети и маркетинговыми мероприятиями, направленными на увеличение продаж.

ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ БИТУМНЫХ МАТЕРИАЛОВ

На производстве и реализации битумной продукции специализируется дочернее предприятие Компании - «Газпромнефть-Битумные материалы».

Основные мощности по производству битумов Компании расположены в Москве, Омске, Ярославле, Рязани и Вязьме, а также в Сербии и Казахстане. На нефтеперерабатывающих заводах и специализированных производствах выпускаются дорожные, строительные и кровельные марки битумов, а также полимерно-битумные вяжущие (ПБВ), полимерно-модифицированные битумы, битумные эмульсии и битумные мастики.

Общий объем реализации битумной продукции Группой Газпром нефть по итогам 2018 г. достиг 3,0 млн. т. Рост реализации битумов обусловлен, главным образом, увеличением объема продаж на внутреннем рынке в результате развития комплексных поставок и логистических сервисов, заключения долгосрочных прямых контрактов с ведущими федеральными участниками рынка.

Реализация премиальной продукции (полимерно-битумных вяжущих, битумных эмульсий и мастик) в отчетном периоде составила 351 тыс. т.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния: описание влияния негативных факторов на сбыт продукции ПАО «Газпром нефть» и возможные ответные действия ПАО «Газпром нефть» представлено в разделе 2.4. «Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг» Ежеквартального отчета за 1 квартал 2018 г.

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

ПАО «Газпром нефть» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на право пользования недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и геологического изучения недр. Большинство из них владеют дочерние общества и косвенно контролируемые организации Общества. Лицензии на добычу на основных месторождениях Группы покрывают период от 2030-х до 2150-х годов. В большинстве лицензий предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются лицензионные требования, не произведена своевременная оплата сборов и налогов за использование недр, допущено систематическое непредставление информации, либо не выполняются какие-либо обязательства по капиталовложениям и/или добыче.

ПАО «Газпром нефть» и компании Группы в основном соблюдают требования лицензий, предпринимают все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки и отзыва лицензий. Кроме того, ПАО «Газпром нефть» намеревается продлить действующие лицензии на те месторождения углеводородного сырья, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока действия лицензий.

Риски, связанные с изменениями в законодательстве либо с решениями федеральных или местных органов власти по вопросам лицензирования, находятся вне контроля ПАО «Газпром нефть» и Общество не может гарантировать, что в будущем не произойдет изменений подобного рода, которые могут негативно повлиять на деятельность Общества. Однако в настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры либо снижением возможности продления действия лицензий ПАО «Газпром нефть» и компаний Группы не выявлено.

Эмитент оценивает вероятность продления указанных лицензий как достаточно высокую, поскольку дочерние и зависимые общества эмитента планируют своевременно принять все необходимые меры для продления указанных лицензий. В случае принятия решения об осуществлении дополнительных видов деятельности, требующих лицензирования, дочерние и зависимые общества эмитента примут все необходимые меры для получения необходимых лицензий.

Лицензирование

По состоянию на 31 декабря 2018 г. ПАО «Газпром нефть» и его дочерние общества – АО «Газпромнефть-ННГ», ООО «Газпромнефть-Хантос», ООО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара», ООО «Газпромнефть-Ямал», ООО «Газпромнефть-Оренбург», ООО «Газпромнефть-Сахалин», ООО «Газпром нефть шельф», ООО «Газпромнефть-Аэро Брянск» и ООО «Энерком» имеют 99 лицензий на пользование недрами, в том числе 87 лицензий с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 12 лицензий на геологическое изучение недр.

Косвенно контролируемые общества – ООО «Заполярьефть», АО «ЮУНГ», имеют 5 лицензий. Все лицензии с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья. 28.12.2018 ООО «Заполярьефть» реорганизовано путём присоединения к АО «Газпромнефть-ННГ», лицензии, принадлежащие ООО «Заполярьефть» на момент составления отчета находятся в процессе переоформления на АО «Газпромнефть-ННГ».

За пределами Российской Федерации на территории Сербии дочернее предприятие ПАО «Газпром нефть» NIS имеет 73 решения, в Румынии - 6, в Боснии и Герцеговине - 1.

ПАО «НГК «Славнефть» (до 17.07.2018 ОАО «НГК «Славнефть»), управляемое на паритетной основе с АО «РН-Холдинг», и его дочерние предприятия на 31.12.2018 владеют 33 лицензиями на пользование недрами, в том числе 31 лицензией с целью поиска, разведки и добычи нефти и газа и 2 лицензиями – на геологическое изучение недр.

На 31.12.2018 АО «Томскнефть» ВНК (50% доли ПАО «Газпром нефть») принадлежит 32 лицензии, предоставляющие право пользования недрами более 40 нефтегазовых месторождений.

С февраля 2011 г. Группа компаний «Газпром нефть» владеет 50% АО «Мессояханефтегаз», которое на паритетной основе управляется совместно с АО «РН-Холдинг». На основании корпоративного договора с 29.11.2016 АО «Мессояханефтегаз» перешло в операционное управление к ПАО «Газпром нефть» сроком на 7 лет. На 31.12.2018 АО «Мессояханефтегаз» владеет 2 лицензиями с целью геологического изучения и добычи нефти, конденсата и газа. Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

Группе компаний «Газпром нефть» принадлежит 50% доли в СП «Салым Петролеум Девелопмент», владеющего 3 лицензиями на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи

углеводородного сырья и 1 лицензией на геологическое изучение недр. Все лицензионные участки расположены на территории ХМАО.

В результате реорганизации компаний ООО «Ямал развитие» и ООО «СеверЭнергия» путем присоединения к АО «Арктикгаз» с марта 2018 года ПАО «Газпром нефть» принадлежит 50% доли в АО «Арктикгаз», которое владеет 5 лицензиями на пользование недрами (Осенний, Самбургский, Яро-Яхинский, Ево-Яхинский, Северо-Часельский). Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

С 2017 г. группе компаний «Газпром нефть» принадлежит доля в АО «Евротэк-Югра» (по состоянию на 31.12.2018 – 27,66%), владеющем 2 лицензиями на пользование недрами с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 3 лицензиями на геологическое изучение недр. Все лицензионные участки расположены на территории ХМАО.

С 2018 г. группе компаний «Газпром нефть» принадлежит доля в ООО «АСБ ГЕО» (по состоянию на 31.12.2018 – 49,99%), владеющем 1 лицензией на геологическое изучение недр на территории ХМАО.

Группа компаний «Газпром нефть» косвенно владеет 9,12% доли в ЗАО «Нортгаз», владеющего 1 лицензией на пользование недрами Северо-Уренгойского участка в ЯНАО.

1. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 02117 НЭ;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Разведка и добыча УВС (Карамовское месторождение);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *19.06.2008;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2099.*

2. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов РФ;*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 16290 НЭ;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Крайнее месторождение);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *29.12.2016;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2126.*

3. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 02119 НЭ;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Разведка и добыча УВС (Муравленковское месторождение);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *19.06.2008;*

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2072.*

4. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 02120 НЭ;*

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Северо-Пямалияхское месторождение);*

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008**;
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2045**.

5. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 16395 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Вынгайхинское месторождение)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.07.2017**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2125**.

6. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 16360 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья (Северо-Самбургский участок)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.04.2017**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.03.2027**.

7. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 16413 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Суторминское месторождение)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.09.2017**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2110**.

8. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02124 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Западно-Суторминский участок)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2063**.

9. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02125 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение и добыча УВС (Холмогорское месторождение)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2065**.

10. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу**

(Ямалнедра);

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02126 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Спорышевское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2083.**

11. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02127 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Чатылькинское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2051.**

12. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02128 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Холмистое месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2094.**

13. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02129 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Южно-Удмуртское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2036.**

14. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02130 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Восточно-Вынгаяхинский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2052.**

15. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов РФ;*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 16412 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Сугмутское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.09.2017;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2089.**

16. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02132 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Северо-Карамовский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2054.**

17. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 16291 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Еты-Пуровский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.01.2017;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2100.**

18. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02134 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Северо-Янгтинское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2079.**

19. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02135 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Восточно-Пякутинское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2072.**

20. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02136 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча УВС (Умсейское + Южно-Пурпейское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008**;
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2115**.

21. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02137 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча УВС (Средне-Итурское месторождение)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2114**.

22. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02138 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча УВС (Умсейское + Южно-Пурнейское месторождение)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2105**.

23. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ямало-Ненецкому автономному округу (Ямалнедра)**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02144 НП**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (Южно-Пурнейский участок)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.06.2008**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2022**.

24. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов и экологии РФ**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 16362 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья (Новосамарский участок)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.04.2017**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **05.05.2037**.

25. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов и экологии РФ**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 16411 НР**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья (Тазовский участок)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.09.2017**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2025**.

26. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным

видам работ: **Министерство природных ресурсов и экологии РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 14620 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Равнинное месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.03.2009;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2115.**

27. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу (Югра-недра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02311 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Пограничное месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.10.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2082.**

28. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу (Югра-недра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02310 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Холмогорское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.10.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2065.**

29. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 15567 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Романовское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.05.2013;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2065.**

30. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОМС 15566 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Юго-западная часть Крапивинского месторождения);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.05.2013;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2099.**

31. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 15569 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

(Валынтайский участок);

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.05.2013;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2025.**

32. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 15568 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (Воргенский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.05.2013;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2020.**

33. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02993 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Отдельный участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **09.07.2014;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.07.2039.**

34. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02415 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Стахановский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.08.2014;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.08.2039.**

35. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02454 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Новочатылькинский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.10.2015;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.10.2040.**

36. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 16392 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Пякутинский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **07.07.2017;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2068.**

37. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

работ: **СЛХ 02456 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Западно-Юбилейное месторождение)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.12.2015**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.05.2032**.

38. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 02457 НП**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (Западно-Юбилейный участок)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.12.2015**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2020**.

39. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов по РФ**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 16487 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча нефти (Северо-восточная часть Пальяновской площади Краснелинского месторождения)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.12.2018**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.12.2037**.

40. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов по РФ**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 15538 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Добыча нефти и газа (Южная часть Приобского месторождения)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.04.2013**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.01.2038**.

41. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 15895 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Меретояхинское месторождение)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.07.2015**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2085**.

42. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 11767 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Новогоднее месторождение)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2003**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2119**.

43. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 11769 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Вынгапуровское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2003;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2113.**

44. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 11768 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Ярайнерское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2003;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2080.**

45. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 11871 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Вынгапуровское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.10.2003;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2090.**

46. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТОМ 14911 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Шингинское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.05.2010;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2081.**

47. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТОМ 15901 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Урманское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.08.2015;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.03.2039.**

48. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по ХМАО;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02196 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС**

(Салымский-2 участок);

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.12.2007;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2030.**

49. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по ХМАО;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02198 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Салымский-3 участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.12.2007;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2030.**

50. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по ХМАО;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 02197 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Салымский-5 участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **06.12.2007;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2030.**

51. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТЮМ 14345 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Зимнее месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.11.2007;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.07.2030.**

52. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 14468 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Зимнее месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.05.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **14.04.2033.**

53. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Иркутской области;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ИРК 02567 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Вакунайский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.07.2008;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.11.2032.**

54. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Иркутской области;**

- Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ИРК 02568 НР**;
- Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Игнялинский участок)**;
- Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **02.07.2008**;
- Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.11.2032**.
- 55.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Республике Саха (Якутия)**;
- Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЯКУ 02668 НЭ**;
- Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Тымпучиканское месторождение)**;
- Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.05.2008**;
- Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.11.2025**.
- 56.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**;
- Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 15570 НЭ**;
- Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Воргенское месторождение)**;
- Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.05.2013**;
- Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2079**.
- 57.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу (Центрсибнедра)**;
- Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТОМ 01998 НЭ**;
- Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Арчинское месторождение)**;
- Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.09.2015**;
- Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.03.2039**.
- 58.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**;
- Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ТОМ 14989 НР**;
- Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Западно-Лугинецкий участок)**;
- Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.08.2010**;
- Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2093**.
- 59.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ**;
- Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 14904 НЭ**;
- Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Северо-Романовский участок)**;
- Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.04.2010**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2085.**

60. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 02983 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Восточный участок Оренбургского НГКМ);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.06.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.08.2138.**

61. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 02981 НП;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (Царичанский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.06.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.05.2022.**

62. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 02982 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Царичанское+Филатовское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.06.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.04.2118.**

63. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 16063 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Капитоновское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.05.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.04.2114.**

64. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 15773 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Южное месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **22.09.2014;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2033.**

65. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Управление по недропользованию по Ханты-Мансийскому автономному округу (Югра-недра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 03005 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Ореховская площадь Орехово-Ермаковского месторождения);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **29.09.2014;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2095.**

66. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 15304 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Западно-Чатылькинский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **26.01.2012;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.02.2037.**

67. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 02980 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Царичанское+Филатовское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.06.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.04.2118.**

68. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 02985 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Балейкинское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.06.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.05.2055.**

69. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 02984 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (Уранская площадь);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.06.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2020.**

70. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СЛХ 16046 НЭ;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча УВС (Новопортовское месторождение);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.04.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2150.**

71. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ХМН 15639 НЭ***;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Южно-Киняминское месторождение)***;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.11.2013***;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***21.05.2026***.

72. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ***;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШПМ 16379 НЭ***;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Разведка и добыча УВС (Долгинское месторождение)***;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***06.06.2017***;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2035***.

73. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление по недропользованию по Томской области (Томскнедра)***;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ТОМ 01836 НР***;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Южно-Пудинский участок)***;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.08.2013***;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2101***.

74. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ***;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ХМН 15673 НП***;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение (Южная часть Приобского месторождения)***;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***17.02.2014***;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.02.2019***.

75. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ***;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШПЧ 14758 НЭ***;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Добыча нефти, поиск и оценка залежей УВС (Приразломное месторождение)***;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***02.10.2009***;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.03.2043***.

76. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство природных ресурсов РФ***;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШВС 15741 НР***;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Северо-Врангелевский участок)***;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***05.06.2014***;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.12.2043.**

77. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШБМ 15823 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Хейсовский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.12.2014;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.09.2044.**

78. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ШПМ 16426 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Северо-Западный участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.11.2017;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.10.2044.**

79. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу (Приволжскнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 03133 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Кувайский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.03.2018;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.05.2034.**

80. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Приволжскому ФО (Приволжскнедра);**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 02979 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Ягодный участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.06.2016;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.12.2039.**

81. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 03069 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Западно-Зимний участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2015;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.02.2040.**

82. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ:

работ: **ХМН 03068 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Малоюганский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.02.2015;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **19.02.2040.**

83. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 16485 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Нялинский участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.11.2018;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.02.2040.**

84. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 16484 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Панлорский 5 участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.11.2018;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **23.02.2040.**

85. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 164839 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Юильский 3 участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.11.2018;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **27.07.2040.**

86. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 16481 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (Ляминский 6 участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.11.2018;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2022.**

87. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов РФ;**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ХМН 16482 НР;**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение (Северо-Итьяхский 1 участок);**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.11.2018;**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2022.**

- 88.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу;*
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ТОМ 02133 НП;*
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение (Парабельский участок);*
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *10.05.2017;*
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *10.05.2022.*
- 89.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;*
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 02485 НП;*
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Каменномысский (суша) участок);*
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *22.09.2016;*
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *31.12.2079.*
- 90.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Министерство природных ресурсов РФ;*
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *ШОМ 16378 НП;*
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья (Аяшский участок);*
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *06.06.2017;*
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.07.2039.*
- 91.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;*
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 02527 НП;*
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение (Южно-Каменномысский участок);*
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.12.2017;*
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *01.12.2024.*
- 92.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;*
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 02550 НП;*
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение (Южно-Новопортовский участок);*
Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *20.04.2018;*
Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: *20.04.2025.*
- 93.** Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Департамент по недропользованию по Уральскому федеральному округу;*
Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: *СЛХ 02551 НП;*
Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *Геологическое изучение (Суровый участок);*

работ: **ХМН 03418 НР**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Карабаишский 27 участок)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.04.2018**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.04.2043**.

100. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов и экологии РФ**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 16449 НЭ**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разведка и добыча углеводородного сырья (Новозаринский участок)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.05.2018**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.05.2038**.

101. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 03139 НР**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Похвистневский участок)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2018**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2043**.

102. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 03138 НР**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Савицкий участок)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2018**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.06.2043**.

103. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КРР 03111 НР**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Лескинский участок)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.11.2018**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **30.11.2045**.

104. Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство природных ресурсов и экологии РФ**;

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ОРБ 15099 НР**;

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом либо подконтрольными ему организациями получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Солнечный участок)**;

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.02.2011**;

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **08.02.2036**.

Перечень разрешений, лицензий, допусков эмитента к отдельным видам работ:

1. Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *деятельность по технической защите конфиденциальной информации;*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ, и дата его выдачи: *№1099 от 11.05.2010 г.;*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Федеральная служба по техническому и экспортному контролю;*

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

2. Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: *осуществление разработки, производства, распространения шифровальных (криптографических) средств, информационных систем и телекоммуникационных систем, защищенных с использованием шифровальных (криптографических) средств, выполнение работ, оказание услуг в области шифрования информации, технического обслуживания шифровальных средств, информационных систем и телекоммуникационных систем;*

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ, и дата его выдачи: *ЛСЗ №0000656 Рег. №864Р от 01.08.2014 г.;*

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: *Управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по городу Санкт-Петербургу и Ленинградской области;*

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

ПАО «Газпром нефть» и его дочерние добывающие предприятия осуществляют разведку, разработку и добычу нефти и газа в Ямало-Ненецком, Ханты-Мансийском автономных округах и Тюменской области (Уральский ФО), Республике Саха (Якутия) (Дальневосточный ФО), Иркутской, Омской, Томской областях (Сибирский ФО), Оренбургской области (Приволжский ФО), Ненецком автономном округе (Северо-Западный ФО). Кроме того, в рамках международных проектов Компания проводит разведку и разработку месторождений в Ираке и республике Сербия.

В Ханты-Мансийском округе наиболее перспективным месторождением ПАО «Газпром нефть» является Приобское месторождение, лицензией на разработку которого владеет дочернее общество Компании ООО «Газпромнефть-Хантос». В этом же регионе расположена Северо-Восточная часть Пальяновской площади Красноленинского месторождения и группа лицензионных участков, приобретенных Компанией в начале 2005 года («Салымский - 2», «Салымский - 3», «Салымский - 5») и часть Зимнего месторождения в Тюменской области. В 2008 году ООО «Газпромнефть-Хантос» признано победителем аукциона на право пользования недрами Зимнего участка, расположенного на территории ХМАО.

В 2010 году Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (АО «Газпромнефть-ННГ») признано победителем аукциона на право пользования недрами Северо-Романовского, а в 2011 году - Западно-Чатылькинских участков, расположенных на территории ЯНАО. В 2013 году ООО «Газпромнефть-Восток» признано победителем аукциона на право пользования недрами Южно-Пудинского участка, расположенного на территории Томской области. В 2014 году АО «Газпромнефть-ННГ» признано победителем аукционов на право пользования недрами Отдельного (ХМАО) и Стахановского (ЯНАО) участков. Также в 2014 году ЗАО «Газпромнефть-Оренбург» (с 01.02.2016 реорганизовано в ООО «Газпромнефть-Оренбург») выиграло аукцион на право пользования недрами Ягодного участка в Оренбургской области.

В 2015 году ООО «Газпромнефть-Хантос» получило лицензии на Малоюганский и Западно-Зимний участки в ХМАО по результатам аукционов. Также в 2015 году ООО «Газпромнефть-Ангара» признано победителем аукционов на право пользования недрами Нялинского, Панлорского 5 и

Юильского 3 участков в ХМАО. В 2015 году АО «Газпромнефть-ННГ» признано победителем конкурса на право пользования недрами Новочатылькинского участка, расположенного в ЯНАО.

В сентябре 2016 г. по результатам участия в аукционах ООО «Газпромнефть-Ямал» получило лицензию на пользование недрами Каменномысского (суша) и АО «Газпромнефть-ННГ» - лицензию на Южно-Ноябрьский участок в ЯНАО.

В 2017 году ООО «Газпромнефть-Оренбург» получило лицензию по факту открытия Новосамарского месторождения. В январе 2017 г. ОАО «СН-МНГ» (СП ПАО «Газпром нефть» и ПАО «Роснефть») по результатам аукциона получило лицензию на право пользования недрами Западно-Чистинного участка (ХМАО). Также в 2017 г. ООО «Газпромнефть-Восток» и ООО «Газпромнефть-Ямал» получили лицензии на геологическое изучение Парabelleьского (Томская область) и Южно-Каменномысского (ЯНАО) участков недр.

В январе 2018 г. АО «Арктикгаз» (СП ПАО «Газпром нефть» и ПАО «Новатэк») по результатам аукциона получило лицензию на пользование недрами Осеннего участка (ЯНАО).

В апреле, июне 2018 г. ПАО «Газпром нефть» по результатам аукционов получило лицензии на пользование недрами Карабашского 17, Карабашского 18, Карабашского 19, Карабашского 25, Карабашского 26, Карабашского 27 в ХМАО, лицензии на Савицкий и Похвистневский участки в Оренбургской области. Также в апреле 2018 г. ПАО «Газпром нефть» получило лицензии с целью геологического изучения на Южно-Новопортовский и Суровый участки в ЯНАО.

В мае 2018 г. ООО «Газпромнефть-Оренбург» получена лицензия по факту открытия Новозаринского месторождения.

В сентябре 2018 года ПАО «Газпром нефть» завершило продажу 49%-ной доли в ООО «Газпромнефть-Восток» компании Mubadala Petroleum и Российскому фонду прямых инвестиций. ООО «Газпромнефть-Восток» остается дочерней структурой ПАО «Газпром нефть» и продолжит исполнять функции оператора месторождений, 100% объемов добычи продолжают учитываться в объемах добычи ПАО «Газпром нефть».

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Еты-Пуровское и Вынгаяхинское месторождения. В 2018 году доля добычи на этих месторождениях составила 15,6% от объема добычи нефти по текущим активам (100%²) ПАО «Газпром нефть». На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия АО «Газпромнефть-ННГ» и его дочернее общество ООО «Заполярье», владеющее лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений. 28.12.2018 ООО «Заполярье» реорганизовано путём присоединения к АО «Газпромнефть-ННГ», лицензии, принадлежащие ООО «Заполярье», на момент составления отчета находятся в процессе реоформления на АО «Газпромнефть-ННГ».

Приобское месторождение является самым крупным по объему добычи нефти. В 2018 году объем добычи на Приобском месторождении составил 28,9% от объема добычи нефти по текущим активам (100%³) ПАО «Газпром нефть».

Крупнейшим месторождением по запасам нефти и конденсата полуострова Ямал является Новопортовское месторождение. Лицензия на месторождение принадлежит ООО «Газпромнефть-Ямал», дочерней компании ПАО «Газпром нефть». С августа 2016 г. начата полномасштабная разработка запасов месторождения, выполнен запуск инфраструктуры для обеспечения ежегодной отгрузки нефти в объеме 5,5 млн. т.н.э. (тонн нефтяного эквивалента). В 2018 году объем добычи на Новопортовском месторождении составил 18,1% от объема добычи нефти по текущим активам (100%⁴) ПАО «Газпром нефть».

На шельфе Печорского моря осуществляет деятельность по освоению Приразломного нефтяного месторождения ООО «Газпром нефть шельф», которое является 100% дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». В 2018 году объем добычи на Приразломном месторождении составил 8,1% от объема добычи нефти по текущим активам (100%⁵) ПАО «Газпром нефть».

Восточно-Мессояхское и Западно-Мессояхское месторождения находятся в северной части Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции на юго-западе Гыданского полуострова и относятся к категории крупнейших месторождений по величине разведанных запасов. В связи с

² 100% объемов добычи текущих активов учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

³ 100% объемов добычи текущих активов учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

⁴ 100% объемов добычи текущих активов учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

⁵ 100% объемов добычи текущих активов учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

масштабностью и сложностью разработки указанных месторождений было создано АО «Мессояханефтегаз» – совместное предприятие ПАО «Газпром нефть» и ПАО «НК «Роснефть», владеющее лицензиями на разработку месторождений. Доля каждого акционера в уставном капитале компании составляет 50%, при этом оператором проекта выбрано ПАО «Газпром нефть». С сентября 2016 года начата сдача нефти в трубопроводную систему ПАО «Транснефть».

Месторождение Бадра расположено в восточной части Ирака, к востоку от Багдада, в районе г. Бадра. Сервисный контракт (Development and Production Service Contract (DPSC)) с Правительством Ирака на разработку месторождения Бадра подписан в январе 2010 года по итогам тендера, победителем которого признан Контрактор в составе ПАО «Газпром нефть», Kogas (Корея), Petronas (Малайзия), ТРАО (Турция). ПАО «Газпром нефть» является оператором проекта. С иракской стороны Заказчиком является государственная Центральная нефтяная компания (Midland Oil Company (MIOC)).

Аудит запасов

С октября 2005 г. в Группу компаний ПАО «Газпром» входит ПАО «Газпром нефть». Оценка запасов нефти и газа ПАО «Газпром нефть» в 2006 и 2007 годах осуществлялась независимой американской компанией «Миллер энд Ленц, Лтд», а в 2005 и в 2008-2018 годах тендер на проведение аудита запасов ПАО «Газпром нефть» выиграла американская консалтинговая компания «ДеГольер энд МакНотон».

Аудит проводился по месторождениям репрезентативной базы месторождений ПАО «Газпром нефть», представляющей 99% нефти и газа от российской категории АВС1.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. суммарные запасы нефти Группы компаний ПАО «Газпром нефть» (без совместных предприятий и иностранных активов) категорий «доказанные» плюс «вероятные» по международной системе управления углеводородными ресурсами (PRMS) составили 1 133,2 млн тонн нефти и конденсата и 506,6 млрд куб. м газа.

В 2018 году оценку запасов совместных предприятий, входящих в Группу компаний ПАО «Газпром нефть», проводила также компания «ДеГольер энд МакНотон».

В 2018 году по оценке «ДеГольер энд МакНотон» доля запасов ПАО «НГК «Славнефть» (до 17.07.2018 ОАО «НГК «Славнефть»), принадлежащая ПАО «Газпром нефть», по категориям PRMS «доказанные» плюс «вероятные» составила 348,9 млн тонн нефти и 21,8 млрд куб. м газа.

Доля запасов «доказанные» плюс «вероятные» АО «Томскнефть» ВНК, принадлежащая ПАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2018 г., согласно PRMS составила 110,4 млн тонн нефти и конденсата и 19,04 млрд куб. м газа.

Доля запасов «Салым Петролеум Девелопмент», принадлежащая ПАО «Газпром нефть», в сумме «доказанные» плюс «вероятные» на 31 декабря 2018 г. составила 42,4 млн тонн нефти, 1,76 млрд куб. м растворенного газа.

Запасы категорий «доказанные» плюс «вероятные» ООО «СеверЭнергия» в доле ПАО «Газпром нефть» в 2018 году, по международной системе PRMS составила 125,1 млн тонн нефти и конденсата и 569,5 млрд куб. м газа.

Доля ПАО «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» АО «Мессояханефтегаз» на 31 декабря 2018 г. составила 78,1 млн тонн нефти и 3,45 млрд куб. м газа.

Доля ПАО «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» ЗАО «Нортгаз» на 31 декабря 2018 г. составила 12,2 млн тонн нефти и конденсата и 87,3 млрд куб. м газа.

Аудит запасов проводится ежегодно.

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

1. Наименование месторождения: Карамовское

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **1,567 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,124 млн т;**

2. Наименование месторождения: Холмогорское

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **8,989 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,431 млн т;**

3. Наименование месторождения: Пограничное

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **0,424 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,030 млн т;**

4. Наименование месторождения: Средне-Итурское

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **3,358 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,128 млн т;**

5. Наименование месторождения: Спорышевское

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Вид полезного ископаемого: **Нефть и газ**

Размер доказанных запасов: **7,186 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018г.**

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): **Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,546 млн т;**

6. Наименование месторождения: *Суторминское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *41,155 млн т нефти + конденсата и 3,896 млрд м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 1,211 млн т;*

7. Наименование месторождения: *Крайнее*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *10,504 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес.2018 г. – 0,846 млн т;*

8. Наименование месторождения: *Вынгаяхинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *11,367 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,890 млн т;*

9. Наименование месторождения: *Восточно-Пякутинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,070 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,084 млн т;*

10. Наименование месторождения: *Еты-Пуровское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
ИНН: *8905000428*
ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *5,777 млн т нефти и 2,125 млрд м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,787 млн т;*

11. Наименование месторождения: *Муравленковское*
Владелец прав на месторождение:
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
ИНН: *8905000428*
ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *: 11,721 млн т нефти и 34,380 млрд м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,296 млн т;*

12. Наименование месторождения: *Сугмутское*
Владелец прав на месторождение:
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
ИНН: *8905000428*
ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *10,203 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,508 млн т;*

13. Наименование месторождения: *Романовское*
Владелец прав на месторождение:
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
ИНН: *8905000428*
ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *7,338 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,515 млн т;*

14. Наименование месторождения: *Вынгапуровское*
Владелец прав на месторождение:
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Заполярьефть»*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Заполярьефть»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
ИНН: *8905031779*
ОГРН: *1038900944180*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *65,742 млн т нефти и 21,776 млрд м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. – 2,764 млн т;*

15. Наименование месторождения: *Новогоднее*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Заполярье»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Заполярье»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905031779*

ОГРН: *1038900944180*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *5,430 млн т нефти и 9,842 млрд м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,185 млн т;*

16. Наименование месторождения: *Ярайнерское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Заполярье»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Заполярье»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905031779*

ОГРН: *1038900944180*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *5,249 млн т нефти и 3,510 млрд м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,217 млн т;*

17. Наименование месторождения: *Холмистое*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,476 млн т нефти и 1,966 млрд м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,056 млн т;*

18. Наименование месторождения: *Чатылькинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,501 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,626 млн т;*

19. Наименование месторождения: *Приобское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *210,611 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. – 11,409 млн т;*

20. Наименование месторождения: *Зимнее*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *8,617 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,883 млн т;*

21. Наименование месторождения: *Крапивинское*

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,625 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,168 млн т;*

22. Наименование месторождения: *Арчинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,904 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,508 млн т;*

23. Наименование месторождения: *Урманское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *2,061 млн т нефти и 1,613 млрд м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,109 млн т;*

24. Наименование месторождения: *Шингинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *6,385 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,327 млн т;*

25. Наименование месторождения: *Красноленинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *4,143 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,113 млн т;*

26. Наименование месторождения: *Нижне-Лугинецкое*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и конденсат*

Размер доказанных запасов: *1,247 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,127 млн т;*

27. Наименование месторождения: *Западно-Лугинецкое*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,489 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,129 млн т;*

28. Наименование месторождения: *Ореховское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *4,828 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,680 млн т;*

29. Наименование месторождения: *Южное*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *2,759 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,057 млн т;*

30. Наименование месторождения: *Оренбургское нефтегазоконденсатное месторождение, Восточный участок*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Вид полезного ископаемого: *Нефть +конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *39,039 млн т нефти + конденсата и 28,281 млрд м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. – 1,476 млн т;*

31. Наименование месторождения: *Царичанское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *8,877 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,875 млн т;*

32. Наименование месторождения: *Капитоновское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Южуралнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЮУНГ»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5638016522*

ОГРН: *1025602723134*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,802 млн т нефти и 0,950 млн м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,148 млн т;*

33. Наименование месторождения: *Балейкинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,376 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,140 млн т;*

34. Наименование месторождения: *Новопортовское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть - Ямал»*

Место нахождения: *г. Салехард*

ИНН: *8901001822*

ОГРН: *1118903004989*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат и газ*

Размер доказанных запасов: *71,606 млн т нефти и конденсата, 93,461 млрд м³ по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. – 7,148 млн т;*

35. Наименование месторождения: *Южно-Киньяминское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,730 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,393 млн т;*

36. Наименование месторождения: *Ижнялинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ангара»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Ангара»*

Место нахождения: *191167 г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22 А*

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,411 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,007 млн т;*

37. Наименование месторождения: *Воргенское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,308 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,009 млн т;*

38. Наименование месторождения: *Валынтайское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,137 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,113 млн т;*

39. Наименование месторождения: *Южно-Шингинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *в 2018 году оценка проводилась, и учтена совместно с Шингинским*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,127 млн т;*

40. Наименование месторождения: *Отдельное*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,408 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,624 млн т;*

41. Наименование месторождения: *Приразломное*

Владелец прав на месторождение:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром нефть шельф»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7725610285*

ОГРН: *5077746978315*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *30,874 млн т нефти и 1,200 млн м³ газа по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес.2018 г. – 3,189 млн т;*

42. Наименование месторождения: *Кулгинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,185 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,013 млн т;*

43. Наименование месторождения: *Южно-Табганское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,148 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,130 млн т;*

44. Наименование месторождения: *Смоляное*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,015 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,005 млн т;*

45. Наименование месторождения: *Ягодный ЛУ*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,277 млн т. нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,026 млн т;*

46. Наименование месторождения: *Южно-Ноябрьское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *на дату подписания отчета информации нет*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,029 млн т;*

47. Наименование месторождения: *Малоюганское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*
ИНН: *8618006063*
ОГРН: *1058600001118*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *0,287 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,006 млн т;*

48. Наименование месторождения: *Тазовское*
Владелец прав на месторождение:
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть - Ямал»*
Место нахождения: *г. Салехард*
ИНН: *8901001822*
ОГРН: *1118903004989*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат и газ*
Размер доказанных запасов: *3,312 млн т нефти и конденсата, 47,011 млрд м³ по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. – 0,109 млн т;*

49. Наименование месторождения: *Северо-Самбургское*
Владелец прав на месторождение:
Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть - Ямал»*
Место нахождения: *г. Салехард*
ИНН: *8901001822*
ОГРН: *1118903004989*

Вид полезного ископаемого: *Нефть + конденсат и газ*
Размер доказанных запасов: *0,00 млн т нефти и конденсата по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. – 0,007 млн т;*

50. Наименование месторождения: *Северо-Пямяляхское*
Владелец прав на месторождение:
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
ИНН: *8905000428*
ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*
Размер доказанных запасов: *0,720 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,006 млн т;*

51. Наименование месторождения: *Умсейское + Южно-Пурпейское*
Владелец прав на месторождение:
Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
ИНН: *8905000428*
ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *2,235 млн т нефти и конденсата по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,039 млн т;*

52. Наименование месторождения: *Северо-Янгтинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *2,404 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,048 млн т;*

53. Наименование месторождения: *Меретояхинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Меретояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Меретояханефтегаз»*

Место нахождения: *г. Надым*

ИНН: *8903034220*

ОГРН: *1158903000068*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *1,893 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,004 млн т;*

54. Наименование месторождения: *Новосамарское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,108 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,019 млн т;*

55. Наименование месторождения: *Восточно-Мыгинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *0,003 млн т нефти по классификации PRMS на 31.12.2018 г.*
Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,003 млн т;*

56. Наименование месторождения: *Новозаринское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Вид полезного ископаемого: *Нефть и газ*

Размер доказанных запасов: *Новозаринское оценивалось в составе Новокузнецкого*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,001 млн т;*

57. Наименование месторождения: *Красноленинское*

Владелец прав на месторождение:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Технологический центр «Бажен»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Технологический центр «Бажен»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8601066868*

ОГРН: *1188617010064*

Вид полезного ископаемого: *Нефть*

Размер доказанных запасов: *оценивался в составе Красноленинского м-я в целом*

Уровень добычи за соответствующий отчетный период (периоды): *Уровень добычи за 12 мес. 2018 г. - 0,010 млн т;*

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение:

1. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 15567НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*

Срок действия лицензии: *31.12.2065*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании итогов 5 раунда лицензирования недр, позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Романовское месторождение, ЯНАО, Пуровский и Надымский р-ны, общая площадь месторождения 682 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Романовский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

2. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
ИНН: *8905000428*
ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 15569 НР*
Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*
Срок действия лицензии: *31.12.2025*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании итогов 10 раунда лицензирования недр, позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Валынтойский лицензионный участок, ЯНАО Пуровский район, общая площадь участка 1879 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Валынтойский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

3. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
ИНН: *8905000428*
ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 15568 НР*
Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*
Срок действия лицензии: *31.12.2020*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании распоряжения Министерства природных ресурсов РФ в соответствии с пунктом 5 статьи 101 Закона РФ «О недрах», позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Воргенский лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 11896 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений углеводородного сырья.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

4. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Номер лицензии: *ОМС 15566 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*

Срок действия лицензии: *31.12.2099*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании совместного постановления МПР РФ (№15 от 23.03.2000) и Администрации Омской области (№85-П от 09.03.2000), принятого по итогам конкурса, позднее лицензия была переоформлена на основании пункта 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Крапивинского месторождения нефти. - лицензионный участок включает юго-западную часть Крапивинского нефтяного месторождения, расположенную в Тарском районе Омской области; общая площадь участка 124 кв. км; родовые угодья не зарегистрированы.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Крапивинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

5. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 16392 НР*

Дата выдачи лицензии: *07.07.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2068*

Основание выдачи лицензии: *первоначальное право пользования недрами предоставлено на основании итогов 10 раунда лицензирования недр, позднее лицензия была переоформлена на основании приказа ФА по недропользованию.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Пякутинский лицензионный участок, расположен в 130 км от г. Ноябрьск, ЯНАО, Пуровский район, площадь 1789 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Пякутинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством*

РФ.

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

6. Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

Номер лицензии: **СЛХ 02456 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.12.2015**

Срок действия лицензии: **25.05.2032**

Основание выдачи лицензии: **В соответствии со статьями 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Западно-Юбилейный лицензионный участок, расположен на территории Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области, включает в себя Западно-Юбилейное нефтяное месторождение. Западно-Юбилейный участок имеет статус горного отвода, ограниченного по глубине 100 м ниже подошвы нижнего продуктивного пласта, площадь участка 448,75 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Западно-Юбилейный участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

7. Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

Номер лицензии: **СЛХ 02457 НП**

Дата выдачи лицензии: **10.12.2015**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

Основание выдачи лицензии: **в соответствии со статьями 10.1 и 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Западно-Юбилейный лицензионный участок, расположен на территории Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Западно-Юбилейный участок имеет статус геологического отвода, без ограничения по глубине, площадь участка 1268,7 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений УВС (Западно-Юбилейный участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

8. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
ИНН: *8905000428*
ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02129 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*
Срок действия лицензии: *31.12.2036*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Южно-Удмуртский лицензионный участок, расположен в пределах территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 127 км на юго-запад от поселка Толька, включает Южно-Удмуртское нефтяное месторождение, Южно-Удмуртский участок имеет статус горного отвода, ограниченного по глубине подошвой среднеюрских отложений, предварительные границы которого в плане ограничены угловыми точками общая площадь участка 41,39 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Южно-Удмуртский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

9. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
ИНН: *8905000428*
ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02454 НР*
Дата выдачи лицензии: *07.10.2015*
Срок действия лицензии: *06.10.2040*

Основание выдачи лицензии: *пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» (по результатам конкурса, протокол от 15.09.2015 №3).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Новочатылькинский лицензионный участок, расположен на территории Красноселькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Новочатылькинский участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине, площадь участка 63 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Новочатылькинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

10. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02130 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2052*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Восточно-Вынгаяхинский предоставляются права пользования недрами Восточно-Вынгаяхинского нефтяного месторождения с целью: - добычи нефти и газа (включая разведку) из пласта БП-12, общая площадь участка 191,08 кв. км, расположен в 120 км СВ г. Ноябрьска Пуровского района ЯНАО.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Восточно-Вынгаяхинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

11. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02135 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2072*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Восточно - Пякутинский лицензионный участок, право пользования недрами Восточно-Пякутинского и юго-западной части Крайнего месторождений с целью разведки и добычи нефти и газа в границах лицензионного участка из пластов, внесенных в установленном порядке в Государственный баланс запасов полезных ископаемых Российской Федерации, в пределах горного отвода, общая площадь участка 124,58 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Восточно-Пякутинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

12. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 16395 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *24.07.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2125*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Вынгайхинский лицензионный участок, расположенный в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 819,86 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Вынгайхинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

13. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 16291 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *16.01.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2100*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Еты-Пуровский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 1658 кв. км.*

Вид лицензии: *Разведка и добыча УВС (Еты-Пуровский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом РФ «О недрах» не позднее 30.06.2017; представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам разведочных работ на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в соответствии с Законом РФ «О недрах» не позднее 30.06.2020; срок начала проведения разведки месторождения полезных ископаемых не позднее 30.06.2018.*

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

регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.

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

14. Юрическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **ХМН 02993 НР**

Дата выдачи лицензии: **09.07.2014**

Срок действия лицензии: **08.07.2039**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 30.06.2014 г. №5).**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Отдельный лицензионный участок, расположен в ХМАО, Сургутский район, общая площадь участка 246,2 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Отдельный участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом РФ «О недрах» до 08.07.2015г.; подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по разведке месторождения, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с Законом РФ «О недрах» до 08.07.2015 г.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

15. Юрическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02415 НР**

Дата выдачи лицензии: **20.08.2014**

Срок действия лицензии: **19.08.2039**

Основание выдачи лицензии: **пункт 4 статьи 10.1 Закона Российской Федерации «О недрах» на основании решения Аукционной комиссии по проведению аукциона (протокол от 22.07.2014 г. №1).**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Стахановский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 1930,7 кв. км.**

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

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **разработать, согласовать и утвердить проект геологического**

изучения до 20.08.2015г.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

16. Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

Номер лицензии: **СЛХ 16360 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **20.04.2017**

Срок действия лицензии: **20.03.2027**

Основание выдачи лицензии: **право пользования недрами Северо-Самбургского участка предоставлено в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ООО «Газпром добыча Уренгой» - пользователем недр, являющимся дочерним обществом основного общества ПАО «Газпром», юридическому лицу ПАО «Газпром нефть», являющемуся дочерним обществом того же основного общества (Приказ Федерального агентства по недропользованию №164 от 14.04.2017г.).**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Северо-Самбургский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, площадь 768,11 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Северо-Самбургский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

17. Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 02124 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.06.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2063**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Западно-Суторминский лицензионный участок, расположение в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 368,57 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС; добыча и закачка минерализованных подземных вод; -закачка подтоварных и поверхностных вод, производственных и хозяйственно-бытовых стоков для поддержания пластового давления (Западно-Суторминский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством**

РФ.

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

18. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02117 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2099*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Карамовский лицензионный участок, расположенный в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 492 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Карамовский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

19. Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 16290 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *29.12.2016*

Срок действия лицензии: *31.12.2126*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Крайний лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 572 кв. км.*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Крайний участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

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

20. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02119 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2072*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Муравленковский лицензионный участок, лицензионный участок включает Муравленковское газонефтяное месторождение, расположенное в Пуровском районе Тюменской области Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 643,35 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Муравленковский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

21. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 16413 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.09.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2125*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Суторминский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район 1022,02 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Суторминский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

22. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02120 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2045*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Северо-Пямяляхский лицензионный участок, предоставляется право пользования недрами Северо-Пямяляхского, Южно-Пямяляхского, северной части Крайнего, северо-восточной части Романовского и юго-западной части Умсейского+Южно-Пурпейского месторождений расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 586,26 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС; - размещение в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных пользователями недр для собственных производственных и технологических нужд (Северо-Пямяляхский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

23. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02134 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2079*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Северо-Янгтинский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 730,49 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Северо-Янгтинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления: *лицензионные обязательства выполняются.*

24. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02126 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2009*

Срок действия лицензии: *31.12.2083*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Спорышевский лицензионный участок, расположенный в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 524,6 кв. км.*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Спорышевский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

25. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02137 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2114*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Средне-Итурский лицензионный участок, расположенный в ЯНАО, Пуровский район, общая площадь участка 370,6 кв. км.*

Вид лицензии: *Разведка и добыча УВС (Средне-Итурский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

26. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 16412 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *25.09.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2089*

Основание выдачи лицензии: *статья 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Сугмутский лицензионный участок, расположенный в ЯНАО, Пуровский и Надымский районы, общая площадь участка 1559,68 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Сугмутский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

27. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02132 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2054*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Северо-Карамовский лицензионный участок, расположенный в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 92 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Северо-Карамовский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

28. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02136 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2115*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Умсейский лицензионный участок, Месторождение УВС: Умсейское + Южно-Пурнейское, находится на территории Пуровского района Ямало-ненецкого автономного округа, в 120 км северо-западнее г. Ноябрьска, общая площадь участка 796 кв. км.*

Вид лицензии: *- Добыча УВС (Умсейский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

29. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02128 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2094*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Холмистый лицензионный участок, расположен в пределах территории Пуровского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 150 км на юго-восток от поселка Харампур общая площадь участка 102,3 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Холмистый участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

30. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02125 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2065*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Холмогорский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Холмогорское, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 103,91 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение и добыча УВС; закачка подтоварных, производственных и хозяйственно-бытовых стоков с целью поддержания пластового давления.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

31. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02127 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2051*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Чатылкинский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Чатылкинское, расположен в пределах территории Красно-Селькупского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области в 45 км на юго-запад от поселка Толька; общая площадь участка 20,13 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Чатылкинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления: *лицензионные обязательства выполняются.*

32. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02138 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2105*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Южно-Пурнейский лицензионный участок, Месторождение полезных ископаемых: Умсейское + Южно-Пурнейское, общая площадь участка 558,7 кв. км.*

Вид лицензии: *добыча УВС из пластов группы БС, добыча и закачка минерализованных подземных вод, закачка подтоварных и поверхностных вод, производственных и хозяйственно-бытовых стоков для поддержания пластового давления (Южно-Пурнейский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

33. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 02144 НП*

Дата выдачи лицензии: *19.06.2008*

Срок действия лицензии: *31.12.2022*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ЯНАО в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *нижележащие горизонты Южно-Пурнейского лицензионного участка, расположенные в пределах Пуровского района, ЯНАО; общая площадь участка 558,7 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение нижележащих горизонтов (Южно-Пурнейский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *утвердить проект по геологическому изучению недр до 28.08.2016 г.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством*

РФ.

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

34. Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Оренбург»**

Место нахождения: **г. Оренбург**

ИНН: **5610218014**

ОГРН: **1165658052450**

Номер лицензии: **ОРБ 16362 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **24.04.2017**

Срок действия лицензии: **05.05.2037**

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию от 20.04.2017 №176 в соответствии с п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Новосамарский участок, расположенный на территории Оренбургской области. Общая площадь участка недр составляет 26,56 кв. км.**

Вид лицензии: **Разведка и добыча УВС (Новосамарский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.**

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

35. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - Ямал»**

Место нахождения: **г. Салехард**

ИНН: **8901001822**

ОГРН: **1118903004989**

Номер лицензии: **СЛХ 16411 НР**

Дата выдачи лицензии: **25.09.2017**

Срок действия лицензии: **01.09.2025**

Основание выдачи лицензии: **право пользования недрами Тазовского участка предоставлено в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ПАО «Газпром нефть» - пользователем недр, являющимся основным обществом, юридическому лицу ООО «Газпромнефть-Ямал», являющемуся его дочерним обществом (Приказ Федерального агентства по недропользованию №388 от 04.09.2017г.).**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Тазовский лицензионный участок, расположен в ЯНАО, Тазовский район, площадь 1459,76 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Тазовский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **Проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

36. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **СЛХ 14620 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.01.2009**

Срок действия лицензии: **31.12.2115**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Равнинный лицензионный участок. лицензионный участок включает Равнинное нефтяное месторождение, расположенное в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 83,73 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Равнинный участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

37. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **ХМН 02311 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.10.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2082**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **месторождение полезных ископаемых: Пограничное. Расположено в ХМАО, Сургутский район. Общая площадь участка 478,52 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Пограничный участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в**

установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

38. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: **ХМН 02310 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.10.2008**

Срок действия лицензии: **31.12.2065**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Холмогорский лицензионный участок, расположенный в ХМАО, Сургутский район, общая площадь участка 553 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС; - размещение в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных пользователями недр для собственных производственных и технологических нужд (Холмогорский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;**

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

39. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 15538 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **19.04.2013**

Срок действия лицензии: **18.01.2038**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Южная часть Приобского месторождения лицензионный участок. Лицензионный участок включает Южную часть Приобского месторождения, расположенного в Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области; общая площадь участка 2250 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча нефти и газа, поиски и оценка пластов-коллекторов для закачки**

буровых отходов, промышленных и хозяйственно-бытовых стоков на Южной части Приобского месторождения.

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - составит дополнение к ППЭ и пройти экспертизу в ТКР (ЦКР) - Доп. к ТС ОПР ЦКР №3635 от 13.04.2006г. ТСР утверждена ЦКР протоколом №4728 от 12.11.2009г.; природоохранные обязательства: провести исследования фоновый уровень загрязненности; природоохранные обязательства: представить в Комитет природных ресурсов ХМАО утвержденную программу по оздоровлению экологической обстановки с корректировкой по годам; социальные обязательства - соглашение с администрацией Ханты-Мансийского района заключается ежегодно; утилизация попутного газа - в соответствии с проектным документом; оснащенность замерными устройствами - методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

40. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Технологический центр «Бажен»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Технологический центр «Бажен»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8601066868**

ОГРН: **1188617010064**

Номер лицензии: **ХМН 16487 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **03.12.2018**

Срок действия лицензии: **08.12.2037**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах»; в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом – пользователем недр (ООО «Газпромнефть-Хантос»), являющимся дочерни обществом основного общества (ПАО «Газпром нефть»), юридическому лицу (ООО «Технологический центр «Бажен»), являющемуся дочерним обществом того же основного общества (ПАО «Газпром нефть») (Приказ Федерального агентства по недропользованию от 02.11.2018г. №494).**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Северо-восточная часть Пальяновской площади Красноленинского месторождения. Лицензионный участок включает Северо-восточную часть Пальяновской площади Красноленинского месторождения, расположенного в Октябрьском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 361,42 кв. км.**

Вид лицензии: **добыча нефти.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

41. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

«Меретояханефтегаз»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Меретояханефтегаз»**

Место нахождения: **г. Надым**

ИНН: **8903034220**

ОГРН: **1158903000068**

Номер лицензии: **СЛХ 15895 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.07.2015**

Срок действия лицензии: **31.12.2085**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Меретояхинский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Меретояхинское месторождение, расположенное в Надымском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 1344,54 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Меретояхинский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

42. Юрическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Заполярьефт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Заполярьефт»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905031779**

ОГРН: **1038900944180**

Номер лицензии: **СЛХ 11767 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.10.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2119**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Новогодний лицензионный участок. Лицензионный участок включает Новогоннее газонефтяное месторождение, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 1030,74 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Новогодний участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

43. Юрическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Заполярье»*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Заполярье»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
ИНН: *8905031779*
ОГРН: *1038900944180*

Номер лицензии: *СЛХ 11768 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *01.10.2003*
Срок действия лицензии: *31.12.2080*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Ярайнерский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Ярайнерское нефтяное месторождение, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 1430 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Ярайнерский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

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

44. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Заполярье»*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Заполярье»*
Место нахождения: *г. Ноябрьск*
ИНН: *8905031779*
ОГРН: *1038900944180*

Номер лицензии: *ХМН 11871 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *31.10.2003*
Срок действия лицензии: *31.12.2090*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Вынгапуровский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Вынгапуровское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 1175,59 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *выполнение уровней добычи нефти и газа - предусмотрено в соответствии с проектным документом; бурения - не предусмотрено; бездействующего фонда - не предусмотрено; обновление проектной документации - пересчет запасов; анализ разработки ТО ЦКР ХМАО; природоохранные обязательства - оформлено дополнение к лицензии на использование подземных вод для ППД; социальные обязательства - дополнительное соглашение о сотрудничестве с Правительством ХМАО-Югры; утилизация попутного газа - в соответствии с проектными технологическими документами; оснащенность замерными устройствами - учет добычи нефти, газа и воды выполняется групповыми замерными установками.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.*

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

45. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Номер лицензии: *ТОМ 14911 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *13.05.2010*

Срок действия лицензии: *31.12.2081*

Основание выдачи лицензии: *пункт 8 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с прекращением деятельности юридического лица - ООО «Шингинское» вследствие его присоединения к ООО «Газпромнефть-Восток», на срок действия лицензии и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю лицензий ТОМ 00594 НЭ. Лицензия на право пользования недрами оформлена на основании приказа Федерального агентства по недропользованию от 07.04.2010 №304.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Шингинский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Шингинское нефтяное месторождение, расположенное в Каргасокском и Парабельском районах Томской области; общая площадь участка 68 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Шингинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.*

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

46. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Номер лицензии: *ТОМ 01998 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *03.09.2015*

Срок действия лицензии: *01.03.2039*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Арчинское лицензионный участок. Лицензионный участок включает Арчинское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в Парабельском районе Томской области; общая площадь участка 211 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Арчинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

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

регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.

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

47. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Номер лицензии: *ТОМ 15901 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *26.08.2015*

Срок действия лицензии: *01.03.2039*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Урманское лицензионный участок. Лицензионный участок включает Урманское нефтяное месторождение, расположенное в Парабельском районе Томской области; общая площадь участка 229 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Урманский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.*

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

48. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 02196 НР*

Дата выдачи лицензии: *06.12.2007*

Срок действия лицензии: *01.06.2030*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Салымский 2 лицензионный участок. Лицензионный участок Салымский 2, расположенный в Нефтеюганском и Ханты-Мансийском районах Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 375,87 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (участок недр Салымский 2).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в*

установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.**

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

49. Юрическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 02198 НР**

Дата выдачи лицензии: **06.12.2007**

Срок действия лицензии: **01.06.2030**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Салымский 3 лицензионный участок. Лицензионный участок Салымский 3, расположенный в Ханты-Мансийском районе Ханты-Мансийского автономного округа; общая площадь участка 332,8 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (участок недр Салымский 3).** Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.**

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

50. Юрическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 02197 НР**

Дата выдачи лицензии: **06.12.2007**

Срок действия лицензии: **01.06.2030**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Салымский 5 лицензионный участок. Лицензионный участок Салымский 5, расположенный в Уватском районе Тюменской области; общая площадь участка 570,71 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (участок недр Салымский 5).** Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения

указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.*

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

51. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ТЮМ 14345 НР*

Дата выдачи лицензии: *29.11.2007*

Срок действия лицензии: *01.07.2030*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Зимний лицензионный участок. Зимний лицензионный участок, расположен в Уватском районе Тюменской области; общая площадь участка 403 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС, захоронение бурового раствора, подтоварных и сточных вод (Зимний участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.*

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

52. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 14468 НР*

Дата выдачи лицензии: *13.05.2008*

Срок действия лицензии: *14.04.2033*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами предоставлено на основании решения Аукционной комиссии в соответствии с пунктом 4 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *часть Зимнего месторождения нефти. горный отвод в границах Зимнего месторождения и геологический отвод за пределами горного отвода в пределах предварительных границ участка недр, расположенный на территории*

Кондинского района ХМАО-Югры; общая площадь участка 455,1 кв. км.

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Зимний участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.**

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

53. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ангара»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Ангара»**

Место нахождения: **191167 г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22 А**

ИНН: **8905034804**

ОГРН: **1058900801552**

Номер лицензии: **ИРК 02567 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.07.2008**

Срок действия лицензии: **22.11.2032**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Вакунайский лицензионный участок. Лицензионный участок расположен в Катангском районе Иркутской области и включает Вакунайское НГКМ в границах горного отвода и сопредельные участки в границах геологического отвода; общая площадь участка 3065 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Вакунайский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.**

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

54. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ангара»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Ангара»**

Место нахождения: **191167 г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22 А**

ИНН: **8905034804**

ОГРН: **1058900801552**

Номер лицензии: **ИРК 02568 НР**

Дата выдачи лицензии: **02.07.2008**

Срок действия лицензии: **22.11.2032**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О**

недрах».

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Игнялинский лицензионный участок. Лицензионный участок расположен в Катангском районе Иркутской области; площадь участка 2182 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Игнялинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.*

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

55. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ангара»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Ангара»*

Место нахождения: *191167 г. Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22 А*

ИНН: *8905034804*

ОГРН: *1058900801552*

Номер лицензии: *ЯКУ 02668 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *19.05.2008*

Срок действия лицензии: *01.11.2025*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Тымпучиканский лицензионный участок. Лицензионный участок расположен в Ленском районе Республики Саха (Якутия) и включает Тымпучиканское НГКМ в границах горного отвода и сопредельные участки в границах геологического отвода; общая площадь участка 1510 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Тымпучиканский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.*

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

56. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 15570 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *31.05.2013*

Срок действия лицензии: *31.12.2079*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Воргенское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка, со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа; общая площадь участка 209 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Воргенский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

57. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Номер лицензии: *ТОМ 14989 НР*

Дата выдачи лицензии: *03.08.2010*

Срок действия лицензии: *31.12.2093*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Западно-Лугинецкий лицензионный участок расположен в пределах территории Парабельского района Томской области и включает Западно-Лугинецкое месторождение. Общая площадь участка составляет 1803,2 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Западно-Лугинецкий участок).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

58. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г.Ноябрьск*

ИНН: *8905000428*

ОГРН: *1028900703963*

Номер лицензии: *СЛХ 14904 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *27.04.2010*

Срок действия лицензии: **31.12.2085**

Основание выдачи лицензии: **п. 4 ст. 10.1. закона РФ «О недрах» и решение Аукционной комиссии, утвержденное приказом Федерального агентства по недропользованию от 01.04.2010 №288.**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Северо-Романовский лицензионный участок, расположенный на территории Надымского района ЯНАО. Участок включает в себя северную часть Романовского нефтяного месторождения, в 30 км юго-восточнее от границы участка недр находится г. Муравленко. Площадь участка составляет 112,7 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС; добыча и закачка минерализованных подземных вод; закачка подтоварных и поверхностных вод, производственных и хозяйственно-бытовых стоков для поддержания пластового давления (Северо-Романовский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.**

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

59. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Оренбург»**

Место нахождения: **г. Оренбург**

ИНН: **5610218014**

ОГРН: **1165658052450**

Номер лицензии: **ОРБ 02983 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.06.2016**

Срок действия лицензии: **01.08.2138**

Основание выдачи лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №304-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения в 30 км от г. Оренбург. Площадь участка составляет 354,7 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Восточный участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.**

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

60. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения: **г.Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Номер лицензии: *СЛХ 15304 НР*
Дата выдачи лицензии: *26.01.2012*
Срок действия лицензии: *01.02.2037*

Основание выдачи лицензии: *п. 4 ст. 10.1. закона РФ «О недрах» и на основании решения Аукционной комиссии, утвержденного приказом Роснедра от 13.01.2012 №09.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Западно-Чатылькинский лицензионный участок, расположен на территории Пуровского и Красноселькупского районов ЯНАО. Площадь участка составляет 2397,3 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Западно-Чатылькинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

61. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 03005 НР*

Дата выдачи лицензии: *29.09.2014*

Срок действия лицензии: *31.12.2095*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Ореховский лицензионный участок, расположенный на территории Нижневартовского района ХМАО. Участок включает в себя часть Орехово-Ермаковского нефтяного месторождения. Площадь участка составляет 430 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Ореховский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

62. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: 8618006063
ОГРН: 1058600001118

Номер лицензии: *ХМН 15773 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *22.09.2014*
Срок действия лицензии: *31.12.2033*

Основание выдачи лицензии: *пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Южный лицензионный участок, расположенный на территории Нижневартовского района ХМАО. Участок включает в себя Южное нефтяное месторождение. Площадь участка составляет 310 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС; размещение в пластах горных пород попутных вод и вод, использованных пользователями недр для собственных производственных и технологических нужд (Южный участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

63. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Южуралнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ЮУНГ»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5638016522*

ОГРН: *1025602723134*

Номер лицензии: *ОРБ 16063 НЭ*
Дата выдачи лицензии: *16.05.2016*
Срок действия лицензии: *13.04.2114*

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию №296 от 20.04.2016г. в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Капитоновское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области. Площадь участка составляет 36 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Капитоновский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

64. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-*

Оренбург»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Оренбург»**

Место нахождения: **г. Оренбург**

ИНН: **5610218014**

ОГРН: **1165658052450**

Номер лицензии: **ОРБ 02982 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **10.06.2016**

Срок действия лицензии: **25.04.2118**

Основание выдачи лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №302-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Царичанское+Филатовское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области; общая площадь участка 98,3 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Царичанский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

65. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Оренбург»**

Место нахождения: **г. Оренбург**

ИНН: **5610218014**

ОГРН: **1165658052450**

Номер лицензии: **ОРБ 02981 НП**

Дата выдачи лицензии: **10.06.2016**

Срок действия лицензии: **15.05.2022**

Основание выдачи лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №301-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Царичанский лицензионный участок - блок недр в границах лицензионного участка со статусом геологического отвода без ограничения по глубине, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области; общая площадь участка 254,7 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение (Царичанский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

66. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: *ОРБ 02980 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.06.2016*

Срок действия лицензии: *25.04.2118*

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №300-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Царичанское+Филатовское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Переволоцком и Новосергиевском районе Оренбургской области; общая площадь участка 105,35 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Филатовский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *разовый платеж, а также регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

67. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: *ОРБ 02985 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *10.06.2016*

Срок действия лицензии: *20.05.2055*

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №298-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Балейкинское месторождение - блок недр в границах лицензионного участка со статусом горного отвода с ограничением по глубине кровлей кристаллического фундамента, расположенный в Новосергиевском районе Оренбургской области; общая площадь участка 31 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС (Балейкинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *разовый платеж, а также регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

68. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Оренбург»**

Место нахождения: **г. Оренбург**

ИНН: **5610218014**

ОГРН: **1165658052450**

Номер лицензии: **ОРБ 02984 НП**

Дата выдачи лицензии: **10.06.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2020**

Основание выдачи лицензии: **приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №299-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Уранский лицензионный участок расположенный в Новосергиевском и Сорочинском районах Оренбургской области; общая площадь участка 353,2 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение (Уранский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

69. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - Ямал»**

Место нахождения: **г. Салехард**

ИНН: **8901001822**

ОГРН: **1118903004989**

Номер лицензии: **СЛХ 16046 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **15.04.2016**

Срок действия лицензии: **31.12.2150**

Основание выдачи лицензии: **приказ Федерального агентства по недропользованию от 24.03.2016 №220 в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Новопортовское месторождение - участок недр со статусом геологического и горного отвода, расположенный в 15 км севернее п. Новый Порт Ямальского района Ямало-Ненецкого АО.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Новопортовский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством**

РФ.

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

70. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Заполярье»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Заполярье»**

Место нахождения: **г. Ноябрьск**

ИНН: **8905031779**

ОГРН: **1038900944180**

Номер лицензии: **СЛХ 11769 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **01.10.2003**

Срок действия лицензии: **31.12.2113**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Вынгапуровский лицензионный участок. Лицензионный участок включает Вынгапуровское нефтегазоконденсатное месторождение, расположенное в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа, общая площадь участка 2051 кв. км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча УВС (Вынгапуровский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с действующим законодательством РФ.**

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

71. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 15639 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **28.11.2013**

Срок действия лицензии: **21.05.2026**

Основание выдачи лицензии: **пункт 7 статьи 10.1 и статьи 17.1 Закона Российской Федерации «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Южно-Киняминский участок - участок недр со статусом геологического и горного отвода, расположенный на территории Сургутского района Ханты-Мансийского АО.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Южно-Киняминский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

72. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **1058600001118**

Номер лицензии: **ХМН 15673 НП**

Дата выдачи лицензии: **17.02.2014**

Срок действия лицензии: **15.02.2019**

Основание выдачи лицензии: **право пользования недрами предоставлено на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр на территории ХМАО-Югры в соответствии с пунктом 3 статьи 10.1 Закона РФ «О недрах».**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **участок недр в границах лицензионного участка. Статус участка недр: - геологический отвод, от подошвы продуктивного пласта АС12 (исключая из участка залежи пластов ЮС2 и ЮС3), а нижняя граница - без ограничения по глубине, расположенный в пределах Ханты-Мансийского района ХМАО-Югры; общая площадь участка 2253,8 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение нижележащих горизонтов разрабатываемых месторождений УВС (Южная часть Приобского месторождения).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр, получившей положительное заключение экспертизы в соответствии с законом РФ «О недрах» не позднее 17.02.2015.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

73. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Восток»**

Место нахождения: **город Томск, Томская область, Российская Федерация**

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Номер лицензии: **ТОМ 01836 НР**

Дата выдачи лицензии: **30.08.2013**

Срок действия лицензии: **31.12.2101**

Основание выдачи лицензии: **п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах»; по результатам аукциона на основании решения Аукционной комиссии по итогам аукциона на получение права пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья в пределах**

Южно-Пудинского участка на территории Томской области.

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Южно-Пудинский лицензионный участок расположен в пределах территории Парабельского района Томской области и включает в себя Южно-Табанганское, Смоляное, Солонновское и Кулгинское месторождения. Общая площадь участка составляет 945,1 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Южно-Пудинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

74. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром нефть шельф»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7725610285*

ОГРН: *5077746978315*

Номер лицензии: *ШПМ 16379 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *06.06.2017*

Срок действия лицензии: *31.12.2035*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Долгинским нефтяным месторождением предоставлено с соответствию со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ООО «Газпромнефть-Сахалин» - пользователем недр, являющимся дочерним обществом основного общества ПАО «Газпром нефть», юридическому лицу ООО «Газпром нефть шельф», являющемуся дочерним обществом того же основного общества.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *лицензионный участок расположен на континентальном шельфе Печорского моря и включает в себя Долгинское месторождение. Общая площадь участка составляет 1173 кв. км.*

Вид лицензии: *разведка и добыча УВС в пределах Долгинского нефтяного месторождения.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление проекта разведки месторождения; провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 1000 км²; пробурить на участке недр не менее 3-х разведочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

75. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Сахалин»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Сахалин»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *6501115388*

ОГРН: 1026500548128

Номер лицензии: **ШВС 15741 НР**

Дата выдачи лицензии: **05.06.2014**

Срок действия лицензии: **30.12.2043**

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Северо-Врангелевского участка федерального значения предоставлено с соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ПАО «Газпром» - пользователем недр, являющимся основным обществом, юридическому лицу ООО «Газпромнефть-Сахалин», являющегося его дочерним обществом.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *лицензионный участок расположен на континентальном шельфе Восточно-Сибирского и Чукотского морей. Общая площадь участка составляет 117 620 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление проекта разведки месторождения; провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 37000 пог. км; провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 1000 км²; пробурить на участке недр не менее 2-х поисково-оценочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

76. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром нефть шельф»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: **7725610285**

ОГРН: **5077746978315**

Номер лицензии: **ШПЧ 14758 НЭ**

Дата выдачи лицензии: **02.10.2009**

Срок действия лицензии: **31.03.2043**

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Приразломным нефтяным месторождением предоставлено с соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр ООО «Севморнефтегаз» на ООО «Газпром нефть шельф».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *лицензионный участок расположен на континентальном шельфе Печорского моря и включает в себя Приразломное месторождение. Общая площадь участка составляет 744 кв. км.*

Вид лицензии: *добыча нефти на Приразломном нефтяном месторождении, поиск и оценка залежей УВС.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление проекта поисково-оценочных работ; ввести месторождение в разработку.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления: *лицензионные обязательства выполняются.*

77. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Сахалин»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Сахалин»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *6501115388*

ОГРН: *1026500548128*

Номер лицензии: *ШБМ 15823 НР*

Дата выдачи лицензии: *15.12.2014*

Срок действия лицензии: *01.09.2044*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Хейсовского участка федерального значения предоставлено с соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ПАО «Газпром» - пользователем недр, являющимся основным обществом, юридическому лицу ООО «Газпромнефть-Сахалин», являющегося его дочерним обществом.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *лицензионный участок расположен в северной части континентального шельфа Баренцева моря. Общая площадь участка составляет 83 590 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление проекта поисково-оценочных работ на участке недр; провести сейсморазведочные работы 2Д в объеме 20000 пог. км; провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 1000 км²; пробурить на участке недр не менее 2-х поисково-оценочных скважин.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

78. Юридическое лицо, получившее лицензию:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром нефть шельф»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7725610285*

ОГРН: *5077746978315*

Номер лицензии: *ШПМ 16426 НР*

Дата выдачи лицензии: *10.11.2017*

Срок действия лицензии: *01.10.2044*

Основание выдачи лицензии: *право пользования недрами Северо-Западного участка федерального значения предоставлено с соответствии со ст. 10.1 и 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ООО «Газпромнефть-Сахалин» - пользователем недр, являющимся дочерним обществом основного общества ПАО «Газпром нефть», юридическому лицу ООО «Газпром нефть шельф», являющемуся дочерним обществом того же основного общества (Приказ Федерального агентства по недропользованию №464 от 30.10.2017г.).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *лицензионный участок расположен в юго-восточной части континентального шельфа Баренцева (Печорского) моря. Общая площадь участка*

составляет 8 861,4 кв. км.

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС.*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление проекта поисково-оценочных работ на участке недр; провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 1000 км²; пробурить на участке недр не менее 1-й поисковой скважины.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

79. Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: *ОРБ 02979 НР*

Дата выдачи лицензии: *10.06.2016*

Срок действия лицензии: *15.12.2039*

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 06.06.2016 №303-пр/Е в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Ягодный участок, расположенный на территории Оренбургской области. Общая площадь участка недр составляет 489,1 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Ягодный участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

80. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: *ОРБ 03133 НР*

Дата выдачи лицензии: *28.03.2018*

Срок действия лицензии: *27.05.2034*

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Приволжскому ФО от 12.03.2018 №45-пр/Л в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Кувайский лицензионный участок расположен на территории Новосергиевского и Переволоцкого районов Оренбургской области. Общая площадь участка составляет 139, 5 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Кувайский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *подготовить и утвердить в установленном порядке проект работ по геологическому изучению до 31.12.2015 г.; срок начала проведения геологического изучения недр – не позднее 01.02.2016 г.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

81. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 03068 НР*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2015*

Срок действия лицензии: *19.02.2040*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах»; по результатам аукциона на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 28.01.2015 №3 и приказа Департамента по недропользованию по УрФО от 02.02.2015г. №43).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Малоюганский лицензионный участок расположен на территории Сургутского и Нижневартовского районов ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 328,2 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Малоюганский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление проекта поисково-оценочных работ, проекта разведочных работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

82. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Номер лицензии: *ХМН 03069 НР*

Дата выдачи лицензии: *20.02.2015*

Срок действия лицензии: *19.02.2040*

Основание выдачи лицензии: *п.4 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах»; по результатам аукциона на основании решения Аукционной комиссии (протокол от 28.01.2015 №2 и приказа Департамента по недропользованию по УрФО от 02.02.2015г. №46).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Западно-Зимний лицензионный участок расположен на территории Кондинского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 1240 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Западно-Зимний участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление программы поисково-оценочных работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

83. Юрическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Технологический центр «Бажен»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Технологический центр «Бажен»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8601066868*

ОГРН: *1188617010064*

Номер лицензии: *ХМН 16485 НР*

Дата выдачи лицензии: *08.11.2018*

Срок действия лицензии: *23.02.2040*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах»; в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом – пользователем недр (ООО «Газпромнефть-Хантос»), являющимся дочерним обществом основного общества (ПАО «Газпром нефть»), юридическому лицу (ООО «Технологический центр «Бажен»), являющемуся дочерним обществом того же основного общества (ПАО «Газпром нефть») (Приказ Федерального агентства по недропользованию от 02.11.2018г. №494).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Нялинский лицензионный участок расположен на территории Ханты-Мансийского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 465,7 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Нялинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление программы поисково-оценочных работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

84. Юрическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Технологический центр «Бажен»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Технологический центр «Бажен»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*
ИНН: *8601066868*
ОГРН: *1188617010064*

Номер лицензии: *ХМН 16484 НР*
Дата выдачи лицензии: *08.11.2018*
Срок действия лицензии: *23.02.2040*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах»; в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом – пользователем недр (ООО «Газпромнефть-Хантос»), являющимся дочерним обществом основного общества (ПАО «Газпром нефть»), юридическому лицу (ООО «Технологический центр «Бажен»), являющемуся дочерним обществом того же основного общества (ПАО «Газпром нефть») (Приказ Федерального агентства по недропользованию от 02.11.2018г. №494).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Панлорский 5 лицензионный участок расположен на территории Сургутского и Нижневартовского районов ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 268,2 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Панлорский 5 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление проекта поисково-оценочных работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

85. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Технологический центр «Бажен»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Технологический центр «Бажен»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8601066868*

ОГРН: *1188617010064*

Номер лицензии: *ХМН 16483 НР*
Дата выдачи лицензии: *08.11.2018*
Срок действия лицензии: *27.07.2040*

Основание выдачи лицензии: *ст. 17.1 Закона РФ «О недрах»; в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом – пользователем недр (ООО «Газпромнефть-Хантос»), являющимся дочерним обществом основного общества (ПАО «Газпром нефть»), юридическому лицу (ООО «Технологический центр «Бажен»), являющемуся дочерним обществом того же основного общества (ПАО «Газпром нефть») (Приказ Федерального агентства по недропользованию от 02.11.2018г. №494).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Юильский 3 лицензионный участок расположен на территории Ханты-Мансийского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 896 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение недр, разведка и добыча УВС (Юильский 3 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *владелец лицензии обеспечивает представление проекта поисково-оценочных работ.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством*

РФ.

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

86. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Технологический центр «Бажен»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Технологический центр «Бажен»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8601066868**

ОГРН: **1188617010064**

Номер лицензии: **ХМН 16481 НП**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2018**

Срок действия лицензии: **31.12.2022**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах»; в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом – пользователем недр (ООО «Газпромнефть-Хантос»), являющимся дочерни обществом основного общества (ПАО «Газпром нефть»), юридическому лицу (ООО «Технологический центр «Бажен»), являющемуся дочерним обществом того же основного общества (ПАО «Газпром нефть») (Приказ Федерального агентства по недропользованию от 02.11.2018г. №494).**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Ляминский 6 лицензионный участок расположен на территории Сургутского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка составляет 271,1 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение (Ляминский 6 участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

87. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Технологический центр «Бажен»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Технологический центр «Бажен»**

Место нахождения: **г. Ханты-Мансийск**

ИНН: **8601066868**

ОГРН: **1188617010064**

Номер лицензии: **ХМН 16482 НП**

Дата выдачи лицензии: **08.11.2018**

Срок действия лицензии: **31.12.2022**

Основание выдачи лицензии: **ст. 17.1 Закона РФ «О недрах»; в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом – пользователем недр (ООО «Газпромнефть-Хантос»), являющимся дочерни обществом основного общества (ПАО «Газпром нефть»), юридическому лицу (ООО «Технологический центр «Бажен»), являющемуся дочерним обществом того же основного общества (ПАО «Газпром нефть») (Приказ Федерального агентства по недропользованию от 02.11.2018г. №494).**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Северо-Итьяхский 1 лицензионный участок расположен на территории Ханты-Мансийского района ХМАО-Югры. Общая площадь участка**

составляет 134,6 кв. км.

Вид лицензии: *геологическое изучение (Северо-Итьяхский 1 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

88. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Восток»*

Место нахождения: *город Томск, Томская область, Российская Федерация*

ИНН: *7017126251*

ОГРН: *1057002610378*

Номер лицензии: *ТОМ 02133 НП*

Дата выдачи лицензии: *10.05.2017*

Срок действия лицензии: *10.05.2022*

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах»; на основании решения Комиссии Центрсибнедра (протокол от 04.04.2017 №2-2017 ТОМ и приказ Центрсибнедра от 13.04.2017г. №266).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Парабельский лицензионный участок расположен на территории Парабельского и Каргасокского районов Томской области. Общая площадь участка составляет 3247,3 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение (Парабельский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

89. Юридическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть - Ямал»*

Место нахождения: *г. Салехард*

ИНН: *8901001822*

ОГРН: *1118903004989*

Номер лицензии: *СЛХ 02485 НР*

Дата выдачи лицензии: *22.09.2016*

Срок действия лицензии: *31.12.2079*

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию от 24.03.2016*

№220 в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах».

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Каменномысский (суша) участок недр расположен в ЯНАО, Ямальский район, общая площадь участка 230,5 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Каменномысский (суша) участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. До 22.09.2017 г. подготовить и утвердить проект по геологическому изучению недр.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

90. Юрическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Сахалин»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром нефть шельф»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7725610285**

ОГРН: **5077746978315**

Номер лицензии: **ШОМ 16378 НР**

Дата выдачи лицензии: **06.06.2017**

Срок действия лицензии: **01.07.2039**

Основание выдачи лицензии: **право пользования недрами Аяшского участка предоставлено в соответствии со ст. 17.1 Закона РФ «О недрах» в связи с передачей права пользования участком недр юридическим лицом ООО «Газпромнефть-Сахалин» - пользователем недр, являющимся дочерним обществом основного общества ПАО «Газпром нефть», юридическому лицу ООО «Газпром нефть шельф», являющемуся дочерним обществом того же основного общества.**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **лицензионный участок расположен в акватории Охотского моря на территории северо-восточного шельфа острова Сахалин. Общая площадь участка составляет 3 283,2 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **владелец лицензии обеспечивает представление проекта поисково-оценочных работ на участке недр в срок до 22.07; провести сейсморазведочные работы 3Д в объеме 2157 км² в срок до 22.07.2014; пробурить на участке недр не менее 3-х поисково-оценочных скважин в срок до 22.10.2019.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

91. Юрическое лицо, получившее лицензию:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - Ямал»**

Место нахождения: **г. Салехард**

ИНН: **8901001822**

ОГРН: **1118903004989**

Номер лицензии: *СЛХ 02527 НП*
Дата выдачи лицензии: *05.12.2017*
Срок действия лицензии: *01.12.2024*

Основание выдачи лицензии: *п.3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах»; на основании решения Комиссии Уралнедра по лицензированию (приказ Уралнедра от 01.12.2017г. №509).*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Южно-Каменномысский лицензионный участок расположен на территории Ямальского района ЯНАО. Общая площадь участка составляет 1349,6 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение (Южно-Каменномысский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

92. Юрическое лицо, получившее лицензию: *Эмитент*

Номер лицензии: *СЛХ 02550 НП*
Дата выдачи лицензии: *20.04.2018*
Срок действия лицензии: *20.04.2025*

Основание выдачи лицензии: *Решение комиссии, созданной федеральным органом управления государственным фондом недр в состав которой включаются представители органов исполнительной власти субъектов РФ для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр. Приказ Уралнедра от 19.04.2018 №259.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Южно-Новопортовский лицензионный участок, расположен на территории Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Южно-Новопортовский участок имеет статус геологического отвода, без ограничения по глубине, площадь участка 2084,6 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений УВС (Южно-Новопортовский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 20.04.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

93. Юрическое лицо, получившее лицензию: *Эмитент*

Номер лицензии: *СЛХ 02551 НП*
Дата выдачи лицензии: *20.04.2018*
Срок действия лицензии: *20.04.2025*

Основание выдачи лицензии: *Решение комиссии, созданной федеральным органом управления государственным фондом недр в состав которой включаются представители органов исполнительной власти субъектов РФ для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр. Приказ Уралнедра от 19.04.2018 №258.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Суровый лицензионный участок, расположен на территории Ямальского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. Суровый участок имеет статус геологического отвода, без ограничения по глубине, площадь участка 2263,6 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение с целью поисков и оценки месторождений УВС (Суровый участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 20.04.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

94. Юридическое лицо, получившее лицензию: *Эмитент*

Номер лицензии: *ХМН 03413 НР*

Дата выдачи лицензии: *17.04.2018*

Срок действия лицензии: *16.04.2043*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением УНФЗ. Приказ Уралнедра от 02.04.2018 №193*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Карабаишский 17 лицензионный участок, расположен на территории Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области. Карабаишский 17 участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 257,7 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Карабаишский 17 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 17.04.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

95. Юридическое лицо, получившее лицензию: *Эмитент*

Номер лицензии: *ХМН 03414 НР*

Дата выдачи лицензии: *17.04.2018*

Срок действия лицензии: *16.04.2043*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением УНФЗ. Приказ Уралнедра от 02.04.2018 №215.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Карабаишский 18 лицензионный участок, расположен на территории Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области. Карабаишский 18 участок имеет статус горного отвода, без ограничения по*

глубине на период геологического изучения, площадь участка 265,7 кв. км.

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Карабаишский 18 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 17.04.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

96. Юрическое лицо, получившее лицензию: *Эмитент*

Номер лицензии: *ХМН 03415 НР*

Дата выдачи лицензии: *17.04.2018*

Срок действия лицензии: *16.04.2043*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением УНФЗ. Приказ Уралнедра от 02.04.2018 №217.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Карабаишский 19 лицензионный участок, расположен на территории Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области. Карабаишский 19 участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 284,6 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Карабаишский 19 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 17.04.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.*

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

97. Юрическое лицо, получившее лицензию: *Эмитент*

Номер лицензии: *ХМН 03416 НР*

Дата выдачи лицензии: *18.04.2018*

Срок действия лицензии: *17.04.2043*

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением УНФЗ. Приказ Уралнедра от 02.04.2018 №194.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Карабаишский 25 лицензионный участок, расположен на территории Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области. Карабаишский 25 участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 239,4 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Карабаишский 25 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в*

установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 18.04.2019.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

98. Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 03417 НР**

Дата выдачи лицензии: **18.04.2018**

Срок действия лицензии: **17.04.2043**

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением УНФЗ. Приказ Уралнедра от 02.04.2018 №216.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Карабаишский 26 лицензионный участок, расположен на территории Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области. Карабаишский 26 участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 262,9 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Карабаишский 26 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 18.04.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

99. Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

Номер лицензии: **ХМН 03418 НР**

Дата выдачи лицензии: **18.04.2018**

Срок действия лицензии: **17.04.2043**

Основание выдачи лицензии: *Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением УНФЗ. Приказ Уралнедра от 02.04.2018 №218.*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Карабаишский 27 лицензионный участок, расположен на территории Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области. Карабаишский 27 участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 286,8 кв. км.*

Вид лицензии: *геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Карабаишский 27 участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 18.04.2019.*

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

регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.

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

100. Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

Номер лицензии: **ОРБ 03139 НР**

Дата выдачи лицензии: **01.06.2018**

Срок действия лицензии: **01.06.2043**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением УНФЗ. Приказ Приволжскнедра от 18.05.2018 №309.**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Похвистневский лицензионный участок, расположен на территории Асекеевского, Бузулусланского и Бузулукского районов Оренбургской области. Похвистневский участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 592,2 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Похвистневский участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 01.06.2019.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

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

101. Юридическое лицо, получившее лицензию: **Эмитент**

Номер лицензии: **ОРБ 03138 НР**

Дата выдачи лицензии: **01.06.2018**

Срок действия лицензии: **01.06.2043**

Основание выдачи лицензии: **Решение аукционной комиссии о предоставлении права пользования участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых или для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, осуществляемых по совмещенной лицензии, за исключением УНФЗ. Приказ Приволжскнедра от 18.05.2018 №308.**

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: **Савицкий лицензионный участок, расположен на территории Грачевского и Бузулукского районов Оренбургской области. Савицкий участок имеет статус горного отвода, без ограничения по глубине на период геологического изучения, площадь участка 903,6 кв. км.**

Вид лицензии: **геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Савицкий участок недр).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: **проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 01.06.2019.**

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ.**

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления: *лицензионные обязательства выполняются.*

102. Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Номер лицензии: *ОРБ 16449 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *15.05.2018*

Срок действия лицензии: *15.05.2038*

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию от 04.05.2018 №171 в соответствии с п. 3 ст. 10.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Новозаринский участок, расположенный на территории Оренбургской области. Общая площадь участка недр составляет 50 кв. км.*

Вид лицензии: *Разведка и добыча УВС (Новозаринский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Сроки не установлены.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

103. Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Аэро Брянск»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Аэро Брянск»*

Место нахождения: *Брянская область, с. Октябрьское*

ИНН: *3245502148*

ОГРН: *1083254013094*

Номер лицензии: *КРР 03111 НЭ*

Дата выдачи лицензии: *30.11.2018*

Срок действия лицензии: *30.11.2045*

Основание выдачи лицензии: *приказ Департамента по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу от 12.11.2018 №860 в соответствии со ст. 13.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Лескинский участок, расположенный на территории Таймырского Долгано-Ненецкого МР Красноярского края. Общая площадь участка недр составляет 3027 кв. км.*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Лескинский участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 30.11.2019.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по

лицензии с вероятностью их наступления: *лицензионные обязательства выполняются.*

104. Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Энерком»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Энерком»*

Место нахождения: *г. Оренбург.*

ИНН: *5609077986*

ОГРН: *1105658020269*

Номер лицензии: *ОРБ 15099 НР*

Дата выдачи лицензии: *08.02.2011*

Срок действия лицензии: *08.02.2036*

Основание выдачи лицензии: *приказ Федерального агентства по недропользованию от 19.01.2011 №42 в соответствии со ст. 13.1 Закона РФ «О недрах».*

Описание участка недр, предоставляемого в пользование: *Солнечный участок, расположенный в Ташлинском районе Оренбургской области. Общая площадь участка недр составляет 464 кв. км.*

Вид лицензии: *Геологическое изучение, разведка и добыча УВС (Солнечный участок недр).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств: *проведение работ разрешается при наличии утвержденных в установленном порядке проектных документов. Подготовка и утверждение в установленном порядке проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – до 08.02.2012. Выполнить сейсморазведочные работы 3Д в объеме не менее 80 км² – до 08.02.2013. Закончить строительством не менее 2 поисковых скважин – до 08.02.2016.*

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с условиями лицензии и законодательством РФ.*

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

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

ПАО «Газпром нефть» эксплуатирует мощности по переработке сырой нефти АО «Газпромнефть - ОНПЗ», АО «Газпромнефть - МНПЗ» и НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS), доля в переработке - 100%. Также Компания имеет 50% долю в переработке ОАО «Славнефть-ЯНОС» и долю в переработке ОАО «Мозырский НПЗ».

АО «Газпромнефть - ОНПЗ»

АО «Газпромнефть - ОНПЗ» - один из самых современных нефтеперерабатывающих заводов в России и один из крупнейших в мире. Утвержденная мощность завода составляет 22,228 млн тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефтяного сырья в 2018 году составил 21,0 млн тонн. Загрузка АО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти в 2018 году составила 94,5% от утвержденной мощности; глубина переработки нефти составила 90,9%.

Основными видами продукции завода являются автомобильный бензин, дизельное топливо, судовое топливо, котельное топливо (мазут), топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент ароматических углеводородов, сжиженных углеводородных газов, различных марок смазочных масел, битумов, присадок, катализаторов и иной продукции. Выход светлых нефтепродуктов в 2018 году составил 71,1%.

АО «Газпромнефть-МНПЗ»

Утвержденная мощность АО «Газпромнефть-МНПЗ» составляет 12,757 млн тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти в 2018 году составил 10,5 млн тонн. Загрузка АО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти в 2018 году составила 82,3% от утвержденной мощности; глубина переработки нефти составила 83,5%.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный, дизельное топливо, топливо для реактивных двигателей, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжиженные, различные марки битумов, сера. Выход светлых нефтепродуктов в 2018 году составил 60,9%.

НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS)

НПЗ NIS расположены в городах Панчево и Нови-Сад.

Мощность НПЗ Панчево по первичной переработке составляет 4,6 млн тонн. НПЗ Нови-Сад находится на консервации и в 2018 г. переработка на нем не планируется.

Объем переработки нефти в 2018 году составил 3,6 млн тонн. Глубина переработки нефти достигла 88,0%.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых нефтепродуктов в 2018 году составил 76,4%.

ОАО «Славнефть-ЯНОС»

Доступ к перерабатывающим мощностям ОАО «Славнефть-ЯНОС» Газпром нефть имеет в соответствии с косвенной долей участия в обществе, а именно через участие в дочернем обществе ООО «ГПН-Инвест» и косвенное участие в уставном капитале ПАО «НГК «Славнефть» (до 17.07.2018 ОАО «НГК «Славнефть»). В 2018 году объем переработки нефти на предприятии составил 15,7 млн тонн, из них доля Газпром нефть составила 7,8 млн тонн (50%). Глубина переработки нефти составила 66,6%, выход светлых нефтепродуктов – 55,3%.

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции группы компаний ПАО «Газпром нефть»:

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2018 год
Переработка нефтяного сырья	тыс.т	42 911
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	20 998
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	10 500
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	7 857
NIS*	тыс.т	3 556
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	-
Продукция переработки		
Бензин	тыс.т	10 818
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	5 874
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 550
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 430
NIS*	тыс.т	964
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	-
Дизельное топливо	тыс.т	12 324
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	6 634
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 137
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 981
NIS*	тыс.т	1 572
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	-
Мазут	тыс.т	6 210
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 696
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	1 726
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 530
NIS*	тыс.т	258
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	-
Топливо для реактивных двигателей	тыс.т	3 465
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 743
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	652

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2018 год
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	880
NIS*	тыс.т	190
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	-

* указана доля ПАО «Газпром нефть»

Информация о контрагентах, привлекаемых для переработки добываемых полезных ископаемых, и стоимость переработки за последний отчетный период: **В соответствии с выделенным экспортным графиком ПАО «Газпром нефть» поставляет нефть в Республику Беларусь, в том числе и для собственного дочернего общества ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт». По заключенному договору процессинга Мозырский НПЗ осуществляет переработку нефти для «Газпромнефть-Белнефтепродукт». Далее «Газпромнефть-Белнефтепродукт» реализует выработанные на МНПЗ нефтепродукты, в том числе через собственную сеть АЗС на территории Беларуси и на экспорт. В отчетном периоде Компания не осуществляла переработку на Мозырском НПЗ.**

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

Экспорт нефти и нефтепродуктов осуществляется в соответствии с Таможенным кодексом Евразийского экономического союза, Федеральным законом от 08.12.2003 №164-ФЗ «Об основах государственного регулирования внешнеторговой деятельности», Законом РФ от 21.05.1993 №5003-1 «О таможенном тарифе», двусторонними соглашениями государств-членов Евразийского экономического союза и иными нормативно-правовыми актами.

Реализация на экспорт продуктов переработки нефти, подпадающих под действие Федерального закона «Об экспортном контроле» №183-ФЗ от 18.07.1999г., осуществляется на основании разрешений или заключений, выдаваемых уполномоченными государственными органами.

Квотами ограничивается только экспорт нефти, осуществляемый по системе магистральных трубопроводов ПАО «Транснефть». Данные квоты устанавливаются Министерством энергетики Российской Федерации (в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 17 августа 1995 года №147-ФЗ «О естественных монополиях» (с изменениями)). Также экспорт нефти и (или) нефтепродуктов ограничивается в соответствии с Соглашением между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Казахстан о торгово-экономическом сотрудничестве в области поставок нефти и нефтепродуктов в Республику Казахстан от 09.12.2010 и иными двусторонними соглашениями с государствами-членами Евразийского экономического союза.

В отличие от нефти, экспорт нефтепродуктов практически никакими административными ограничениями не регламентирован и определяется в основном техническими параметрами транспортной инфраструктуры и экономической эффективностью поставок нефтепродуктов на экспорт.

Исключение (помимо вышеуказанного):

- экспорт реактивного топлива, которое внесено Указом Президента РФ от 20.02.04 №230 в Список оборудования, материалов и технологий, которые могут быть использованы при создании ракетного оружия и в отношении которых установлен экспортный контроль (необходимо наличие разрешения Федеральной службы по техническому и экспортному контролю РФ).

3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

ПАО «Газпром нефть» - дочерняя компания ПАО «Газпром», деятельность которой направлена на надежное обеспечение нефтью и нефтепродуктами отечественных и зарубежных потребителей, внедрение высокопроизводительных технологий добычи и переработки, позволяющих повышать эффективность деятельности и усиливать конкурентные позиции, как на российском, так и на мировом рынках.

23 ноября 2018 года Совет директоров ПАО «Газпром нефть» рассмотрел и утвердил стратегию развития компании до 2030 года.

Новый документ является продолжением стратегии-2025, которая предполагает выход на объем добычи в 100 млн тонн н.э. при одновременном обеспечении доказанными запасами на уровне 15 лет и их стопроцентном ежегодном возмещении, а также рост показателей глубины переработки до 95% и выхода светлых нефтепродуктов до 80% за счет модернизации нефтеперерабатывающих активов. Он определяет векторы развития компании за горизонтом 2025 года с учетом формирующихся сегодня тенденций будущего глобального энергетического рынка.

В соответствии с новой стратегией развития, к 2030 году «Газпром нефть» должна стать ориентиром для других компаний мировой отрасли по возврату на вложенный капитал, эффективности, технологичности и безопасности. Фокусом компании является укрепление позиций в числе десяти крупнейших публичных нефтегазовых компаний мира по объему добычи жидких углеводородов и максимизация создаваемой стоимости каждого барреля. Предполагается, что основной вклад в обеспечение роста добычи на горизонте 2020-2030 годов внесут новые действующие и вводимые в ближайшее время активы. Оставшуюся часть портфеля добычи планируется формировать за счет выхода в новые поисковые зоны, вовлечения нетрадиционных и трудноизвлекаемых запасов — таких как баженновская свита, доманиковые и палеозойские отложения, а также за счет развития шельфовых проектов.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

1. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация организации в области недропользования «Национальная ассоциация по экспертизе недр»*

Срок участия эмитента: *с 2004 года*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является членом ассоциации. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих члену ассоциации в соответствии с Уставом ассоциации. Целью ассоциации является создание условий рационального недропользования на основе разработки и совершенствования единой российской базы экспертизы недр.*

2. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация участников торговой-закупочной деятельности и развития конкуренции «Национальная ассоциация институтов закупок»*

Срок участия эмитента: *с 2013 года*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является членом ассоциации. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих члену ассоциации в соответствии с Уставом ассоциации. Ключевой целью ассоциации является формирование, последовательное продвижение и отстаивание общественно значимых интересов различных групп закупочного общества.*

3. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация «Хоккейный клуб «Авангард»*

Срок участия эмитента: *с 2003 года*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является членом ассоциации. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих члену Ассоциации в соответствии с Уставом Ассоциации. Целью организации является осуществление деятельности, направленной на популяризацию и развитие хоккея с шайбой, развитие физической культуры, спорта и спортивного туризма в целом.*

4. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение строителей Санкт-Петербурга»*

Срок участия эмитента: *бессрочное (не лимитировано)*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является членом ассоциации. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих члену Ассоциации в соответствии с Уставом Ассоциации. Целью организации является повышение качества осуществления строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства в сфере газового и нефтяного комплексов.*

5. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация саморегулируемая организация «Объединение изыскателей для проектирования и строительства объектов топливно-энергетического комплекса «Нефтегазизыскания-Альянс»*

Срок участия эмитента: *с 2009 года*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является учредителем ассоциации. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих учредителю ассоциации в соответствии с Уставом ассоциации. Целью ассоциации является повышение качества осуществления изыскательских работ в сфере газового и нефтяного комплексов.*

6. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация саморегулируемая организация «Объединение проектировщиков объектов топливно-энергетического комплекса «Нефтегазпроект-Альянс»*

Срок участия эмитента: *с 2009 года*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является учредителем ассоциации. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих учредителю ассоциации в соответствии с Уставом ассоциации. Целью ассоциации является повышение качества проектных работ в сфере газового и нефтяного комплексов.*

7. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Ассоциация саморегулируемая организация «Объединение строителей объектов топливно-энергетического комплекса «Нефтегазстрой-Альянс»*

Срок участия эмитента: *с 2009 года*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является учредителем ассоциации. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих учредителю ассоциации в соответствии с Уставом ассоциации. Целью ассоциации является повышение качества осуществления строительных работ в сфере газового и нефтяного комплексов.*

8. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»*

Срок участия эмитента: *с 2006 года*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является членом союза. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих члену союза в соответствии с Уставом союза. Целью союза является содействие в осуществлении деятельности, направленной на развитие научно-технического прогресса в газовой отрасли (в том числе в области разведки и разработки газовых месторождений, производства, переработки, транспортировки, реализации, газораспределения и потребления газа), а также в деятельности по развитию в России цивилизованного газового рынка и рациональному использованию газа.*

9. Наименование группы, холдинга, концерна или ассоциации: *Общероссийское объединение работодателей Российского союза промышленников и предпринимателей (РСПП)*

Срок участия: *с 2013 года*

Роль (место) и функции эмитента в организации: *Газпром нефть является членом союза. Функции Компании определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих члену союза в соответствии с Уставом союза. Целью союза является консолидация усилий промышленников и предпринимателей России, направленных на улучшение деловой среды, повышение статуса российского бизнеса в стране и в мире, поддержание баланса интересов общества, власти и бизнеса.*

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

1. Полное фирменное наименование: *Друштво за истраживање, производњу, прераду, дистрибуцију и промет нафте и нафтних деривата и истраживање и производњу природног гаса «Нафтна индустрија Србије» а.д. Нови Сад/ Общество по разведке, добыче, переработке, распределению и сбыту нефти и нефтепродуктов и разведке и добыче природного газа «Нафтна индустрија Србији» а.о. Нови Сад*

Сокращенное фирменное наименование: *NIS a.d. Novi Sad / НИС а.о. Нови Сад*

Место нахождения *Нови Сад, улица Народног фронта 12*

ИНН/код иностранной компании: *104052135*

ОГРН /рег. номер иностранной компании: **20084693**

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, %: **56,15**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **56,15.**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества: **Разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов и разведка и добыча природного газа.**

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0,001051526	0,001051526
Янкевич Алексей Викторович	-	-
Папенко Сергей Алексеевич		
Тюрденев Кирилл Владимирович	-	-
Крылов Александр Владимирович	-	-
Даница Драшкович	-	-
Рутгеншторфер Вольфганг	-	-
Чернер Анатолий Моисеевич	-	-
Высоцкая Ольга Степановна	-	-
Никола Мартинович	-	-

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тюрденев Кирилл Владимирович	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

2. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-ННГ»**

Место нахождения г. **Ноябрьск**

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

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, %: **98,9.**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **98,7**.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества: **Добыча нефти и газа.**

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доктор Сергей Анатольевич	-	-
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0,001051526	0,001051526
Илюхина Елена Анатольевна	-	-
Михеев Александр Васильевич	-	-

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шушаков Александр Анатольевич	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен.**

3. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Финанс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГПН-Финанс»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **8601017300**

ОГРН: **1028600508056**

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации.**

Вид контроля: **прямой контроль.**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100.**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0,49.**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0,49.**

Описание основного вида деятельности общества: **Вложения в ценные бумаги.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества: **Совет директоров не предусмотрен Уставом Общества.**

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Иванов Артем Викторович	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган**

Уставом не предусмотрен.

4. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Хантос»**

Место нахождения *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: **8618006063**

ОГРН: **105860001118**

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: **Геологоразведка, добыча, транспортировка и переработка нефти и газа.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Билинчук Александр Васильевич	-	-
Ненадышина Виктория Вячеславовна	-	-
Михеев Александр Васильевич	-	-
Доктор Сергей Анатольевич	-	-
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)	0,001051526	0,001051526

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кан Алексей Геннадиевич	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

5. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Региональные продажи»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»**

Место нахождения *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

ИНН: **4703105075**

ОГРН: **1084703003384**

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, %: **99,99.**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0.**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0.**

Описание основного вида деятельности общества: **оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)	-	-
Илюшина Елена Сергеевна	-	-
Куликов Федор Александрович	-	-
Шурыгин Александр Владимирович	-	-
Шепельский Дмитрий Олегович	-	-
Ползик Виталий Сергеевич	-	-
Бобров Алексей Владимирович	-	-
Калько Мария Алексеевна	-	-
Кузьмич Всеволод Михайлович	-	-

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ледовских Валерий Анатольевич	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

6. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ГПН - Инвест»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГПН - Инвест»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7728678933**

ОГРН: **5087746602510**

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган 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 деятельность.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества: **Совет директоров не предусмотрен**

Уставом Общества.

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Жолобов Евгений Владимирович	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

7. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Газпромнефть-Московский НПЗ»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «Газпромнефть-МНПЗ»**

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

ИНН: **7723006328**

ОГРН: **1027700500190**

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: **переработка, транспортировка, хранение углеводородного сырья и продуктов его переработки.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)	-	-
Ненадышина Виктория Вячеславовна	-	-
Константинов Владимир Константинович	-	-
Панов Александр Васильевич	-	-
Антонов Михаил Леонидович	-	-

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Зубер Виталий Игоревич	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

8. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть - Омский НПЗ»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть - ОНПЗ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Омск*
ИНН: *5501041254*
ОГРН: *1025500508956*

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: *оказание услуг по переработке, производству и реализации продуктов нефтепереработки, химии и нефтехимии.*

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Антонов Михаил Леонидович	-	-
Константинов Владимир Константинович	-	-
Ненадышина Виктория Вячеславовна	-	-
Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)	-	-

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Белявский Олег Германович	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: *Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.*

9. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Корпоративные продажи»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»*

Место нахождения *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*
ИНН: *5259033080*
ОГРН: *1025202831532*

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: **эксплуатация нефтезаправочных комплексов и нефтебаз.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)	-	-
Шурыгин Александр Владимирович	-	-
Илюшина Елена Сергеевна	-	-
Шепельский Дмитрий Олегович	-	-
Ползик Виталий Сергеевич	-	-
Куликов Федор Александрович	-	-
Бобров Алексей Владимирович	-	-
Калько Мария Алексеевна	-	-
Кузьмич Всеволод Михайлович	-	-
Белякова Яна Сергеевна	-	-

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гузеев Дмитрий Геннадьевич	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

10. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть шельф»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром нефть шельф»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7725610285**

ОГРН: **5077746978315**

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 нефти и газа, проведение геологоразведочных работ по поиску и доразведке месторождений углеводородного сырья.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович	0,001051526	0,001051526
Чига́й Серге́й Евге́ньевич	-	-
Гильфанов Ралиф Рашитович	-	-
Патрушев Андрей Николаевич (председатель)	-	-
Янкевич Алексей Викторович	-	-
Илюхина Елена Анатольевна	-	-

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гильфанов Ралиф Рашитович	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

11. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - Центр»**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7709359770**

ОГРН: **1027739602824**

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, %: **99,93331.**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0.**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0.**

Описание основного вида деятельности общества: **Розничная торговля моторным топливом.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)	-	-
Илюшина Елена Сергеевна	-	-
Бобров Алексей Владимирович	-	-
Куликов Федор Александрович	-	-
Шепельский Дмитрий Олегович	-	-
Шурыгин Александр Владимирович	-	-

Ползик Виталий Сергеевич	-	-
Калько Мария Алексеевна	-	-
Кузьмич Всеволод Михайлович	-	-
Белякова Яна Сергеевна	-	-

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузьменков Олег Владимирович	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

12. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - Ямал»**

Место нахождения: **г. Салехард**

ИНН: **8901001822**

ОГРН: **1118903004989**

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, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации.**

Вид контроля: **прямой контроль.**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **90.**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0.**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0.**

Описание основного вида деятельности общества: **добыча нефти и газа, проведение геологоразведочных работ по поиску и доразведке месторождений углеводородного сырья.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества: **Совет директоров не предусмотрен Уставом Общества.**

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Овечкин Алексей Васильевич	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

13. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Многофункциональный комплекс Лахта Центр»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «МФК Лахта Центр»**

Место нахождения: **Россия, город Санкт-Петербург**

ИНН: **7838392359**

ОГРН: 1077847623677

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: **Сдача внаем собственного нежилого недвижимого имущества.**

Состав Совета директоров (наблюдательного совета) общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич (председатель)	0.00535724	0.00535724
Караев Абдулла Эльдарович	-	-
Дыбаль Александр Михайлович	-	-
Бобков Александр Артурович	-	-
Илюхина Елена Анатольевна	-	-

Единоличный исполнительный орган общества:

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Илюхина Елена Анатольевна	-	-

Состав коллегиального исполнительного органа общества: **Коллегиальный исполнительный орган Уставом не предусмотрен.**

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Не указывается в отчете за 4 квартал.

4.3. Финансовые вложения эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал.

4.4. Нематериальные активы эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал.

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Не указывается в отчете за 4 квартал.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Эмитент осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» (ГП «ЦДУ ТЭК»).

Добыча нефти

По итогам 12 месяцев 2018 года добыча нефти в России составила 555,838 млн тонн, что на 1,6% выше показателя за 12 месяцев 2017 года.

За 2018 год российские нефтяные компании пробурили 1066,9 тыс. м разведочных скважин, что на 8% выше показателя прошлого года. Проходка в эксплуатационном бурении за январь-декабрь 2018 года составила 27634,6 тыс. м, что на 0,1% ниже показателя за январь-декабрь 2017 года.

Доля скважин, дающих продукцию, составила в конце декабря 2018 года 87,4% от эксплуатационного фонда, доля неработающих скважин составила 12,6%, что на 1,4 п.п. ниже, чем в конце декабря 2017 года. За 12 месяцев 2018 года введено в эксплуатацию 7946 новых нефтяных скважин, что на 239 скважин меньше аналогичного показателя за 12 месяцев 2017 года.

Переработка нефти

По итогам 2018 года первичная переработка нефти в России выросла на 2,5% з/г до 286,990 млн тонн, глубина переработки нефти увеличилась на 2,1 п.п. з/г до 83,4%. Производство автобензинов в январе-декабре 2018 года увеличилось на 0,6%, дизтоплива выросло на 0,8%, а производство мазута сократилось на 9,3% относительно показателей аналогичного периода 2017 года.

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, за 4 квартала 2018 года экспорт российской нефти относительно 4 кварталов 2017 года не изменился и составил 256,069 млн тонн, доля экспорта в общей добыче нефти в России составила 46,1% (за 4 квартала 2017 года – 46,8%). За январь-декабрь 2018 года экспорт нефти из России в дальнее зарубежье составил 258,197 млн тонн, что на 0,1% ниже уровня января-декабря 2017 года, в том числе по системе ПАО «Транснефть» 213,123 млн тонн, минуя систему ПАО «Транснефть» – 45,074 млн тонн. В страны ближнего зарубежья в 2018 году было поставлено 18,034 млн тонн нефти, из них в Белоруссию – 17,998 млн тонн (в 2017 году – 17,998 млн тонн), остальные поставки были в Узбекистан (0,036 млн т).

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2013-2018 годах

Наименование показателя	Отчетный период					
	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Добыча нефти, млн т	523,3	526,7	534	547,5	546,8	555,8
Изменение к предыдущему году, %	1,0	0,6	1,4	2,5	-0,1	1,6
Проходка в бурении, тыс. м	21 657	20 771	22 883	25 594	28 636	28 701
в т.ч. разведочное бурение	817	994	817,7	914,0	987,5	1 066,9
эксплуатационное бурение	20 840	19 777	22 065	24 680	27 648	27 634
Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.	166,0	168,3	170,2	173,1	175,3	177,4
Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.	144,1	146,3	148,7	151,5	150,8	155,0
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	13,2	13,1	12,6	12,5	14,0	12,6
Ввод новых скважин, ед.	6 454	6 065	6 292	7 141	8 184	7 976
Переработка нефти, млн т	272,7	288,9	282,4	279,4	280,0	287,0
Изменение к предыдущему году, %	2,6	5,9	-2,2	-1,1	0,2	2,5
Глубина переработки нефти, %	71,2	72,3	74,2	79,0	81,3	83,4
Производство автобензинов, млн т	38,7	38,3	39,2	40,0	39,2	39,5
Экспорт нефти, млн т	234,9	223,4	242,5	252,9	256,0	256,1
Изменение к предыдущему году, %	-2,0	-4,9	8,5	4,3	1,2	0,0
Цена нефти Urals, средняя за период, \$/барр.	108,27	97,84	51,39	42,12	53,29	70,10

Источник: ЦДУ ТЭК

Мнения органов управления эмитента относительно представленной информации не совпадают: **Нет**.

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно представленной информации, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Эмитента, включают:

- Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты;
- Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляцию;
- Налогообложение;
- Изменение тарифов на транспортировку нефти и нефтепродуктов.

Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты

Цены на нефть и нефтепродукты на мировом и российском рынках являются основным фактором, влияющим на результаты деятельности эмитента.

Цены на нефтепродукты на мировом рынке прежде всего определяются уровнем мировых цен на нефть, спросом и предложением нефтепродуктов и уровнем конкуренции на различных рынках. Динамика цен на международном рынке, в свою очередь, оказывает влияние на цены на внутреннем рынке. Ценовая динамика различна для различных видов нефтепродуктов.

4 кв. 2018	3 кв. 2018	Δ, %		12 месяцев		
(долл. США/барр.)	(долл. США/барр.)			2018	2017	Δ, %
			Международный рынок	(долл. США/барр.)		
67,76	75,27	(10,0)	Нефть "Brent"	71,16	54,09	31,6
67,30	74,27	(9,4)	Нефть "Urals" (ср. Med и NWE)	69,86	52,94	32,0
				(долл. США/м.)		
607,77	732,73	(17,1)	Бензин Premium (ср. NWE)	674,67	557,58	21,0
543,06	645,89	(15,9)	Нафта (ср. Med и NWE)	595,99	477,10	24,9
647,52	667,20	(2,9)	Дизельное топливо (ср. NWE)	641,23	493,65	29,9
631,53	662,43	(4,7)	Газойль 0,1% (ср. Med)	632,07	483,49	30,7
394,45	415,73	(5,1)	Мазут 3,5% (ср. NWE)	387,07	290,96	33,0
			Внутренний рынок	(руб./м.)		
43 352	42 704	1,5	Высокооктановый бензин	41 724	36 820	13,3
41 761	37 128	12,5	Низкооктановый бензин	37 249	31 931	16,7

45 734	42 455	7,7	Дизельное топливо	41 070	32 619	25,9
17 070	15 785	8,1	Мазут	14 319	9 594	49,2

Источник: Platts (международный рынок), Кортес (внутренний рынок).

Изменение курса российского рубля к доллару США и инфляция

4 кв. 2018	3 кв. 2018		12 месяцев	
			2018	2017
1,80	0,40	Изменение Индекса потребительских цен (ИПЦ), %	4,30	2,50
66,48	65,53	Средний курс рубля к доллару США за период, руб.	62,71	58,35
65,59	62,76	Курс рубля к доллару США на начало периода, руб.	57,60	60,66
69,47	65,59	Курс рубля к доллару США на конец периода, руб.	69,47	57,60
0,06	0,05	Изменение курса рубля к доллару США за период, %	0,21	(0,05)

Налогообложение

Средние ставки налогов и сборов, действовавшие в отчетных периодах для налогообложения нефтегазовых компаний в России

4 кв. 2018	3 кв. 2018	Δ, %		12 месяцев		
(долл.)				2018	2017	Δ, %
			Экспортная таможенная пошлина	(долл.)		
141,53	134,83	5,0	Нефть	128,48	86,74	48,1
42,43	40,43	4,9	Светлые нефтепродукты	38,52	25,99	48,2
42,43	40,43	4,9	Дизельное топливо	38,52	25,99	48,2
42,43	40,43	4,9	Бензин	38,52	25,99	48,2
77,83	74,13	5,0	Нафта	70,62	47,67	48,1
141,53	134,83	5,0	Темные нефтепродукты	128,48	86,74	48,1
			Налог на добычу полезных ископаемых			
12 541	14 026	(10,6)	Нефть (руб./т.)	12 455	8 134	53,1

Ставки вывозной таможенной пошлины на нефть и нефтепродукты

Ставки вывозной таможенной пошлины на нефть и нефтепродукты рассчитываются Министерством экономического развития РФ в соответствии с Методикой расчета вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, утвержденной Постановлением Правительства РФ №276 от 29 марта 2013 г.

Вывозная таможенная пошлина на нефть сырую

а) В соответствии с пунктом 4 статьи 3.1 Закона РФ от 21 мая 1993 г. №5003-1 «О таможенном тарифе», ставки вывозных таможенных пошлин на нефть не должны превышать размер предельной ставки пошлины, рассчитываемой следующим образом:

Котировка цены Urals (P), доллар США за тонну	Максимальная ставка экспортной таможенной пошлины
$\leq 109,50$	0%
$109,50 < P \leq 146,00$	$35\% \times (P - 109,50)$
$146,00 < P \leq 182,50$	$12,78 + 45\% \times (P - 146,00)$
$> 182,50$	$29,20 + 30\% \times (P - 182,50)$ на 2017-2018 гг. $K_{нефть} \times (29,20 + 30\% \times (P - 182,50))$ с 2019 г.

* $K_{нефть} = 0,833$ на 2019 г., $0,667$ на 2020 г., $0,5$ на 2021 г., $0,333$ на 2022 г., $0,167$ на 2023 г., 0 - с 2024 г.

Нефть, экспортируемая в Казахстан, не облагается вывозной таможенной пошлиной на нефть. От вывозных таможенных пошлин освобождается нефть, экспортируемая в Киргизию и Беларусь в пределах индикативных балансов.

б) В соответствии с Федеральным законом от 03.08.2018 №305-ФЗ Правительство РФ вправе принять решение об установлении заградительной ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, рассчитываемую в следующем порядке:

Котировка цены Urals (P), доллар США за тонну	Максимальная ставка экспортной таможенной пошлины

$\leq 182,50$	0%
$P > 182,50$	$29,20 + 45\% \times (P - 182,50)$

Указанный порядок применяется в течение 6 месяцев начиная с месяца, следующего за изменением уровня цен на нефть сырую за 3 последовательных месяца более чем на 15%.

в) В соответствии с Федеральным законом от 3 декабря 2012 г. №239-ФЗ законодательно урегулирован вопрос установления Правительством РФ особых формул расчета пониженных ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую с особыми физико-химическими характеристиками, классифицируемую кодами ТН ВЭД ТС 2709 00 900 1 и 2709 00 900 3, размер которых в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29 марта 2013 г. №276 устанавливается в зависимости от сложившейся за период мониторинга средней цены на нефть сырую марки Urals в следующем размере:

$Ст = (P - 182,5) \times K - 56,57 - 0,14 \times P$, где P - цена на нефть "Urals" (в долларах США за тонну), а K - природной коэффициент, равный 30% с 2017г.

Постановлением Правительства №846 от 26 сентября 2013 г. утвержден порядок подготовки предложений о применении особых формул расчета ставок экспортных пошлин на нефть сырую и мониторинга обоснованности их применения, в том числе в отношении новых проектов, расположенных на территории республики Саха (Якутия), Иркутской области, Красноярского края, севернее 650 с.ш. Ямало-Ненецкого автономного округа.

Приказом №868 от 3 декабря 2013 г. Минэнерго России утвердило форму заявления и методические указания по проведению анализа обоснованности применения особых формул расчета ставок экспортных пошлин на нефть сырую.

Федеральным законом от 03.08.2018 №305-ФЗ уточнен порядок применения особых формул расчета ставок экспортных пошлин на нефть с особыми физико-химическими характеристиками, добытой в границах географических объектов, поименованных в пп.4 п.5 ст.3.1 Закона РФ от 21 мая 1993 г. № 5003-1 «О таможенном тарифе». С 1 января 2019 г. льгота применяется до достижения установленных объемов нефти, вывезенной с применением особых формул расчета ставок экспортных пошлин, по каждому такому географическому объекту.

г) В соответствии с п.1.1 ст.35 Закона РФ от 21 мая 1993 г. №5003-1 «О таможенном тарифе» для нефти, добытой на новом морском месторождении, установлено освобождение от уплаты вывозной таможенной пошлины на срок до:

- 31 марта 2032 г. - для месторождений, расположенных полностью в Азовском море или на 50% и более своей площади в Балтийском море, Черном море (глубина до 100м), Печорском или Белом море, Охотском море (южнее 550 с.ш.), в российской части дна Каспийского моря;
- 31 марта 2042 г. - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Черном море (глубина более 100м), Охотском море (севернее 550 с.ш.), Баренцевом море (южнее 720 с.ш.);
- неограниченно - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Карском море, Баренцевом море (севернее 720 с.ш.), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирское море, Чукотское море, Берингово море).

В соответствии с пп.5 ст.11.1 НК РФ новым морским месторождением признается морское месторождение, дата начала промышленной добычи углеводородного сырья на котором приходится на период с 1 января 2016 г.

Вывозная таможенная пошлина на нефтепродукты

В соответствии со статьей 3.1 Закона РФ от 21 мая 1993 г. №5003-1 «О таможенном тарифе», ставка вывозной таможенной пошлины на отдельные категории товаров, выработанных из нефти, устанавливается Правительством РФ. При этом от вывозных таможенных пошлин освобождаются нефтепродукты, экспортируемые в Таджикистан, Белоруссию, Армению и Киргизию в пределах индикативных балансов.

Постановлением Правительства РФ от 29 марта 2013 г. №276 установлен следующий порядок определения ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты:

$Ст_{нп} = K \times Ст_{н}$, где $Ст_{н}$ – ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую, а K - расчетный коэффициент в отношении отдельной категории нефтепродуктов.

Установлены следующие коэффициенты для расчета ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты:

с 2017 г.

<i>Легкие и средние дистилляты</i>	
<i>Дизельное топливо</i>	0,3
<i>Масла смазочные</i>	
<i>Нафта</i>	0,55
<i>Бензин</i>	0,3

В соответствии с Федеральным законом от 03.08.2018 № 305-ФЗ Правительство РФ вправе принять решение об установлении заградительной ставки вывозной таможенной пошлины на отдельные категории нефтепродуктов, в размере, равном 60% величины вывозной таможенной пошлины на нефть сырую. Указанный порядок применяется в течение 6 месяцев начиная с месяца, следующего за изменением уровня цен на нефть сырую за 3 последовательных месяца более чем на 15%.

Акциз на нефтепродукты

Налогоплательщиками по уплате акциза на нефтепродукты на территории РФ являются производители нефтепродуктов. Кроме того, налог уплачивается юридическими лицами при ввозе подакцизных товаров на территорию РФ.

В соответствии со статьей 193 НК РФ (в редакции Федерального закона от 03.08.2018 №301-ФЗ) установлены следующие ставки акцизов на нефтепродукты рублей за тонну:

	2017 г.	2018 г.		2019 г.	2020 г.	2021 г.
		01.01.-31.05	01.06.-31.12			
Бензин						
Нижне класса 5	13 100	13 100	13 100	13 100	13 100	13 100
Класс 5	10 130	11 213	8 213	12 314	12 752	13 262
Прямогонный	13 100	13 100	13 100	13 912	14 720	15 533
Дизельное топливо	6 800	7 665	5 665	8 541	8 835	9 188
Моторные масла	5 400	5 400	5 400	5 400	5 616	5 841
Средние дистилляты	7 800	8 662	6 665	9 241	9 535	9 916

Федеральным законом от 03.08.2018 №301-ФЗ с 1 января 2019 г. введен новый подакцизный товар – нефтяное сырье. Налогоплательщиками акциза признаются организации, имеющие свидетельство о регистрации лица, совершающего операции по переработке нефтяного сырья на собственных производственных мощностях либо иной организации, оказывающей им услуги по переработке. Ставка акциза на нефтяное сырье определяется по следующей формуле:

$$A_{НС} = ((C_{нефть} \times 7,3 - 182,5) \times 0,3 + 29,2) \times P \times C_{ПЮ} \times K_{корр} \times K_{рег};$$

C_{нефть} - средний уровень цен нефти «Юралс» на мировых рынках;

P – средний курс доллара США к рублю РФ;

C_{ПЮ} - удельный коэффициент, характеризующий корзину продуктов переработки нефтяного сырья;

K_{корр} – равен 0,167 на 2019 г., 0,333 на 2020 г., 0,5 на 2021 г., 0,667 на 2022 г., 0,833 на 2023 г., 1 с 2024 г.;

K_{рег} - коэффициент, характеризующий региональные особенности рынков продуктов переработки. В отношении производственных мощностей, расположенных в Омской области, K_{рег} равен 1,05.

При исчислении акциза на нефтяное сырье предусмотрена возможность применения налогового вычета. Вычетам подлежат суммы акциза, умноженные на коэффициент 2, и увеличенные на величину K_{ДЕМП}.

$$K_{ДЕМП} = ((D_{АБ} + \Phi_{АБ}) \times V_{АБ} + (D_{ДТ} + \Phi_{ДТ}) \times V_{ДТ}) \times K_{КОМП};$$

$V_{АБ}$, $V_{ДТ}$ - объемы автомобильного бензина (дизельного топлива) класса 5, произведенные из направленного на переработку нефтяного сырья и реализованные на территории РФ.

$K_{КОМП}$ - равен 0,6 на 2019 г., 0,5 начиная с 1 января 2020 г.

$D_{АБ}$, $D_{ДТ}$ - разница между средней ценой экспортной альтернативы для автомобильного бензина АИ-92 (дизельного топлива) класса 5 и условной средней оптовой цены реализации автомобильного бензина АИ-92 (дизельного топлива) класса 5 на территории РФ.

$\Phi_{АБ}$, $\Phi_{ДТ}$ - компенсационная надбавка для автомобильного бензина (дизельного топлива), равная:

- 0, если значение $D_{АБ}$ ($D_{ДТ}$) менее или равно 0 или
- $\Phi_{АБ}=5\ 600$ и $\Phi_{ДТ}=5\ 000$, если значение $D_{АБ}$ ($D_{ДТ}$) больше нуля.

Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)

а) В соответствии со статьей 342 НК РФ (в редакции Федерального закона от 03.08.2018 №301-ФЗ) установлены следующие формулы для определения ставки НДПИ на нефть:

С 2017 г.

НДПИ на нефть

919 x Кц - Дм

$Дм = K_{ндпи} \times K_{ц} \times (1 - K_{в} \times K_{з} \times K_{д} \times K_{дв} \times K_{кан}) - K_{к}$ на 2017-2018 гг.

$Дм = K_{ндпи} \times K_{ц} \times (1 - K_{в} \times K_{з} \times K_{д} \times K_{дв} \times K_{кан}) - K_{к} - K_{МАН} \times СВН - КАБДТ$ с 2019 г.

$K_{ндпи} = 559$

$K_{ц}$ - коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть, определяется по следующей формуле: $K_{ц} = (Ц - 15) \times P / 261$, где $Ц$ - среднемесячная цена Urals на роттердамской и средиземноморской биржах (доллар США/баррель) и P - среднемесячный курс рубля к доллару США.

$K_{в}$ - коэффициент, характеризующий степень выработанности запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДПИ на нефть для участков недр с высокой степенью выработанности. Степень выработанности запасов определяется как N/V , где N - сумма накопленной добычи нефти на конкретном участке недр, а V - начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий по конкретному участку недр на 1 января 2006 г. В случае, если степень выработанности запасов конкретного участка недр больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент $K_{в}$ рассчитывается по формуле: $K_{в} = 3,8 - 3,5 \times N/V$. В случае если степень выработанности запасов конкретного участка недр превышает 1, коэффициент $K_{в}$ принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент $K_{в}$ принимается равным 1. Для участка недр, содержащего в себе залежь (залежи) нефти, значение коэффициента $K_{д}$ для которой составляет менее 1, коэффициент $K_{в}$ принимается равным 1.

$K_{з}$ - коэффициент, характеризующий величину запасов конкретного участка недр. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДПИ для малых участков недр. В случае если величина начальных извлекаемых запасов нефти ($V_з$ - начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий по конкретному участку недр на 1 января года, предшествующего году налогового периода) меньше 5 млн. тонн и степень выработанности его запасов на 1 января 2012 г. (либо на 1 января года выдачи лицензии, если лицензия выдана после 1 января 2012 г.) меньше или равна 0,05, коэффициент $K_{з}$ рассчитывается по формуле: $K_{з} = 0,125 \times V_з + 0,375$.

$K_{д}$ - коэффициент, характеризующий степень сложности добычи нефти. Его значение варьируется от 0,2 до 1 в зависимости от сложности добычи нефти из конкретной залежи:

- 0,2 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более 2×10^{-3} мкм² и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи не более 10 метров;
- 0,4 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья с утвержденным показателем проницаемости не более 2×10^{-3} мкм² и эффективной нефтенасыщенной толщиной пласта по указанной залежи более 10 метров;
- 0,8 - при добыче нефти из конкретной залежи углеводородного сырья, отнесенной к продуктивным отложениям тюменской свиты в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых;
- 1 - при добыче нефти из прочих залежей углеводородного сырья.

К_{дв} - коэффициент, характеризующий степень выработанности конкретной залежи углеводородного сырья. *К_{дв}* применяется для участков недр, на которых имеются залежи с коэффициентом *К_д* < 1. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС на нефть для залежей с высокой степенью выработанности. Степень выработанности запасов для залежи с *К_д* < 1 определяется как *Н_{дв}/V_{дв}*, где *Н_{дв}* – сумма накопленной добычи нефти на конкретной залежи, а *V_{дв}* – начальные извлекаемые запасы нефти всех категорий по конкретной залежи на 1 января года, предшествующего году налогового периода. В случае если степень выработанности запасов конкретной залежи больше или равна 0,8 и меньше или равна 1, коэффициент *К_{дв}* рассчитывается по формуле: $K_{дв} = 3,8 - 3,5 \times N_{дв}/V_{дв}$. В случае, если степень выработанности запасов конкретной залежи превышает 1, коэффициент *К_{дв}* принимается равным 0,3. В иных случаях коэффициент *К_{дв}* принимается равным 1. Для иных залежей данного участка (коэффициент *К_д* для которых равен 1) коэффициент *К_{дв}* принимается равным значению коэффициента *К_в*, определяемому для всего участка недр.

К_{кан} - коэффициент, характеризующий регион добычи и свойства нефти. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС на нефть на участках недр, расположенных полностью или частично в регионах со сложными природно-климатическими и геологическими условиями (в частности, п-ов Ямал в ЯНАО, Иркутская область, Республика Саха (Якутия)). Коэффициент *К_{кан}* принимается равным 0 до 1-го числа месяца, следующего за месяцем наступления хотя бы одного из следующих условий: достижение предельного объема накопленной добычи нефти на участке недр (1) или истечение предельно установленного срока (2). По истечении срока применения налоговой льготы *К_{кан}* принимается равным 1.

К_к устанавливается равным 357 на 2018 г. и 428 руб. на 2019-2021 гг.

$$K_{МАН} = ЭП \times P \times K_{корр} - ФМ$$

ЭП - коэффициент, рассчитываемый в следующем порядке:

Котировка цены Ural (P), доллар США за тонну	ЭП, доллар США за тонну
$\leq 109,50$	0%
$109,50 < P \leq 146,00$	$35\% \times (P - 109,50)$
$146,00 < P \leq 182,50$	$12,78 + 45\% \times (P - 146,00)$
$> 182,50$	$29,20 + 30\% \times (P - 182,50)$

P - средний курс доллара США к рублю РФ.

К_{корр} – равен 0,167 на 2019 г., 0,333 на 2020 г., 0,5 на 2021 г., 0,667 на 2022 г., 0,833 на 2023 г., 1 с 2024 г.

ФМ - коэффициент, характеризующий наступление особых обстоятельств, применяется в случае, если в течение месяца действует решение Правительства РФ о введении заградительной ставки вывозной таможенной пошлины на нефть сырую (подробнее в пункте б) раздела «Вывозная таможенная пошлина на нефть сырую»).

С_{вн} – равен 0,1 при добыче нефти с вязкостью не менее 10 000 мПа·с (в пластовых условиях). В иных случаях *С_{вн}* равен 1.

$$K_{АБДТ} = H_{АБ} \times I_{АБ} + H_{ДТ} \times I_{ДТ}$$

H_{АБ} - коэффициент, характеризующий надбавку за автомобильный бензин, равный 125 на 2019 г. и 105 с 2020 г.

H_{ДТ} - коэффициент, характеризующий надбавку за дизельное топливо, равный 110 на 2019 г. и 92 с 2020 г.

I_{АБ} и *I_{ДТ}* - бинарный коэффициент для автомобильного бензина (дизельного топлива), равный 0 при значении *D_{АБ}* (*D_{ДТ}*) не более 0. При *D_{АБ}* (*D_{ДТ}*) более 0, *I_{АБ}* (*I_{ДТ}*) принимает значение 1.

б) В соответствии с п.2.1 ст.342 и п.6 ст.338 НК РФ для нефти, добытой на новом морском месторождении, установлены следующие авансовые ставки НДС (в % от стоимости):

- 30% до истечения 5 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья - для месторождений, расположенных полностью в Азовском море или на 50% и более своей площади в Балтийском море;
- 15% до истечения 7 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Черном море (глубина до 100 м), Японском, Печорском или Белом море, Охотском море (южнее 550 с.ш.), в российской части дна Каспийского моря;
- 10% до истечения 10 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Охотском море (севернее 550 с.ш.), в Черном море (глубина более 100 м), Баренцевом море (южнее 720 с.ш.);
- 5% до истечения 15 лет с даты начала промышленной добычи углеводородного сырья - для месторождений, расположенных на 50% и более своей площади в Карском море, Баренцевом море (севернее 720 с.ш.), восточной Арктике (море Лаптевых, Восточно-Сибирское море, Чукотское море, Берингово море).

Кроме того, налоговым законодательством установлена льготная ставка налога в отношении нефти, добытой из залежей, отнесенных к баженновским продуктивным отложениям, при условии соблюдения требований НК РФ.

Эффективная ставка НДС на нефть по Группе Газпром нефть

4 кв. 2018	3 кв. 2018	Δ , %		12 месяцев		
				2018	2017	Δ , %
12 541	14 026	(10,6)	Общественная ставка НДС на нефть	12 455	8 134	53,1
10 849	11 484	(5,5)	Эффективная ставка НДС на нефть (с учетом применения Кв, Кз, Кд, Кдв и Ккан)	10 354	6 825	51,7
1 692	2 542		Отклонение эффективной ставки НДС на нефть от общественной (руб./т.)	2 101	1 309	
13,5%	18,1%		Отклонение эффективной ставки НДС на нефть от общественной (%)	16,9%	16,1%	

По итогам 12 месяцев 2018 г. эффективная ставка НДС на нефть составила 10 354 руб./т., что на 2 101 руб./т ниже средней общественной ставки в соответствии с налоговым законодательством. Данное отклонение обусловлено влиянием установленных налоговым законодательством льгот по НДС на нефть, в том числе понижающих коэффициентов Кв, Кз, Кд, Кдв и Ккан.

НДС на природный газ и газовый конденсат

В соответствии со статьей 342 НК РФ (в редакции Федерального закона от 03.08.2018 №301-ФЗ) установлены следующие ставки НДС на газ горючий природный и газовый конденсат:

Природный газ (руб./ тыс. куб. м.)	$35 \times E_{ут} \times K_c + T_2$
Газовый конденсат (руб. / тонну)	$42 \times E_{ут} \times K_c \times K_{км} + 0,75 \times K_{ман}$

$E_{ут}$ - базовое значение единицы условного топлива, рассчитываемое налогоплательщиком в зависимости от цены природного газа и газового конденсата, а также соотношения объемов добычи указанных углеводородов.

K_c - коэффициент, характеризующий сложность добычи полезного ископаемого из залежи. Данный коэффициент предусматривает снижение ставки НДС и принимается равным минимальному значению из 5 понижающих коэффициентов - K_p (льгота по территориальному признаку), $K_{вг}$ (льгота для выработанных участков недр), $K_{гз}$ (льгота для залежей с глубиной залегания более 1,7 км), $K_{ас}$ (льгота для участков недр региональной системы газоснабжения) и $K_{орз}$ (льгота для залежей, отнесенных к туронским продуктивным отложениям).

T_2 - показатель, характеризующий расходы на транспортировку природного газа (согласно информации ФАС России на 2017-2018 гг. принимается равным 0).

К_{км} - корректирующий коэффициент, равный 6,5/К_г, где К_г - коэффициент, характеризующий экспортную доходность единицы условного топлива.

Эффективная ставка НДС на природный газ по итогам 12 месяцев 2018 г. составила 596 руб. за тыс. куб. м, что на 43 руб. за тыс. куб. м ниже средней общеустановленной ставки в соответствии с налоговым законодательством. Данное отклонение обусловлено влиянием установленных налоговым законодательством льгот по НДС на природный газ, в частности, понижающего коэффициента К_с.

4.8. Конкуренты эмитента

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

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;*
- 2) реорганизация Общества;*
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;*
- 4) определение количественного состава Совета директоров Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;*
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;*
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций, а также путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке и в иных случаях, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания;*
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;*
- 8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;*
- 9) утверждение аудитора Общества;*
- 10) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;*
- 11) утверждение годового отчета и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Общества по результатам отчетного года;*
- 12) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;*
- 13) дробление и консолидация акций;*
- 14) принятие решений о согласии на совершение или последующем одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 15) принятие решений о согласии на совершение или последующем одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;*
- 16) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
- 17) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;*
- 18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;*
18.1) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;
- 19) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».*

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительным органам Общества.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров Компании осуществляет общее руководство деятельностью Компании, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральными законами и уставом к компетенции общего собрания акционеров.

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества и осуществление контроля за их реализацией;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах», и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;
- 5) принятие решения об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, за исключением случаев, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания акционеров;
- 6) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 8) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 9) образование исполнительных органов Общества и определение срока их полномочий, досрочное прекращение полномочий исполнительных органов;
- 10) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;
- 11) установление критериев определения размера вознаграждения членов Совета директоров Общества;
- 12) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 13) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 14) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;
- 15) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация;
- 16) согласие на совершение или последующее одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 17) согласие на совершение или последующее одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) установление порядка совершения сделок;
- 19) установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество;
- 20) принятие решений о создании Обществом других юридических лиц, об участии и о прекращении участия Общества в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 17 пункта 15.1 и подпунктом 15 пункта 25.6 настоящего Устава;
- 21) согласование (в соответствии с порядком совершения сделок) сделок на сумму свыше 0,2 (ноль целых две десятых) процента балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, с активами в форме акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг) и долей других организаций и по внесению Обществом вкладов в имущество других организаций;

- 22) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 23) назначение аудиторских проверок деятельности Общества, в том числе независимыми аудиторами;
- 24) определение основных направлений развития системы внутреннего контроля и управления рисками и оценка ее эффективности;
- 25) рассмотрение отчетов структурных подразделений Общества;
- 26) согласование назначения и освобождения от должности Заместителей генерального директора, главного бухгалтера, руководителей юридической службы, начальника подразделения внутреннего аудита (контроля), руководителя службы безопасности, руководителя подразделения по подготовке и проведению конкурентных закупок, а также руководителей филиалов и представительств Общества;
- 27) согласование участия Генерального директора и членов Правления Общества в органах управления других организаций;
- 28) назначение Секретаря Совета директоров;
- 29) иные вопросы, отнесенные действующим законодательством Российской Федерации или настоящим Уставом к компетенции Совета директоров.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительным органам Общества.

КОЛЛЕГИАЛЬНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН – ПРАВЛЕНИЕ

Правление Общества является коллегиальным исполнительным органом Общества и действует на основании Устава, а также утверждаемого Общим собранием акционеров Положения о Правлении Общества.

К компетенции Правления Общества относится:

- 1) организация контроля за реализацией решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 2) разработка для представления Совету директоров Общества перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе годового бюджета и инвестиционных программ Общества, подготовка отчетов об их выполнении, а также разработка и утверждение текущих планов деятельности Общества;
- 3) организация контроля за выполнением перспективных и текущих планов и программ Общества, реализацией инвестиционных, финансовых и иных проектов Общества;
- 4) утверждение правил, обеспечивающих надлежащую организацию и достоверность бухгалтерского учета в Обществе и своевременное представление ежегодного отчета и другой финансовой отчетности в соответствующие органы, а также сведений о деятельности Общества, предоставляемых акционерам и кредиторам;
- 5) утверждение внутренних документов Общества по вопросам, относящимся к компетенции Правления;
- 6) разработка предложений об участии и прекращении участия Общества в других организациях (в том числе зарубежных), об открытии и прекращении деятельности филиалов, представительств Общества для представления Совету директоров Общества;
- 7) решение иных вопросов текущей деятельности Общества, внесенных на его рассмотрение Генеральным директором Общества.

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН - ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества

Генеральный директор:

- 1) без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества и распоряжается имуществом Общества, руководствуясь внутренними документами Общества, регулирующими порядок совершения сделок и порядок взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество;
- 2) выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;
- 3) утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размер оплаты труда;

- 4) осуществляет прием и увольнение работников Общества;
- 5) издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- 6) утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления;
- 7) утверждает положения о филиалах и представительствах Общества;
- 8) по согласованию с Советом директоров назначает и освобождает от должности Заместителей генерального директора, главного бухгалтера, руководителя юридической службы, начальника подразделения внутреннего аудита (контроля), руководителя службы безопасности, руководителя подразделения по подготовке и проведению конкурентных закупок, а также руководителей филиалов и представительств Общества;
- 9) организует выполнение решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;
- 10) открывает счета в банках;
- 11) организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;
- 12) утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну и иную конфиденциальную информацию Общества;
- 13) обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;
- 14) принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера (участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество;
- 15) принимает решения об участии и о прекращении участия Общества в других организациях, в случаях, если такое решение влечет совершение сделки на сумму не более 0,2 (ноль целых две десятых) процента балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату или связано с реорганизацией или ликвидацией организации, балансовая стоимость активов которой составляет не более 1 000 000 000 (Одного миллиарда) рублей;
- 16) принимает решения в соответствии с порядком совершения сделок о совершении сделок на сумму не более 0,2 (ноль целых две десятых) процента балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- 17) решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ.

Сведения о кодексе корпоративного управления либо аналогичном документе: *Кодекс корпоративного управления утвержден внеочередным Общим собранием акционеров 30.09.2015 г. (Протокол от 02.10.2015 №0101/02). Текст документа размещен на сайте эмитента по адресу: <http://ir.gazprom-neft.ru/vnutrennie-dokumenty/>*

Устав и внутренние документы эмитента, регулирующие деятельность органов управления, размещены на сайте эмитента по адресу: <http://ir.gazprom-neft.ru/vnutrennie-dokumenty/>

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента.

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента: Решением внеочередного Общего собрания акционеров ПАО «Газпром нефть» №0101/02 от 19.12.2018 утверждены:

- изменения в Устав ПАО «Газпром нефть», которые учитывают изменения в Федеральный закон «Об акционерных обществах» и связаны с изменением порядка регулирования крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. Также изменения в Устав учитывают проводимую Обществом политику оптимизации корпоративных процедур по пороговым значениям сделок, подлежащих согласованию с Советом директоров Общества;
- новая редакция Положения об общем собрании акционеров ПАО «Газпром нефть»;
- новая редакция Положения о Совете директоров ПАО «Газпром нефть»;
- новая редакция Положения о Правлении ПАО «Газпром нефть»;
- новая редакция Положения о Генеральном директоре ПАО «Газпром нефть».

Внутренние документы приведены в соответствие с законодательством, учитывают рекомендации Кодекса Корпоративного управления и ведущую российскую практику корпоративного управления.

Полный текст утвержденных документов размещен на официальном сайте эмитента по адресу: <http://ir.gazprom-neft.ru/vnutrennie-dokumenty/>

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Миллер Алексей Борисович*
(Председатель Совета директоров)
Год рождения: **1962**

Образование: *послевузовское профессиональное*

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		
2001	н/вр	ПАО «Газпром»	Председатель Правления
2002	н/вр	ПАО «Газпром»	заместитель Председателя Совета директоров
2003	н/вр	Банк ГПБ (АО)	Председатель Совета директоров
2003	н/вр	АО «СОГАЗ»	Председатель Совета директоров
2005	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров Председатель Совета директоров
2007	н/вр	НПФ «ГАЗФОНД»	Председатель Совета Фонда
2007	н/вр	АО «Газпром-Медиа Холдинг»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	2018	Shtockman Development AG	Президент Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom Neft International S.A.	Председатель Наблюдательного совета
2012	н/вр	АО «Роснефтегаз»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Росгеология»	член Совета директоров
2012	2015	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2012	н/вр	Институт «Высшая школа менеджмента» Санкт-Петербургского государственного университета	член Попечительского совета
2012	н/вр	Всероссийская общественная организация «Русское географическое общество»	член Попечительского совета

2012	н/вр	Благотворительный фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря Русской Православной Церкви	член Попечительского совета
2012	н/вр	Общероссийская общественная организация «Ассоциация юристов России»	член Попечительского совета
2012	н/вр	Общероссийское объединение работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»	член Правления
2012	н/вр	Общероссийская общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	член Правления
2012	н/вр	Общероссийская общественная организация «Федерация велосипедного спорта России»	Первый заместитель председателя Попечительского совета
2013	н/вр	Ассоциация по развитию международных исследований и проектов в области энергетики «Глобальная энергия» (Ассоциация «Глобальная энергия»)	член Наблюдательного совета
2013	н/вр	Ассоциация производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли»	Президент - Председатель Правления Ассоциации
2013	н/вр	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова» (МГУ им. М.В. Ломоносова)	член Попечительского совета
2013	н/вр	Фонд «Поддержки строительства храмов города Москвы»	член Попечительского совета
2014	н/вр	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный экономический университет» (СПбГЭУ)	Председатель Попечительского совета
2014	2018	Благотворительный фонд «Фонд поддержки слепоглухих «Со-единение» (ранее - Благотворительный фонд «Фонд поддержки слепоглухих»)	член Попечительского совета
2015	н/вр	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Российская академия образования» (РАО)	член Попечительского совета
2016	н/вр	«International Business Congress (IBC) e. V.» («Международный деловой конгресс» (МДК) з. О.)»	Президент, Председатель Правления, Председатель Президиума
2017	н/вр	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики» (НИУ ВШЭ)	член Попечительского совета
2017	н/вр	ФОНД ПОДДЕРЖКИ И РАЗВИТИЯ В ОБЛАСТИ ДЕТСКОЙ ГЕМАТОЛОГИИ, ОНКОЛОГИИ И ИММУНОЛОГИИ «ВРАЧИ, ИННОВАЦИИ, НАУКА – ДЕТЯМ»	член Попечительского совета
2018	н/вр	Фонд по сохранению и развитию Соловецкого архипелага	член Попечительского совета

2018	н/вр	Совет при Президенте Российской Федерации по развитию физической культуры и спорта	член Совета
2018	н/вр	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина»	Член Наблюдательного совета

Доли участия лица в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов.*

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров: *Член Совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов Совета директоров (наблюдательного совета).*

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *указанных родственных связей нет.*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *лицо указанных должностей не занимало.*

ФИО: *Голубев Валерий Александрович*

Год рождения: *1952*

Образование: *послевузовское профессиональное*

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		
2005	2014	ОАО «Центргаз»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2005	н/вр	ОАО «Волгограднефтемаш»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	н/вр	ПАО «Газпром»	заместитель Председателя Правления, член Правления
2006	2014	ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2006	н/вр	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество» (ранее - НП «РГО» (Некоммерческое партнерство «Российское газовое общество»))	член Наблюдательного совета, Первый вице-президент - член Наблюдательного совета
2006	н/вр	ТОО «КазРосГаз»	член Наблюдательного совета
2006	2013	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	член Правления
2007	н/вр	АО «Молдовагаз»	Председатель Наблюдательного совета
2007	н/вр	ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины» (ранее - ООО «Международный газотранспортный консорциум»)	член Совета Участников
2007	н/вр	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2007	2013	ООО «Газпромтранс»	Председатель Совета директоров
2007	2014	АО «Лиетувос Дуйос»	Председатель Правления, член Правления, заместитель Председателя Правления
2007	2017	ЗАО «Газпром Армения» (ранее - ЗАО «АрмРосгазпром»)	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2009	н/вр	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров
2009	2018	ООО «Газпром инвестпроект» (ранее ООО «Русские энергетические проекты»)	член Совета директоров
2010	н/вр	ОАО «Газпром-Южная Осетия»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2014	2014	АО «Форгутинус Вальдус»	Председатель Совета директоров
2014	2014	ОсОО «Газпром Кыргызстан»	Председатель Совета директоров
2016	2017	АО «Московская энергетическая биржа»	член Совета директоров
2018	н/вр	Ассоциация организаций в области газомоторного топлива «Национальная газомоторная ассоциация»	Председатель Совета Ассоциации

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов.*

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту Совета директоров	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или*

зависимого общества эмитента, лицо не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Круглов Андрей Вячеславович**

Год рождения: **1969**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2003	н/вр	ОАО «Белгазпромбанк»	Председатель Совета директоров
2003	н/вр	Банк ГПБ (АО)	член Совета директоров
2004	н/вр	ПАО «Газпром»	заместитель Председателя Правления, член Правления
2004	2015	ПАО «Газпром»	начальник Финансово-экономического департамента, начальник Департамента
2004	н/вр	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО «Томскгазпром»	член Совета директоров
2005	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2006	н/вр	АО «СОГАЗ»	член Совета директоров
2008	2015	ООО «Газпром центрремонт»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2017	ООО «Газпром инвестпроект» (ранее ООО «Русские энергетические проекты»)	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2015	«ГАЗПРОМ Германия ГмбХ»	член Наблюдательного совета
2009	2015	«Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд.»	член Совета директоров
2009	н/вр	Gazprom EP International B.V. (ранее – Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2010	н/вр	АО «Овергаз Инк.»	заместитель Председателя Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета

2012	н/вр	Благотворительный Фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря Русской Православной Церкви	член Совета
2016	н/вр	Международный фонд единства православных народов	член Попечительского совета
2016	н/вр	International Business Congress (IBC) e. V. («Международный деловой конгресс» (МДК) з. О.)	член Президиума

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Михайлова Елена Владимировна**

Год рождения: **1977**

Образование: **высшее профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2014	ОАО «Газпром газораспределение» (в настоящее время - АО «Газпром газораспределение»)	член Совета директоров
2009	2017	ООО «Газпром газэнергосеть»	член Совета директоров
2011	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, начальник Департамента

2011	н/вр	ООО «Газпром межрегионгаз»	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству)
2012	н/вр	ПАО «Газпром»	член Правления
2012	2013	ОАО «Газпром нефтехим Салават» (в настоящее время – ООО «Газпром нефтехим Салават»)	член Совета директоров
2012	2014	ОАО «Собинбанк»	член Совета директоров
2012	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2012	2014	ОАО «Нефтяной дом»	Председатель Совета директоров
2012	2017	ООО «Газпром инвестпроект»	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО «Нортгаз»	член Совета директоров
2012	н/вр	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2012	н/вр	ОАО «Севернефтегазпром»	член Совета директоров
2012	н/вр	ЗАО «Лидер»	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров
2013	н/вр	Акционерное общество «Латвияс Газе»	член Совета
2016	н/вр	НПФ «ГАЗФОНД»	член Совета фонда
2016	2017	Акционерное общество «Conexus Baltic Grid»	член Совета
2016	2017	Фонд «Газпром социальные инициативы»	член Совета Фонда, Председатель Совета Фонда
2017	н/вр	АНО «ВК «Зенит - Санкт-Петербург»	член Наблюдательного совета
2018	н/вр	АО «ФК «Зенит»	член Совета директоров
2018	н/вр	ООО «РусХимАльянс»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту Совета директоров	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о

несостоятельности (банкротстве): *лицо указанных должностей не занимало.*

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): *лицо указанных должностей не занимало.*

ФИО: **Черепанов Всеволод Владимирович**

Год рождения: **1966**

Образование: *послевузовское профессиональное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, начальник Департамента, член Правления
2010	2014	ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»	член Совета директоров
2010	2016	ООО «ЦентрКаспнефтегаз»	Председатель Совета директоров
2010	н/вр	АО «Ачимгаз» (ранее – ЗАО «Ачимгаз»)	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2010	н/вр	Акционерное общество «Винтерсхалл АГ»	член Наблюдательного совета
2010	2018	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2010	н/вр	ОАО «Севернефтегазпром»	член Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom EP International B.V. (ранее – Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2011	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО «Газпромвьет»	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров (неисполнительный директор)
2012	н/вр	ООО «Газпромнефть-Сахалин»	член Совета директоров
2013	2014	ООО «Газпром геологоразведка»	член Совета директоров
2013	н/вр	Ассоциация производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли»	член Правления
2016	н/вр	ОсОО «Газпром Кыргызстан»	член Совета директоров
2016	н/вр	ООО «Ачим Девелопмент»	Председатель Совета директоров
2017	н/вр	ООО «РусГазАльянс»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов.*

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и

зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Селезнев Кирилл Геннадьевич**

Год рождения: **1974**

Образование: **послевузовское профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления, начальник Департамента,
2003	н/вр	ООО «Газпром межрегионгаз»	генеральный директор (по совместительству)
2003	н/вр	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество» (ранее - НП «РГО» (Некоммерческое партнерство «Российское газовое общество»))	член Наблюдательного совета
2003	2013	ОАО «Газпром нефтехим Салават» (в настоящее время – ООО «Газпром нефтехим Салават»)	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2004	2014	АО «Лиетувос Дуйос»	член Правления
2004	н/вр	ОАО «Томскгазпром»	член Совета директоров
2004	2014	ОАО «Газпром газораспределение» (в настоящее время - АО «Газпром газораспределение»)	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	2013	ЗАО «Нортгаз»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2005	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2006	н/вр	Акционерное общество «Латвияс Газе»	член Совета, Председатель Совета
2003	н/вр	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
2006	2013	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	член Правления, Председатель Правления

2006	н/вр	АО «ФК «Зенит»	член Совета директоров
2006	2014	ОАО «НОВАТЭК» (в настоящее время - ПАО «НОВАТЭК»)	член Совета директоров
2007	н/вр	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	н/вр	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	н/вр	ТОО «КазРосГаз»	член Наблюдательного совета
2008	2014	ПАО «Интер РАО»	член Совета директоров
2010	н/вр	Банк ГПБ (АО)	член Совета директоров
2011	н/вр	АО «АБ «РОССИЯ»	член Совета директоров
2011	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2012	2013	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров
2013	н/вр	Банк «ВБРР» (АО)	член Наблюдательного совета
2013	2015	ОАО «МОЭК» (в настоящее время - ПАО «МОЭК»)	Председатель Совета директоров
2016	2017	Акционерное общество «Conexus Baltic Grid»	Председатель Совета
2017	н/вр	ООО «РусГазАльянс»	член Совета директоров
2018	н/вр	ООО «РусХимАльянс»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов.*

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров: *Член Совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов Совета директоров (наблюдательного совета).*

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *указанных родственных связей нет.*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: *Федоров Игорь Юрьевич*

Год рождения: *1965*

Образование: *послевузовское профессиональное*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	н/вр	ПАО «Газпром»	член Правления
2013	2017	ООО «Газпром комплектация» (ранее – ООО «Газкомплектимпэкс»)	генеральный директор
2013	2017	Ассоциация производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли»	член Правления
2017	н/вр	Акционерное общество «РЭП Холдинг» (АО «РЭПХ»)	член Совета директоров
2017	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник Департамента
2017	н/вр	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров
2018	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2018	н/вр	Акционерное общество «Система транзитных газопроводов «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	член Наблюдательного совета
2018	н/вр	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	член Наблюдательного совета
2018	н/вр	ООО «Лазурная»	член Совета директоров
2018	н/вр	Молдавско-Российское акционерное общество «Молдовагаз»	член Наблюдательного совета
2018	н/вр	Gazprom Holding Cooperatie U.A.	Председатель Наблюдательного совета
2018	н/вр	АО «Газпром-Медиа Холдинг»	член Совета директоров
2018	н/вр	Акционерное общество «Латвияс Газе»	член Совета
2018	н/вр	Газпром Германия ГмБХ	управляющий директор
2018	н/вр	Gazprom Austria GmbH	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов.*

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров	Да

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *указанных родственных связей нет.*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Дмитриев Андрей Игоревич**

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		
2004	2016	АО «Газпром газэнергосеть»	генеральный директор
2005	2017	АО «Газпром газэнергосеть»	член Совета директоров
2016	н/вр	ПАО «Газпром»	первый заместитель начальника Департамента
2017	н/вр	ЗАО «Химсорбент»	Председатель Совета директоров
2018	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2018	н/вр	ПАО «ОГК-2»	член Совета директоров
2018	н/вр	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2018	н/вр	АО «Метаклэй»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров: **Член Совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов Совета директоров (наблюдательного совета).**

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *лицо указанных должностей не занимало.*

ФИО: **Алисов Владимир Иванович**

Год рождения: **1960**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н/вр	ПАО «Газпром»	заместитель, первый заместитель Начальника Юридического Департамента, Первый заместитель начальника Департамента
2007	н/вр	АО «Дальтрансгаз»	член Совета директоров
2008	2015	ПАО «Газпром автоматизация»	член Совета директоров
2009	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2010	н/вр	ОАО «Камчатгазпром»	член Совета директоров
2016	н/вр	АО «ДРАГА»	член Совета директоров
2018	н/вр	Белорусско-российское совместное предприятие «Брестгазоаппарат» открытое акционерное общество	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов.*

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров: *Член Совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов Совета директоров (наблюдательного совета).*

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *указанных родственных связей нет.*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *лицо указанных должностей не занимало.*

ФИО: **Дюков Александр Валерьевич**

Год рождения: **1967**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/вр	ПАО «СИБУР Холдинг»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2006	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2007	2014	ПАО «НГК «Славнефть» (ранее - ОАО «НГК «Славнефть»)	член Совета директоров,
2007	н/вр	АО «МФК Лахта Центр»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»	член Наблюдательного совета
2008	2017	АО «ФК «Зенит»	Президент – Председатель Совета директоров
2008	н/вр	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет»	член Попечительского совета
2009	н/вр	ООО «ННК»	член Совета директоров
2010	н/вр	ООО «Хоккейный клуб «СКА»	член Совета директоров
2010	н/вр	Всероссийская общественная организация «Русское географическое общество»	член Попечительского совета
2012	2013	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Хоккейный город»	член Совета директоров
2012	2016	ООО «ЛИГА-ТВ»	член Совета директоров
2013	н/вр	Общероссийская общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	член Правления, член Бюро Правления, Председатель Комитета по промышленной безопасности
2014	н/вр	Общественная организация «Региональная спортивная федерация футбола Санкт-Петербурга»	член Президиума
2014	н/вр	Общероссийская общественная организация «Российский футбольный союз»	член Исполнительного комитета, Председатель Комитета программ развития футбола
2014	н/вр	Российская Шахматная Федерация	член Попечительского совета
2015	н/вр	Фонд поддержки научно-проектной деятельности студентов, аспирантов и молодых ученых «Национальное интеллектуальное развитие»	член Попечительского совета
2015	н/вр	РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина	член Попечительского совета
2017	н/вр	АО «ФК «Зенит»	Председатель Совета директоров
2017	н/вр	ООО «БК «Зенит»	Председатель Совета директоров

2018	н/вр	Университетская гимназия (школа-интернат) МГУ имени М.В. Ломоносова	член Попечительского совета
------	------	---	-----------------------------

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00535724**.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00535724**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**.

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров: **Член Совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов Совета директоров (наблюдательного совета)**.

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет**.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало**.

ФИО: **Сердюков Валерий Павлович**
Независимый член Совета директоров
 Год рождения: **1945**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**.

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров: **Член Совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов Совета директоров (наблюдательного совета)**.

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или**

зависимого общества эмитента, лицо не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Фурсенко Сергей Александрович**

Независимый член Совета директоров

Год рождения: **1954**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2014	Европейский союз футбольных ассоциаций (УЕФА)	член Исполнительного комитета
2012	н/вр	Совет при Президенте Российской Федерации по развитию физической культуры и спорта	член Совета
2012	н/вр	ООО «Газпром газомоторное топливо»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2013	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2017	н/вр	АО «ФК «Зенит»	Президент, Председатель Правления, член Совета директоров
2017	н/вр	ООО «БК «Зенит»	член Совета директоров
2018	н/вр	Ассоциация европейских футбольных клубов (ЕСА)	Член Исполнительного комитета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Серета Михаил Леонидович**

Год рождения: **1970**

Образование: **высшее профессиональное**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	н/вр	ПАО «Газпром»	член Совета директоров
2004	н/вр	ПАО «Газпром»	заместитель Председателя Правления — руководитель Аппарата Правления
2002	2018	ВИЕХ ГмбХ (ранее – «ВИЕХ ГмбХ энд Ко КГ»)	член Консультативного совета, заместитель Председателя Консультативного совета, Председатель Консультативного совета
2002	2018	«Вингаз ГмбХ»	член Консультативного совета, заместитель Председателя Консультативного совета, Председатель Консультативного совета
2002	н/вр	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2002	н/вр	Банк ГПБ (АО)	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2002	н/вр	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2003	2013	ООО «Газпром телеком»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2003	2014	ООО «Темрюкмортранс»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2003	2018	ЗАО «Панрусгаз»	член Правления
2018	н/вр	ЗАО «Панрусгаз»	член Совета директоров
2003	н/вр	АО «Газпром центрэнергогаз» (ранее – АО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром», ДООАО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром»)	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2004	2014	ОАО «Центргаз»	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2004	н/вр	ОАО «Томскгазпром»	Председатель Совета директоров
2005	н/вр	ОАО «Газпромтрубинвест»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	АО «Газпром космические системы» (ранее - ОАО «Газпром космические системы», ОАО «Газком»)	член Совета директоров
2008	2015	ООО «Газпром центрремонт»	член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Газпром нефтехим Салават» (в настоящее время – ООО «Газпром нефтехим Салават»)	член Совета директоров
2012	н/вр	ТСЖ «Сохна»	Председатель Правления
2013	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Совета директоров
2015	2018	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	2018	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Сингапур ПТЕ.	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	2016	Газпром Германия ГмбХ	член Наблюдательного совета, Председатель Консультативного совета (ранее - Наблюдательный совет)
2016	н/вр	Газпром Германия ГмбХ	Управляющий директор компании
2015	н/вр	Газпром Швайц АГ	Президент Административного совета
2015	2018	Газпром Глобал СПГ Лимитед	член Совета директоров
2016	н/вр	Газпром Австрия ГмбХ	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2016	2017	«ВИЕЕ АГ»	Президент Административного совета
2016	2018	«ВИБГ ГмбХ»	член Консультативного совета
2016	н/вр	International Business Congress (IBC) e. V. (Международный деловой конгресс) (МДК з.О.)	член Президиума
2016	2018	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Швейцария АГ»	член Административного совета
2017	н/вр	ВИГА Транспорт Бэтайлигунгс ГмбХ энд Ко.КГ	член Консультативного совета
2017	н/вр	ООО «Газпром транссервис»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Сведения об участии в работе комитетов Совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту Совета директоров	Да

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

Действующий состав Совета директоров ПАО «Газпром нефть» избран на годовом Общем собрании акционеров 09.06.2018 г. (Протокол №0101/01 от 13.06.2018 г.).

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Дюков Александр Валерьевич**

Год рождения: **1967**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/вр	ПАО «СИБУР Холдинг»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2006	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2007	2014	ПАО «НГК «Славнефть» (ранее - ОАО «НГК «Славнефть»)	член Совета директоров,
2007	н/вр	АО «МФК Лахта Центр»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»	член Наблюдательного совета
2008	2017	АО «ФК «Зенит»	Президент – Председатель Совета директоров

2008	н/вр	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет»	член Попечительского совета
2009	н/вр	ООО «ННК»	член Совета директоров
2010	н/вр	ООО «Хоккейный клуб «СКА»	член Совета директоров
2010	н/вр	Всероссийская общественная организация «Русское географическое общество»	член Попечительского совета
2012	2013	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Хоккейный город»	член Совета директоров
2012	2016	ООО «ЛИГА-ТВ»	член Совета директоров
2013	н/вр	Общероссийская общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	член Правления, член Бюро Правления, Председатель Комитета по промышленной безопасности
2014	н/вр	Общественная организация «Региональная спортивная федерация футбола Санкт-Петербурга»	член Президиума
2014	н/вр	Общероссийская общественная организация «Российский футбольный союз»	член Исполнительного комитета, Председатель Комитета программ развития футбола
2014	н/вр	Российская Шахматная Федерация	член Попечительского совета
2015	н/вр	Фонд поддержки научно-проектной деятельности студентов, аспирантов и молодых ученых «Национальное интеллектуальное развитие»	член Попечительского совета
2015	н/вр	РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина	член Попечительского совета
2017	н/вр	АО «ФК «Зенит»	Председатель Совета директоров
2017	н/вр	ООО «БК «Зенит»	Председатель Совета директоров
2018	н/вр	Университетская гимназия (школа-интернат) МГУ имени М.В. Ломоносова	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00535724**.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00535724**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет**.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена

одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *лицо указанных должностей не занимало.*

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: *Дюков Александр Валерьевич*

(*председатель*)

Год рождения: *1967*

Образование: *Высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	н/вр	ПАО «СИБУР Холдинг»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2006	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров
2007	2014	ПАО «НГК «Славнефть» (ранее - ОАО «НГК «Славнефть»)	член Совета директоров,
2007	н/вр	АО «МФК Лахта Центр»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»	член Наблюдательного совета
2008	2017	АО «ФК «Зенит»	Президент – Председатель Совета директоров
2008	н/вр	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский горный университет»	член Попечительского совета
2009	н/вр	ООО «ННК»	член Совета директоров
2010	н/вр	ООО «Хоккейный клуб «СКА»	член Совета директоров
2010	н/вр	Всероссийская общественная организация «Русское географическое общество»	член Попечительского совета
2012	2013	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Хоккейный город»	член Совета директоров
2012	2016	ООО «ЛИГА-ТВ»	член Совета директоров
2013	н/вр	Общероссийская общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	член Правления, член Бюро Правления, Председатель Комитета по промышленной безопасности
2014	н/вр	Общественная организация «Региональная спортивная федерация футбола Санкт-Петербурга»	член Президиума
2014	н/вр	Общероссийская общественная организация «Российский футбольный союз»	член Исполнительного комитета, Председатель Комитета программ развития футбола
2014	н/вр	Российская Шахматная Федерация	член Попечительского совета

2015	н/вр	Фонд поддержки научно-проектной деятельности студентов, аспирантов и молодых ученых «Национальное интеллектуальное развитие»	член Попечительского совета
2015	н/вр	РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина	член Попечительского совета
2017	н/вр	АО «ФК «Зенит»	Председатель Совета директоров
2017	н/вр	ООО «БК «Зенит»	Председатель Совета директоров
2018	н/вр	Университетская гимназия (школа-интернат) МГУ имени М.В. Ломоносова	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00535724**.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00535724**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет**.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало**.

ФИО: **Кравченко Кирилл Альбертович**

Год рождения: **1976**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	2017	ПАО «Газпром нефть»	член Правления, заместитель генерального директора по управлению зарубежными активами
2009	2018	НИС а.о. Нови Сад	член Совета директоров
2009	2017	НИС а.о. Нови Сад	Генеральный директор
2011	2018	Национальный нефтяной комитет Сербии	Вице-президент
2013	2017	Сербская ассоциация менеджеров	член Совета директоров
2015	2017	Федерация тенниса Сербии	член Совета директоров

2017	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Правления, заместитель генерального директора по организационным вопросам
2017	н/вр	ООО «ИТСК»	Председатель Совета директоров
2018	н/вр	ООО «Автоматика-сервис»	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.000068462**.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.000068462**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет**.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет**.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось**.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало**.

ФИО: **Янкевич Алексей Викторович**

Год рождения: **1973**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	н/вр	АО «Газпромнефть-Аэро»	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО «Газпромнефть-СМ»	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	н/вр	Газпромнефть Лубрикантс Италия	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	н/вр	ООО «Газпромнефть Марин Бункер»	член Совета директоров
2012	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Правления, заместитель генерального директора по экономике и финансам
2013	н/вр	ПАО «НГК «Славнефть» (ранее - ОАО «НГК «Славнефть»)	член Совета директоров

2013	н/вр	НИС а.о. Нови Сад	член Совета директоров
2015	н/вр	ООО «Газпром нефть шельф»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Чернер Анатолий Моисеевич**

Год рождения: **1954**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	заместитель Председателя Правления, заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту
2006	н/вр	АО «Газпромнефть - ОНПЗ»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2006	н/вр	ПАО «НГК «Славнефть» (ранее ОАО «НГК «Славнефть»)	член Совета директоров
2007	н/вр	АО «Газпромнефть-Аэро»	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	АО «Газпромнефть-МНПЗ» (ранее ОАО «Московский НПЗ»)	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2007	н/вр	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	член Совета директоров
2008	н/вр	ООО «Газпромнефть Марин Бункер»	Председатель Совета директоров

2008	н/вр	ООО «Газпромнефть-СМ»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	н/вр	АО «СПбМТСБ»	член Совета директоров
2009	н/вр	НИС а.о. Нови Сад	член Совета директоров
2009	н/вр	ОАО «Мозырский НПЗ»	член Наблюдательного совета
2010	2015	ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт»	Председатель Совета директоров
2010	н/вр	ООО «Газпромнефть-Логистика»	Председатель Совета директоров
2016	н/вр	Газпромнефть Лубрикантс Италия	член Совета директоров
2016	н/вр	ООО «Газпромнефть-КС»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2017	н/вр	ООО «Автоматика-Сервис»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Яковлев Вадим Владиславович**

Год рождения: **1970**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н/вр	АО «Газпромнефть-ННГ»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

2007	н/вр	ПАО «НГК «Славнефть» (ранее ОАО «НГК «Славнефть»)	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2008	н/вр	ООО «ГПН-Развитие»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	н/вр	НИС а.о. Нови Сад	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2011	2018	ООО «Газпромнефть-Восток»	Председатель Совета директоров
2011	н/вр	ООО «Газпромнефть-Хантос»	Председатель Совета директоров
2011	н/вр	ООО «Газпромнефть-НТЦ»	Председатель Совета директоров
2011	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	заместитель Председателя Правления, первый заместитель генерального директора
2011	2014	ООО «СеверЭнергия»	Председатель Совета директоров
2011	н/вр	Салым Петролеум Девелопмент Н.В.	Председатель Наблюдательного совета, член Наблюдательного совета
2012	н/вр	ОАО «СН-МНГ»	член Совета директоров
2012	2014	ООО «Газпромнефть-Ангара»	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Газпромнефть-Сахалин»	член Совета директоров
2012	2014	ООО «НК «Магма» (ранее ОАО «НК «Магма»)	Председатель Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Газпромнефть-Оренбург» (ранее ЗАО «Газпром нефть Оренбург»)	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2014	2018	АО «Томскнефть» ВНК	Председатель Совета директоров
2015	н/вр	ООО «Газпром нефть шельф»	Член Совета директоров
2018	н/вр	ООО «ГПН-Нефтесервис»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2018	н/вр	ООО «Газпромнефть-ГЕО»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2018	н/вр	ООО «Технологический центр «Бажен»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00105153**.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00105153**.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или

зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Дыбаль Александр Михайлович**

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		
2007	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Правления, Заместитель генерального директора по корпоративным коммуникациям
2011	н/вр	АО «МФК Лахта Центр»	член Совета директоров
2012	2015	ООО «Футбольный клуб «Томь»	председатель Совета директоров
2012	2018	Ассоциация «ХК «Авангард» (ранее - НП «СК «Авангард»)	Председатель Совета директоров
2015	н/вр	ООО «Газпром-Медиа»	член Совета директоров
2015	н/вр	АО «ГНТ-Телесеть»	член Совета директоров
2017	н/вр	ООО «ГПИМ РТВ»	член Совета директоров
2018	н/вр	Фонд поддержки социальных инициатив «Родные города»	Председатель Совета Фонда

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Илюхина Елена Анатольевна**

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		
2007	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Правления, заместитель генерального директора по правовым и корпоративным вопросам
2009	н/вр	АО «Газпромнефть-ННГ»	член Совета директоров
2009	н/вр	АО «МФК Лахта Центр»	генеральный директор, член Совета директоров
2010	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2010	н/вр	Gazprom Neft International S.A.	член Наблюдательного совета
2010	2014	Gazprom Neft Equatorial B.V.	член Наблюдательного совета
2010	2014	Gazprom Neft CDP B.V.	член Наблюдательного совета
2011	н/вр	ООО «ГПН-Развитие»	член Совета директоров
2011	2015	Sibir Energy Ltd	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2012	н/вр	ООО «Газпромнефть-Сахалин»	член Совета директоров
2012	2014	НП «СК «АВАНГАРД»	член Совета директоров
2013	2015	ООО «ИТСК»	член Совета директоров
2015	н/вр	ООО «Газпром нефть шельф»	член Совета директоров
2018	н/вр	АО «ФК «Зенит»	член Совета директоров
2018	н/вр	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет «ЛЭТИ» им. В.И. Ульянова (Ленина)»	член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или

зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Антонов Игорь Константинович**

Год рождения: **1951**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Правления, заместитель генерального директора по безопасности
2009	2013	НИС а.д. Нови Сад	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Барышников Владислав Валерьевич**

Год рождения: **1965**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	Заместитель генерального директора по развитию международного бизнеса, член Правления
2010	2013	НИС а.д. Нови Сад	член Совета директоров
2011	н/вр	ООО «ГПН-Развитие»	член Совета директоров
2013	н/вр	Gazprom Neft International S.A.	член Правления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Патрушев Андрей Николаевич**

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		
2012	2013	ОАО «Зарубежнефть»	Заместитель генерального директора
2013	2014	ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск» (ранее ООО «Газпром добыча шельф»)	Заместитель генерального директора по капитальному строительству
2015	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	Член Правления, Заместитель генерального директора по развитию шельфовых проектов
2015	н/вр	ООО «Газпромнефть-Сахалин»	Член Совета директоров

2015	н/вр	ООО «Газпром нефть шельф»	Председатель Совета директоров
2016	н/вр	ООО «ЦентрКаспнефтегаз»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов.*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *указанных родственных связей нет.*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *лицо указанных должностей не занимало.*

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, занимающего должность (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 г.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	366 393
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	366 393

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров (Протокол №0101/01 от 13.06.2018) членам Совета директоров, не занимающих должности в исполнительных органах ПАО «Газпром нефть» (не являющимся исполнительными директорами), в 2018 г. было выплачено вознаграждение в размере 0,005% от показателя EBITDA по данным консолидированной финансовой отчетности «Газпром нефть» в соответствии со стандартами МСФО за 2017 г.*

Помимо базовой части вознаграждения, членам Совета директоров было выплачено дополнительное вознаграждение за исполнение функций Председателя Совета директоров, члена

комитета Совета директоров и Председателя комитета Совета директоров.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2018 г.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Заработная плата	679 810
Премии	633 437
Комиссионные	-
Льготы	-
Иные виды вознаграждений	14 795
ИТОГО	1 328 042

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: *Сумма доходов (вознаграждений) членам Правления Общества за 2018 г. включает оплату труда за отчетный период, премии, доплаты и надбавки, а также оплату ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде. Сумма доходов (вознаграждений) включает начисленные на нее налоги.*

По программе долгосрочной мотивации 2018-2020 гг. за 2018 год начислен резерв в размере 875 714 тыс. руб. Расчетный резерв формируется в соответствии со стандартами МСФО на основании модели, учитывающей текущие котировки курса акций.

Дополнительная информация:

Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации за участие в работе Правления не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами, программами годового премирования и долгосрочной мотивации.

Компенсации:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2018 г.
Совет директоров	-
Коллегиальный исполнительный орган	-

Компенсация расходов, связанная с участием в Совете директоров и Правлении, в течение 2018 г. членам Совета директоров и Правления не производилась.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

Ревизионная комиссия

Согласно Статье 28 Устава Общества:

28.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 5 человек на срок следующего годового Общего собрания акционеров.

По решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

28.2. К компетенции Ревизионной комиссии Общества, кроме вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», относятся:

1) проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;

2) проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;

3) проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров;

4) проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;

5) проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;

6) проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;

7) проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Правлением и Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется положением о Ревизионной комиссии, утверждаемым Общим собранием акционеров.

28.3. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

28.4. По требованию Ревизионной комиссии Общества лица, занимающие должности в органах управления Общества, обязаны представить документы о финансово-хозяйственной деятельности Общества.

28.5. Ревизионная комиссия Общества вправе потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров в соответствии со статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах».

28.6. Члены Ревизионной комиссии Общества не могут одновременно являться членами Совета директоров Общества, а также занимать иные должности в органах управления Общества.

Акции, принадлежащие члена Совета директоров Общества или лицам, занимающим должности в органах управления Общества, не могут участвовать в голосовании при избрании членов Ревизионной комиссии Общества.

В Обществе разработано и действует Положение о ревизионной комиссии, утвержденное решением Общего собрания акционеров Протокол №44 от 19.11.2007 года. Общим собранием акционеров 05.06.2015 г. в Положение внесены изменения (Протокол от 09.06.2015 г. №0101/01).

Сведения об организации системы управления рисками и внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

Информация о наличии комитета по аудиту совета директоров (наблюдательного совета) эмитента: **в Обществе образован Комитет по аудиту Совета Директоров.**

Функции:

Комитет по аудиту содействует участию Совета директоров в осуществлении контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Компании, оценивая эффективность систем внутреннего контроля, включая механизмы контроля за процессом подготовки и предоставления финансовой и иной отчетности, ее полнотой и достоверностью, а также осуществляя мониторинг системы управления рисками. Комитет по аудиту способствует конструктивной коммуникации с внешним аудитором, органами контроля финансово-хозяйственной деятельности, подразделениями внутреннего аудита Компании. Деятельность Комитета напрямую связана с планом работы Совета директоров и включает в себя рассмотрение вопросов финансовой деятельности и инвестиционного планирования.

Персональный и количественный состав комитета по аудиту Совета директоров Эмитента:

В состав комитета входят три члена Совета директоров Эмитента:

Серeda Михаил Леонидович (Председатель)

Голубев Валерий Александрович

Михайлова Елена Владимировна

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях: **контроль за финансово-**

хозяйственной деятельностью осуществляется Дирекцией внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «Газпром нефть».

Дирекция внутреннего аудита, контроля и управления рисками ПАО «Газпром нефть» функционально подотчетна Комитету по аудиту Совета директоров и находится в прямом административном подчинении у Генерального директора Компании.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях.

Функция внутреннего аудита осуществляется Департаментом внутреннего аудита Компании (далее также – ДВА) в составе Дирекции внутреннего аудита, контроля и управления рисками, руководитель которой назначается по согласованию с Советом директоров.

Основной задачей Департамента внутреннего аудита в составе Дирекции внутреннего аудита, контроля и управления рисками является представление Совету директоров (через Комитет по аудиту), руководству Компании (Генеральному директору и Правлению ПАО «Газпром нефть») независимых, объективных, разумных и обоснованных гарантий⁶ и консультаций, направленных на совершенствование деятельности Компании. ДВА содействует достижению целей Компании, используя систематизированный и последовательный подход к оценке и повышению эффективности процессов корпоративного управления, управления рисками и внутреннего контроля.

Для выполнения поставленных задач Департамент внутреннего аудита в том числе осуществляет следующие основные функции:

- проведение независимой и объективной оценки эффективности организации и функционирования систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления Компании на основе риск-ориентированного подхода;
- консультационная поддержка заинтересованных сторон внутри Компании в отношении организации и функционирования систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления Компании;
- сообщение результатов оценки систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления и предложений по их совершенствованию Комитету по аудиту и исполнительным органам Компании.
- разработка и представление на утверждение Комитету по аудиту плана работы ДВА, включая годовой и перспективный планы проверок;
- организация и проведение в установленном порядке внутренних аудиторских проверок и консультаций в Компании и организациях Компании на основе лучших российских и международных практик внутреннего аудита;
- разработка и представление руководству Компании предложений по устранению недостатков и нарушений, причин их возникновения, а также рекомендаций по совершенствованию деятельности Компании;
- привлечение в рамках утвержденного бюджета ДВА (в случае необходимости) независимых внешних консультантов и экспертов в установленном порядке для оказания услуг в области внутреннего аудита;
- контроль за полнотой и своевременностью выполнения мероприятий по совершенствованию системы внутреннего контроля, процессов корпоративного управления и управления рисками, разработанных по итогам аудиторских проверок;
- сбор, обобщение и анализ информации, необходимой для выполнения возложенных на ДВА функций, а также отдельных поручений руководства Компании;
- организация и совершенствование работы ДВА на основе стандартов;
- участие в разработке, внедрении и эксплуатации автоматизированных систем управления в области внутреннего аудита в Компании, а также согласование их разработки в организациях Компании;
- разработка и внедрение Программы гарантий и повышения качества внутреннего аудита, согласованной Комитетом по аудиту;
- на основании проведенных аудитов, специальных проверок, расследований и консультирования выработка рекомендаций по совершенствованию деятельности Компании и устранению недостатков, доведение их до сведения лиц, которые могут обеспечить им должное рассмотрение;

⁶ Гарантии, представленные внутренним аудитом - выводы, сформированные по результатам внутренних аудиторских проверок.

- оценка эффективности мероприятий по противодействию мошенничеству и коррупции в Компании;
- организация работы системы сбора и обработки информации о признаках и фактах мошенничества и коррупции – «Горячей линии по противодействию мошенничеству, коррупции и другим нарушениям Корпоративного кодекса ПАО «Газпром нефть»;
- осуществление контроля за полнотой и своевременностью исполнения поручений руководства Компании по результатам аудиторских проверок.

Сведения о политике эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля:

Политика эмитента в области управления рисками:

В ПАО «Газпром нефть» действует Политика в области управления рисками, определяющая цели и принципы управления рисками для повышения гарантии надежности деятельности Компании в краткосрочной и долгосрочной перспективе.

Управление рисками построено по принципу интеграции инструментов анализа и управления рисками в ключевые корпоративные процессы. Ответственность за управление рисками и подготовку отчетности по ним определяется в соответствии с системой линейного и функционального управления. Для каждого риска назначается владелец, ответственный за управление риском. На уровне каждой функции и ключевого бизнес-процесса определены координаторы по рискам среди руководителей, которые распространяют и поддерживают применение корпоративных принципов управления рисками. Сроки и задачи по анализу рисков учитывают особенности и требования каждого бизнес-процесса, на уровне которого осуществляется управление рисками.

В Компании разработан и действует единый подход к процессу управления рисками, который в совокупности с унифицированными инструментами и методами анализа рисков формирует Интегрированную систему управления рисками (ИСУР).

Управление рисками является неотъемлемой частью внутренней среды «Газпром нефти» и включает:

- внедрение риск-ориентированного подхода во все аспекты производственной и управленческой деятельности;
- проведение систематического анализа выявленных рисков;
- построение системы контроля рисков и мониторинга эффективности деятельности по управлению рисками;
- понимание всеми работниками базовых принципов и подходов к управлению рисками, принятых в Компании;
- обеспечение необходимой нормативной и методологической поддержки;
- распределение полномочий и ответственности за управление рисками среди структурных подразделений Компании.

Политика в области внутреннего контроля ПАО «Газпром нефть» утверждена Советом директоров в 2017 г. (Протокол ПТ-0102/09 от 10.02.2017).

Политика опубликована в составе внутренних документов Компании по адресу: <http://ir.gazprom-neft.ru/vnutrennie-dokumenty/>.

Политика является основным документом в области внутреннего контроля, определяющим цели, задачи, компоненты, принципы организации и функционирования системы внутреннего контроля Компании.

Система внутреннего контроля обеспечивает:

- минимизацию рисков, влияющих на достижение целей Компании;
- разработку, внедрение, надлежащее выполнение, мониторинг и совершенствование контрольных процедур на всех уровнях функционирования бизнеса и управления Компанией;
- информирование органов управления соответствующего уровня о недостатках контроля с предложением корректирующих мероприятий для исправления недостатков;
- непрерывность деятельности Компании, а также наиболее эффективную реализацию деятельности Компании, ее устойчивости и перспектив развития, включая своевременную адаптацию Компании к изменениям во внутренней и внешней среде;

- *единообразный и системный методологический подход, а также качественную информационную и аналитическую поддержку процесса принятия управленческих решений в Компании;*
- *должное распределение ответственности, полномочий и функций между субъектами внутреннего контроля, исключение дублирования функций;*
- *своевременное разрешение конфликтов интересов, возникающих в процессе деятельности Компании.*

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации: *Советом директоров эмитента утверждено Положение об инсайдерской информации (новая редакция) (Протокол №0102/36 от 30.06.2017).*

Документ размещен на официальном сайте эмитента в составе внутренних документов по адресу: <http://ir.gazprom-neft.ru/vnutrennie-dokumenty/>

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: *Миронова Маргарита Ивановна*

(Председатель)

Год рождения: *1964*

Образование: *высшее образование – специалитет*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2014	ОАО «Мосэнерго» (в настоящее время - ПАО «Мосэнерго»)	заместитель генерального директора по конкурентным закупкам (по совместительству)
2013	2014	ООО «Газпром межрегионгаз» (ранее – ООО «Межрегионгаз»)	заместитель генерального директора по стратегии и развитию; заместитель генерального директора
2013	2014	ОАО «ОГК-2» (в настоящее время – ПАО «ОГК-2»)	заместитель генерального директора по управлению конкурентными закупками (по совместительству)
2013	2014	ОАО «ОГК-2» (в настоящее время – ПАО «ОГК-2»)	член Правления
2014	н/вр	ПАО «Газпром»	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления; первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента Аппарата Правления
2015	н/вр	ПАО «Газпром»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2016	АО «Гипроспецгаз»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	2016	ЗАО «Морнефтегазпроект»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2016	Газпром Германия ГмБХ	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	ОАО «Белгазпромбанк»	Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	ОАО «Востокгазпром»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	Банк ГПБ (АО)	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	ООО «Лазурная»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2018	АО «Молдовагаз»	Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	АО «СОГАЗ»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	НПФ «ГАЗФОНД»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	АО «Газпром центрэнергогаз»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	ПАО «Мосэнерго»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2018	ЗАО «Арктик Билдинг Сервисиз»	Ревизор
2015	2018	ОАО «НГК «Славнефть»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2018	ЗАО «Пургаз»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	2018	ОАО «Томскгазпром»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	н/вр	ИЧП «Газпром трансгаз Запад»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	н/вр	ЗАО «Газпром Армения»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	ООО «Газпром экспорт»	член Ревизионной комиссии
2016	н/вр	ООО «Газпром проектирование»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	н/вр	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Председатель Ревизионной комиссии
2016	н/вр	ПАО «ОГК-2»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	2018	ООО «Томскнефтегазпереработка»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	ООО «Сибметакхим»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Ачимгаз»	Председатель Ревизионной комиссии, член Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Газпромнефть-ННГ»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Газпромнефть – ОНПЗ»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Томскнефть» ВНК	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Газпромнефть-Аэро»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2018	н/вр	ООО «РусХимАльянс»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2018	н/вр	ОЧУ «Газпром школа»	член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Дельвиг Галина Юрьевна**

Год рождения: **1960**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	Начальник Департамента внутреннего аудита; Директор Дирекции внутреннего аудита, контроля и управления рисками
2011	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпромнефть-ННГ»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпромнефть-Аэро»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	ОАО «НГК «Славнефть»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпромнефть-МНПЗ»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Гомскнефть» ВНК	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	член Ревизионной комиссии
2018	н/вр	АО «ФК «Зенит»	член Ревизионной комиссии; председатель Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: **лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): **лицо указанных должностей не занимало.**

ФИО: **Рубанов Сергей Владимирович**

Год рождения: **1977**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2004	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник отдела
2015	н/вр	АО «Газпром космические системы»	член Совета директоров
2016	н/вр	ООО «Лазурная»	член Совета директоров
2018	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Вайгель Михаил Александрович**

Год рождения: **1979**

Образование: **Высшее**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник отдела
2018	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов.**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: **лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.**

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Бикулов Вадим Касымович**

Год рождения: **1957**

Образование: **высшее образование – кадры высшей квалификации**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	н/вр	ПАО «Газпром»	начальник Управления методологии внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, заместитель начальника Департамента - начальник Организационного управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, заместитель начальника Департамента - начальник Управления планирования внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, заместитель начальника Департамента - начальник Управления Департамента Аппарата Правления
2013	н/вр	ПАО «Газпром»	Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии
2013	н/вр	ООО «Газпром георесурс»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2013	2017	ЗАО «Ямалгазинвест»	Член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	ПАО «ВНИПИгаздобыча»	Член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Гипрогазцентр»	Член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	ОАО «Газэнергосервис»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	ООО «Газпром нефтехим Салават»	Председатель Ревизионной комиссии, член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпром электрогаз»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	ООО «Газпром центрремонт»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии

2014	н/вр	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Член Ревизионной комиссии
2014	н/вр	АО «Центргаз»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2014	н/вр	ООО «Газпром инвестпроект»	Член Ревизионной комиссии
2015	2016	Газпром Германия ГмбХ	Член Ревизионной комиссии
2015	н/вр	ООО «Газпром межрегионгаз»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2015	н/вр	ООО «Газпром энергохолдинг»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	н/вр	ООО «Газпром экспорт»	Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии
2016	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии
2016	н/вр	АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	Член Ревизионной комиссии; Председатель Ревизионной комиссии
2016	н/вр	ПАО «ОГК-2»	Член Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Газпромнефть-ННГ»	Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Газпромнефть-Аэро»	Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии
2016	н/вр	АО «Газпром оргэнергогаз»	Председатель Ревизионной комиссии; член Ревизионной комиссии
2018	н/вр	ООО «РусХимАльянс»	Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии
2018	н/вр	ОЧУ «Газпром школа»	Член Ревизионной комиссии; Секретарь Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: *эмитент не выпускал опционов.*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *указанных родственных связей нет.*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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 занимал.*

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Дирекция внутреннего аудита, контроля и управления рисками*

ФИО: *Дельви́г Галина Юрьевна (Директор Дирекции)*

Год рождения: *1960*

Образование: *Высшее*

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	Начальник Департамента внутреннего аудита; Директор Дирекции внутреннего аудита, контроля и управления рисками
2011	н/вр	ПАО «Газпром нефть»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпромнефть-ННГ»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпромнефть-Аэро»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	ОАО «НГК «Славнефть»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпромнефть-МНПЗ»	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Томскнефть» ВНК	член Ревизионной комиссии
2013	н/вр	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	член Ревизионной комиссии
2018	н/вр	АО «ФК «Зенит»	член Ревизионной комиссии; председатель 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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: *лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет.*

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *указанных родственных связей нет.*

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: *лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.*

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): *лицо указанных должностей не занимало.*

5.6. 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.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018 г.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	4 520
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	4 520

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **указано выплаченное в 2018 году вознаграждение членам Ревизионной комиссии по итогам 2017 года на основании решения годового Общего собрания акционеров 09.06.2018г. (Протокол №0101/01 от 13.06.2018). Сумма вознаграждения включает налог на доходы физических лиц.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Дирекция внутреннего аудита, контроля и управления рисками**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2018 г.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	-
Заработная плата	221 388
Премии	124 048
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	22 219
ИТОГО	367 655

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: **отсутствуют.**

Компенсации:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа управления (структурного подразделения)	2018 г.
Ревизионная комиссия	-
Дирекция внутреннего аудита, контроля и управления рисками	-

Компенсация расходов, связанная с участием в Ревизионной комиссии и работе в Дирекции внутреннего аудита, контроля и управления рисками, в течение 2018 г. членам органов контроля не производилась.

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 г.
Средняя численность работников, чел.	1 678
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	12 773 843
Выплаты социального характера работников за отчетный период	269 482

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента, а также не предоставляет и не предусматривает возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента.

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **8 381**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **2**

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): **22 778**

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): **19.11.2018**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **22 778**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала: **собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет.**

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Категория акций: **обыкновенные.**

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **23 359 582.**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - об их участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций:

1.

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

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

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

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **92,6630098394**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **92,6630098394**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

1.1.

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения: **Российская Федерация, Москва, Никольский пер., 9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): **участие в юридическом лице, являющемся 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 и косвенный контроль.**

Все подконтрольные лицу, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ»

Сокращенное фирменное наименование: АО «РОСНЕФТЕГАЗ»

Место нахождения: Российская Федерация, Москва

ИНН 7705630445

ОГРН 1047796902966

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **38,373378**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **38,373378**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **0%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет.**

2.

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: **город Москва, улица Спартаковская, дом 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **+7 (495) 234-48-27**

Факс: **+7 (495) 956-09-38**

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

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **045-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **Центральный Банк Российской Федерации (Банк России)**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **335 836 258 шт.**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0.**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *иных сведений нет.*

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»)

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций:

Указанных лиц нет.

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента:

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 капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний:

1. Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 15.05.2017

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7736050003*

ОГРН: *1027700070518*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *95,6791.*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *95,6791.*

2. Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 20.11.2017

Список акционеров (участников)

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7736050003*

ОГРН: *1027700070518*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *95,6791.*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: *95,6791.*

3. Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **15.05.2018**

Список акционеров (участников)

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

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

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

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **95,6791.**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **95,6791.**

4. Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **19.11.2018**

Список акционеров (участников)

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

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

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

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **95,6791.**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **95,6791.**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, по итогам последнего отчетного квартала.

Единица измерения: млрд.руб.

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность	42	1,875
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	-	-
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	-	-

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал:

1. Дата совершения сделки: **12.12.2018**

Предмет и иные существенные условия сделки: *Дополнительное соглашение к договору купли продажи нефти;*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: *ПАО «Газпром нефть» - Покупатель, АО «Газпромнефть-ННГ» - Продавец;*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

ИНН: *7736050003*

ОГРН: *1027700070518*

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки: *Заинтересованность акционера ПАО «Газпром нефть» ПАО «Газпром» поскольку его подконтрольное лицо АО «Газпромнефть-ННГ» является стороной по сделке*

Ф.И.О.: *Яковлев Вадим Владиславович*

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Яковлев В.В - член Правления ПАО «Газпром нефть» одновременно являющийся Председателем Совета директоров АО «Газпромнефть-ННГ»*

Ф.И.О.: *Илюхина Елена Анатольевна*

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Илюхина Е.А - член Правления ПАО «Газпром нефть» одновременно являющаяся Членом Совета директоров АО «Газпромнефть-ННГ».*

Размер (цена) сделки в денежном выражении: *Общая сумма сделки не должна превысить 414 800 635 336 рублей, с учетом НДС.*

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *24,47%*

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *Дополнительное соглашение продлевает срок действия Договора до 31.12.2019 г., а в части своих обязательств – до полного их исполнения каждой из Сторон. ДС вступает в силу с 01 января 2019 г.;*

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата составления протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Номер протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дополнительная информация: *В соответствии со ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» Общество направило «Извещение о совершении ПАО «Газпром нефть» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность». Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

2. Дата совершения сделки: *18.12.2018*

Предмет и иные существенные условия сделки: *Договор поставки нефти;*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: *ПАО «Газпром нефть» - Покупатель, ООО «Газпром нефть шельф»- Поставщик*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

ИНН: *7736050003*

ОГРН: 1027700070518

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Заинтересованность акционера ПАО «Газпром нефть» ПАО «Газпром» поскольку его подконтрольное лицо ООО «Газпром нефть шельф» является стороной по сделке;*

Ф.И.О.: *Патрушев Андрей Николаевич*

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Патрушев А.Н. - член Правления ПАО «Газпром нефть» одновременно являющийся Председателем Совета директоров ООО «Газпром нефть шельф»;*

Ф.И.О.: *Илюхина Елена Анатольевна*

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Илюхина Е.А - член Правления ПАО «Газпром нефть» одновременно являющаяся Членом Совета директоров ООО «Газпром нефть шельф»;*

Ф.И.О.: *Яковлев Вадим Владиславович*

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Яковлев В.В - член Правления ПАО «Газпром нефть» одновременно являющийся Членом Совета директоров ООО «Газпром нефть шельф»;*

Ф.И.О.: *Янкевич Алексей Викторович*

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Янкевич А.В. - член Правления ПАО «Газпром нефть» одновременно являющийся Членом Совета директоров ООО «Газпром нефть шельф».*

Размер (цена) сделки в денежном выражении: *Общая сумма сделки не должна превысить 157 658 858 601,20 рублей, в т.ч. НДС.*

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *9,3%*

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *Договор вступает в силу с 01.01.2019 г. и действует до 31 декабря 2019 года включительно, а в части неисполненных обязательств – до полного исполнения сторонами обязательств;*

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата составления протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Номер протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дополнительная информация: *В соответствии со ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» Общество направило «Извещение о совершении ПАО «Газпром нефть» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность». Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

3. Дата совершения сделки: *18.12.2018*

Предмет и иные существенные условия сделки: *Дополнительное соглашение к договору поставки нефти;*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: *ПАО «Газпром нефть» - Покупатель, ООО «Газпромнефть-Хантос» - Поставщик*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

ИНН: *7736050003*

ОГРН: *1027700070518*

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Заинтересованность акционера ПАО «Газпром нефть» ПАО «Газпром» поскольку его подконтрольное лицо ООО «Газпромнефть-Хантос» является стороной по сделке*

Ф.И.О.: *Яковлев Вадим Владиславович*

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Яковлев В.В - член Правления ПАО «Газпром нефть» одновременно являющийся Председателем Совета директоров ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Размер (цена) сделки в денежном выражении: *Общая сумма сделки не должна превысить 484 728 206 367 рублей, в т.ч. НДС.*

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *28,6%*

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *Дополнительное соглашение продлевает срок действия Договора до 31.12.2019 г., а в части своих обязательств – до полного их исполнения каждой из Сторон.*

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата составления протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Номер протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дополнительная информация: *В соответствии со ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» Общество направило «Извещение о совершении ПАО «Газпром нефть» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность». Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

4. Дата совершения сделки: 18.12.2018

Предмет и иные существенные условия сделки: *Дополнительное соглашение к договору поставки нефти;*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: *ПАО «Газпром нефть» - Покупатель, ООО «Газпромнефть-Ямал» - Поставщик;*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

ИНН: *7736050003*

ОГРН: *1027700070518*

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Заинтересованность акционера ПАО «Газпром нефть» ПАО «Газпром» поскольку его подконтрольное лицо ООО «Газпромнефть-Ямал» является стороной по сделке*

Размер (цена) сделки в денежном выражении: *Общая сумма сделки не должна превысить 373 991 722 368 рублей, в т.ч. НДС.*

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *22,07%*

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *Дополнительное соглашение продлевает срок действия Договора до 31.12.2019 г., а в части своих обязательств – до полного их исполнения каждой из Сторон.*

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата составления протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Номер протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дополнительная информация: *В соответствии со ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» Общество направило «Извещение о совершении ПАО «Газпром нефть» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность». Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

5. Дата совершения сделки: **19.12.2018**

Предмет и иные существенные условия сделки: *Дополнительное соглашение к договору поставки нефти;*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: *ПАО «Газпром нефть» - Покупатель, ОАО «СН-МНГ» - Поставщик*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Заинтересованность акционера ПАО «Газпром нефть» ПАО «Газпром» поскольку его подконтрольное лицо ОАО «СН-МНГ» является стороной по сделке;*

Ф.И.О.: *Яковлев Вадим Владиславович*

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Яковлев В.В - член Правления ПАО «Газпром нефть» одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «СН-МНГ»;*

Размер (цена) сделки в денежном выражении: *Общая сумма сделки не должна превысить 114 005 173 072,50 рублей, в т.ч. НДС.*

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **6,73%**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *Дополнительное соглашение продлевает срок действия Договора до 31.12.2019 г., а в части своих обязательств – до полного их исполнения каждой из Сторон.*

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата составления протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Номер протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дополнительная информация: *В соответствии со ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» Общество направило «Извещение о совершении ПАО «Газпром нефть» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность». Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

6. Дата совершения сделки: **24.12.2018**

Предмет и иные существенные условия сделки: *Дополнительное соглашение к договору поставки нефти;*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: *ПАО «Газпром нефть» - Покупатель, АО «Мессояханефтегаз» - Поставщик;*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

ИНН: *7736050003*

ОГРН: *1027700070518*

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Заинтересованность акционера ПАО «Газпром нефть» ПАО «Газпром» поскольку его подконтрольное лицо АО «Мессояханефтегаз» является стороной по сделке.*

Размер (цена) сделки в денежном выражении: *Общая сумма сделки не должна превысить 99 028 575 729 рублей, в т.ч. НДС.*

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *5,84%*

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *Дополнительное соглашение продлевает срок действия Договора до 31.12.2019 г., а в части своих обязательств – до полного их исполнения каждой из Сторон.*

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата составления протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Номер протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дополнительная информация: *В соответствии со ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» Общество направило «Извещение о совершении ПАО «Газпром нефть» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность». Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

7. Дата совершения сделки: 27.12.2018

Предмет и иные существенные условия сделки: *Дополнительное соглашение к договору поставки нефти;*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: *ПАО «Газпром нефть» - Покупатель, Салым Петролеум Девелопмент Н.В. – Поставщик;*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

Ф.И.О.: Яковлев Вадим Владиславович

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Яковлев В.В - член Правления ПАО «Газпром нефть» одновременно являющийся Председателем Наблюдательного совета Салым Петролеум Девелопмент Н.В.*

Размер (цена) сделки в денежном выражении: *Общая сумма сделки не должна превысить 116 857 256 175 рублей, в т.ч. НДС.*

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *6,89%*

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *Дополнительное соглашение продлевает срок действия Договора до 31.12.2019 г., а в части своих обязательств – до полного их исполнения каждой из Сторон.*

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата составления протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Номер протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дополнительная информация: *В соответствии со ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» Общество направило «Извещение о совершении ПАО «Газпром нефть» сделки, в*

совершении которой имеется заинтересованность». Требование об одобрении сделки заявлено не было.

8. Дата совершения сделки: **26.12.2018**

Предмет и иные существенные условия сделки: *Дополнительное соглашение к Договору переработки нефти и прочего сырья с целью производства товарных нефтепродуктов для ПАО «Газпром нефть»;*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: *ПАО «Газпром нефть» - Общество, АО «Газпромнефть-МНПЗ» - Завод*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Заинтересованность акционера ПАО «Газпром нефть» ПАО «Газпром» поскольку его подконтрольное лицо АО «Газпромнефть-МНПЗ» является стороной по сделке*

Ф.И.О.: *Чернер Анатолий Моисеевич*

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Чернер А.М. - член Правления ПАО «Газпром нефть» одновременно являющийся Председателем Совета директоров АО «Газпромнефть-МНПЗ»*

Размер (цена) сделки в денежном выражении: *Общая сумма сделки не должна превысить 94 000 000 000 рублей, в т.ч. НДС.*

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **5,55%**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *Дополнительное соглашение вступает в силу 01.01.2019 и продлевает срок действия Договора до 31.12.2019 г., а в части своих обязательств – до полного их исполнения каждой из Сторон.*

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата составления протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Номер протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дополнительная информация: *В соответствии со ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» Общество направило «Извещение о совершении ПАО «Газпром нефть» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность». Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

9. Дата совершения сделки: **28.09.2018**

Предмет и иные существенные условия сделки: *Договор поставки нефти;*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: *ПАО «Газпром нефть» - Покупатель, ОАО «Томскгазпром» - Поставщик*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

ИНН: **7736050003**

ОГРН: **1027700070518**

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Заинтересованность акционера ПАО «Газпром нефть» ПАО «Газпром» поскольку его подконтрольное лицо ОАО «Томскгазпром» является стороной по сделке;*

Ф.И.О.: *М.Л. Середя*

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *М.Л. Середя - член Совета директоров ПАО «Газпром нефть» одновременно являющийся Председателем Совета директоров ОАО «Томскгазпром»;*

Ф.И.О.: *А.В. Круглов*

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *А.В. Круглов - член Совета директоров ПАО «Газпром нефть» одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «Томскгазпром»;*

Ф.И.О.: *К.Г. Селезнев*

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *К.Г. Селезнев - член Совета директоров ПАО «Газпром нефть» одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «Томскгазпром»;*

Размер (цена) сделки в денежном выражении: *Общая сумма сделки не должна превысить 98 960 628 690 рублей, в т.ч. НДС.*

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *5,86%*

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *Договор вступает в силу с даты его подписания и действует по 31.12.2021 г. включительно, а в части неисполненных и/или ненадлежащим образом исполненных обязательств – до полного их исполнения.*

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата принятия решение об одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата составления протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Номер протокола: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дополнительная информация: *В соответствии со ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» Общество направило «Извещение о совершении ПАО «Газпром нефть» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность». Требование об одобрении сделки заявлено не было. Условия и структура многих из заключенных Обществом за 2018 год, но не завершенных на дату его окончания сделок, признаваемых как сделки с заинтересованностью, учитывают влияние различных факторов, подверженных изменениям во времени (процентные ставки, курсы валют, объемы и условия поставок и т.п.), что не позволяет определить точный объем сделки (в денежном выражении) до момента ее завершения. В этой связи данные об общем объеме сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, приведены в оценке ПАО «Газпром нефть».*

10. Дата совершения сделки: *27.09.2018*

Предмет и иные существенные условия сделки: *Договор поставки нефти;*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: *ПАО «Газпром нефть» - Покупатель, ОАО «СН-МНГ» - Поставщик;*

Информация о лице (лицах), признанном (признанных) в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом (лицами), заинтересованным (заинтересованными) в совершении сделки

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»*

ИНН: *7736050003*

ОГРН: *1027700070518*

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: *Заинтересованность акционера ПАО «Газпром нефть» ПАО «Газпром» поскольку его подконтрольное лицо ПАО «Газпром нефть» является контролирующим лицом ОАО «СН-МНГ», являющегося стороной по сделке;*

Ф.И.О.: *Яковлев Вадим Владиславович*

Основание (основания), по которому (по которым) такое лицо признано заинтересованным в совершении сделки: **Яковлев В.В - член Правления ПАО «Газпром нефть» одновременно являющийся членом Совета директоров ОАО «СН-МНГ»;**

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **97 325 968 701 руб.;**

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **5,76%**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания и распространяет свое действие на отношении Сторон, возникшие с 01.01.2018 г.**

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Требование об одобрении сделки заявлено не было.**

Дата принятия решение об одобрении сделки: **Требование об одобрении сделки заявлено не было.**

Дата составления протокола: **Требование об одобрении сделки заявлено не было.**

Номер протокола: **Требование об одобрении сделки заявлено не было.**

Дополнительная информация: **В соответствии со ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» Общество направило «Извещение о совершении ПАО «Газпром нефть» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность». Требование об одобрении сделки заявлено не было.**

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Не указывается в данном отчетном квартале.

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

В отчетном периоде эмитентом составлялась промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 9 месяцев 2018 г. Указанная отчетность приведена в приложении №1.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

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

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного 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.*

Дополнительная информация: *приобретения и выбытия иного имущества, балансовая стоимость которого превышала бы 5 процентов стоимости активов, а также существенных изменений в составе иного имущества в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не произошло.*

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В период с 1 января 2017 г. по 31 декабря 2018 г. Эмитент не участвовал в судебных процессах, которые могли бы существенным образом отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

Однако, ПАО «Газпром нефть» считает необходимым сообщить об участии Общества в следующих судебных процессах:

- 1. В июле 2016 г. ПАО «Газпром нефть» подало иск против ООО «Сервис-Терминал», таможенного агента, в Арбитражный суд Санкт-Петербурга и Ленинградской области о взыскании неосновательного обогащения на сумму 10,4 млрд руб. ООО «Сервис-Терминал» подало заявление о банкротстве в Арбитражный суд Ярославской области. «Газпром нефть» подала в Арбитражный суд Ярославской области заявление о включении в реестр требований кредиторов ООО «Сервис-Терминал» требования в размере 10,4 млрд руб. В марте 2017 г. Определением суда требование «Газпром нефти» в размере 7,8 млрд руб. было включено в реестр требований кредиторов. Требование в размере 2,5 млрд. руб. было выделено в отдельное производство и в июле 2017 года Определением суда данное требование также было включено в реестр требований кредиторов. В апреле 2017 г. решением Арбитражного суда Ярославской области ООО «Сервис-Терминал» признано банкротом, в отношении него введена процедура конкурсного производства до 28 сентября 2017 г., назначен конкурсный управляющий. 28 сентября Определением суда срок конкурсного производства продлен на 6 месяцев – до 28 марта 2018 года, 27 марта 2018 года Определением суда срок конкурсного производства продлен на 6 месяцев – до 28 сентября 2018 года. 27 сентября 2018 г. Определением суда срок конкурсного производства продлен на 6 месяцев – до 28 марта 2019 года.*

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **7 586 079.4224**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **7 586 079.4224**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента: **Величина уставного капитала соответствует учредительным документам эмитента.**

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента).

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **1,9613%**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: **The Bank of New York Mellon**

Место нахождения: **UNITED STATES OF AMERICA, USA, 10286, NEW YORK, LIBERTY STREET, 225 (Соединенные Штаты Америки, Штат Нью-Йорк, Нью-Йорк, Либерти Стрит, 225)**

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Программа по выпуску Американских депозитарных расписок (ADR) 1-го уровня осуществлена 20 апреля 1999 г. Программа позволяет размещать в ADR 8,4% от общего количества акций эмитента. С 1999 по 2005 год десяти акциям соответствовала одна депозитарная расписка. С 24 января 2005 года пяти акциям соответствует одна депозитарная расписка. Банком-депозитарием является The Bank of New York Mellon. ADR торгуются на внебиржевых рынках США, Великобритании, Германии и др.

Тиккер **GZPFY (GAZ, SCF)**

CUSIP - **36829G107**

Коэффициент 1 ADR: **5 обыкновенных акций**

Действительно с **20 апреля 1999**

SEDOL **5109407**

ISIN **RU0009062467**

Банк депозитарий **BNY Mellon**

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации: **на момент запуска программ АDR ПАО «Газпром нефть» данное разрешение не требовалось.**

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого

обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует): *Внебиржевой рынок LSE IOB (Великобритания), OTCQx (США)*.

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению, отсутствуют.*

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

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

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного капитала либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций:

1. Полное фирменное наименование: *Gazprom Neft Trading GmbH*
Сокращенное фирменное наименование: *Gazprom Neft Trading GmbH*

Место нахождения: *Schwarzenbergplatz 5/4 Stock 1030 Wien*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

2. Полное фирменное наименование: *Друштво за истраживање, производњу, прераду, дистрибуцију и промет нафте и нафтних деривата и истраживање и производњу природног гаса «Нафтна индустрија Србије» а.д. Нови Сад/ Общество по разведке, добыче, переработке, распределению и сбыту нефти и нефтепродуктов и разведке и добыче природного газа «Нафтна индустрија Србије» а.о. Нови Сад*

Сокращенное фирменное наименование: *NIS a.d. Novi Sad / НИС а.о. Нови Сад*

Место нахождения: *г. Нови Сад, ул. Народноего фронта 12*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *56,15*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *56,15*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

3. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Аэро Новосибирск»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-Аэро Новосибирск»*

Место нахождения *Российская Федерация, Новосибирская область, г. Обь*

ИНН: *5448106217*

ОГРН: *1025405624518*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *50,0006*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *50,0006*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

4. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Аэро»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-Аэро»*

Место нахождения *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7714117720*

ОГРН: *1027700232614*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *99,01*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *99,01*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

5. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть - Мобильная карта»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть - Мобильная карта»*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Кемерово*

ИНН: *4228006286*

ОГРН: *1024201963081*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *75,09*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *75,09*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

6. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть - Северо-Запад»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть - Северо-Запад»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7827004526*

ОГРН: *1027812400868*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: *Закрытое акционерное общество «Мунай-Мырза»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Мунай-Мырза»*

Место нахождения *720075, Кыргызская Республика, г. Бишкек, 8 микр., д. 28 «а»*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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: *Иностранное общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Белнефтепродукт»*

Сокращенное фирменное наименование: *ИООО «Газпромнефть-Белнефтепродукт»*

Место нахождения *220050, Республика Беларусь г. Минск, ул. Мясникова, д. 70, 4 этаж, пом.24*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *99*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

9. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ноябрьскнефтегазгеофизика»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть - ННГГФ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: **8905062456**

ОГРН: **1168901053562**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

10. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-ННГ»*

Место нахождения: *г. Ноябрьск*

ИНН: **8905000428**

ОГРН: **1028900703963**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:

98,90428

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **98,70129**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

11. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть - Омский НПЗ»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть - ОНПЗ»*

Место нахождения *Российская Федерация, г. Омск*

ИНН: **5501041254**

ОГРН: **1025500508956**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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**

12. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Урал»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-Урал»*

Место нахождения *Российская Федерация, г. Екатеринбург*

ИНН: **6661002209**

ОГРН: **1026605234677**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

13. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Ярославль»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-Ярославль»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Ярославль*

ИНН: **7604140860**

ОГРН: **1087604017082**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **81,59**

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: *Акционерное общество «Многофункциональный комплекс Лахта Центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «МФК Лахта Центр»*

Место нахождения: *Россия, город Санкт-Петербург*

ИНН: *7838392359*

ОГРН: *1077847623677*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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*

15. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Транспорт»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-Транспорт»*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Омск*

ИНН: *7604076559*

ОГРН: *1057600596877*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

16. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть Азия»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром нефть Азия»*

Место нахождения: *Кыргызская Республика, 720075, г. Бишкек, 8 микрорайон, д.28 «А»*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

17. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть – Корпоративные продажи»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть – Корпоративные продажи»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

ИНН: *5259033080*

ОГРН: *1025202831532*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

18. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть Бизнес-сервис»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть Бизнес-сервис»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *8905044954*

ОГРН: *1088905002911*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

19. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Ангара»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Ангара»*

Место нахождения **191167, город Санкт-Петербург, Синопская набережная, дом 22 А**

ИНН: **8905034804**

ОГРН: **1058900801552**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

20. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Восток»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Восток»**

Место нахождения: **город Томск, Томская область, Российская Федерация**

ИНН: **7017126251**

ОГРН: **1057002610378**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

21. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ГПН - ЗС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГПН - ЗС»**

Место нахождения **г. Москва**

ИНН: **5406168412**

ОГРН: **1025402451326**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:

99,9990002

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

22. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Красноярск»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - Красноярск»**

Место нахождения **Российская Федерация, г. Красноярск**

ИНН: **2466098940**

ОГРН: **1022402647233**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

23. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Сахалин»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть-Сахалин»**

Место нахождения **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **6501115388**

ОГРН: **1026500548128**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

24. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Финанс»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГПН-Финанс»**

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *8601017300*

ОГРН: *1028600508056*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *0,49*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0,49*

25. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Хантос»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Хантос»*

Место нахождения *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: *8618006063*

ОГРН: *1058600001118*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

26. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть - Центр»*

Место нахождения *г. Москва*

ИНН: *7709359770*

ОГРН: *1027739602824*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *99,933312*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

27. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Энерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГПН-Энерго»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7838401109*

ОГРН: *1089847042163*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *99*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

28. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Развитие»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГПН-Развитие»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7728639370*

ОГРН: *1077762622574*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

29. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Комплекс Галерная 5»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Комплекс Галерная 5»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7826711272*

ОГРН: *1027810220690*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

30. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ГПН - Инвест»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГПН - Инвест»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7728678933*

ОГРН: *5087746602510*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

31. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Логистика»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ГПН-Логистика»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Москва*

ИНН: *8905039538*

ОГРН: *1068905016124*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

32. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Меретояханефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Меретояханефтегаз»*

Место нахождения: *г. Надым*

ИНН: *8903034220*

ОГРН: *1158903000068*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100%*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

33. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Информационно-технологическая сервисная компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ИТСК»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7728654530*

ОГРН: *1087746449812*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

34. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Ямал»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть - Ямал»*

Место нахождения: *г. Салехард*

ИНН: *8901001822*

ОГРН: *1118903004989*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *90*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

35. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Трубопроводный Консорциум «Бургас-Александрополис»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ТК-БА»*

Место нахождения: *Россия, 119180, Москва, ул. Большая Полянка, 57*

ИНН: *7706645772*

ОГРН: *1077746102070*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *33,33*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

36. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Санкт-Петербургская международная товарно-сырьевая Биржа»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «СПбМТСБ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, Санкт-Петербург*

ИНН: *7840389730*

ОГРН: *1089847188903*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *10*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *10*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

37. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Национальный нефтяной консорциум»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ННК»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 115054, Москва, ул. Дубининская, д. 31А*

ИНН: *7705858739*

ОГРН: *5087746207038*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *20*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

38. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть Марин Бункер»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть Марин Бункер»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7838392447*

ОГРН: *1077847626042*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *99*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

39. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть Научно-Технический Центр»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть НТЦ»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7838395487*

ОГРН: *1079847089673*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *99,18*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

40. Полное фирменное наименование: *Товарищество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть-Казахстан»*

Сокращенное фирменное наименование: *ТОО «Газпром нефть-Казахстан»*

Место нахождения: *050000, Республика Казахстан, город Алматы, Бостандыкский район, проспект Нурсұлтан Назарбаева, дом 187 «Б»*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *99,993822*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

41. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть-Таджикистан»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром нефть-Таджикистан»*

Место нахождения: *Республика Таджикистан, 734020, г. Душанбе, улица Айни 24*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *98,999*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

42. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - смазочные материалы»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть - СМ»*

Место нахождения: *г. Москва*

ИНН: *7728640182*

ОГРН: *1077762940331*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *99*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

43. Полное фирменное наименование: *Gazprom Neft International S.A.*

Сокращенное фирменное наименование: *Gazprom Neft International S.A.*

Место нахождения: *6 rue Eugene Ruppert, L-2453, Luxembourg*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *0*

44. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Оренбург»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Оренбург»*

Место нахождения: *г. Оренбург*

ИНН: *5610218014*

ОГРН: *1165658052450*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %:

89,047

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

45. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Новосибирск»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-Новосибирск»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Новосибирск*

ИНН: *5406013779*

ОГРН: *1025402461072*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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

46. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефть шельф»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпром нефть шельф»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: *7725610285*

ОГРН: *5077746978315*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

47. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть - Московский НПЗ»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть - МНПЗ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7723006328*

ОГРН: *1027700500190*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) 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

48. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Региональные продажи»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Санкт-Петербург*

ИНН: *4703105075*

ОГРН: *1084703003384*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *99,990002*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

49. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Газпромнефть-Терминал»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Газпромнефть-Терминал»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Новосибирск*

ИНН: *5406724282*

ОГРН: *1125476147257*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,9983**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **99,9983**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

50. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Каталитические системы»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - КС»**

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

ИНН: **5501177142**

ОГРН: **1165543085542**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

51. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Алтайское Подворье»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Алтайское Подворье»**

Место нахождения: **г. Горно-Алтайск**

ИНН: **7728704774**

ОГРН: **1097746398683**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **99,24**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

52. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Снабжение»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - Снабжение»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 644040, г. Омск, ул. Доковская, 23**

ИНН: **5501072608**

ОГРН: **1035501014284**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **80,89**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

53. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть - Энергосервис»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть - Энергосервис»**

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

ИНН: **7727306280**

ОГРН: **5167746416624**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

54. Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть – Лаборатория»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпромнефть – Лаборатория»**

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7842141100**

ОГРН: **1172468055760**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

55. Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Арктическая газовая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Арктикгаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Новый Уренгой*

ИНН: **8904002359**

ОГРН: **1028900620814**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

56. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Аэро Брянск»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Аэро Брянск»*

Место нахождения: *Российская Федерация Брянская область, Брянский район, село Октябрьское*

ИНН: **3245502148**

ОГРН: **1083254013094**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

57. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Аэро Чита»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Аэро Чита»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Чита*

ИНН: **5614049896**

ОГРН: **1095658020039**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

58. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Технологический центр «Бажен»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Технологический центр «Бажен»*

Место нахождения: *г. Ханты-Мансийск*

ИНН: **8601066868**

ОГРН: **1188617010064**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

59. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Энерком»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Энерком»*

Место нахождения: *460021, Оренбургская область, город Оренбург, улица Мало-Луговая, 3/1, этаж 5, офис 501*

ИНН: 5609077986

ОГРН: 1105658020269

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

60. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефть-Приразломное»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Газпромнефть-Приразломное»*

Место нахождения: *г. Санкт-Петербург*

ИНН: 7813625844

ОГРН: 1187847340790

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

61. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «АСБ ГЕО»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «АСБ ГЕО»*

Место нахождения: *г. Москва*

ИНН: 7734354140

ОГРН: 1157746439135

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 49,99

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

62. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Торг 72»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Торг 72»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 625048, Тюменская область, город Тюмень, улица Мельничная, дом 5, кв. 7*

ИНН: 7204183725

ОГРН: 1127232057710

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

63. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Континентальная хоккейная лига»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «КХЛ»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: 7707658510

ОГРН: 1087746375496

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 11,765

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 каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период, состоящий из двенадцати месяцев текущего года:

1. Дата совершения сделки: 12.12.2018

Предмет и иные существенные условия сделки: *Дополнительное соглашение к договору купли продажи нефти;*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: *ПАО «Газпром нефть» - Покупатель, АО «Газпромнефть-ННГ» - Продавец;*

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *Дополнительное соглашение продлевает срок действия Договора до 31.12.2019 г., а в части своих обязательств – до полного их исполнения каждой из Сторон. ДС вступает в силу с 01 января 2019 г.;*

В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или эмитента по сделке не допускались;

Размер (цена) сделки в денежном выражении: *Общая сумма сделки не должна превысить 414 800 635 336 рублей, с учетом НДС.*

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *24,47%*

Балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *1 694 812 469 RUR x1000 по состоянию на 30.09.2018 г.;*

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента.

Сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: *В соответствии со ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» Общество направило «Извещение о совершении ПАО «Газпром нефть» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность». Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае: *Требование об одобрении сделки заявлено не было.*

2. Дата совершения сделки: 18.12.2018

Предмет и иные существенные условия сделки: *Дополнительное соглашение к договору поставки нефти;*

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: *ПАО «Газпром нефть» - Покупатель, ООО «Газпромнефть-Хантос» - Поставщик*

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: *Дополнительное соглашение продлевает срок действия Договора до 31.12.2019 г., а в части своих обязательств – до полного их исполнения каждой из Сторон.*

В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или эмитента по сделке не допускались;

Размер (цена) сделки в денежном выражении: *Общая сумма сделки не должна превысить 484 728 206 367 рублей, в т.ч. НДС.*

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: *28,6%*

Балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **1 694 812 469 тыс. руб. по состоянию на 30.09.2018 г.;**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента.

Сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: **В соответствии со ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» Общество направило «Извещение о совершении ПАО «Газпром нефть» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность». Требование об одобрении сделки заявлено не было.**

Орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: **Требование об одобрении сделки заявлено не было.**

Дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: **Требование об одобрении сделки заявлено не было.**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае: **Требование об одобрении сделки заявлено не было.**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае: **Требование об одобрении сделки заявлено не было.**

3. Дата совершения сделки: 18.12.2018

Предмет и иные существенные условия сделки: **Дополнительное соглашение к договору поставки нефти;**

Лицо (лица), являющееся стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке: **ПАО «Газпром нефть» - Покупатель, ООО «Газпромнефть-Ямал» - Поставщик;**

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств: **Дополнительное соглашение продлевает срок действия Договора до 31.12.2019 г., а в части своих обязательств – до полного их исполнения каждой из Сторон.**

В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или эмитента по сделке не допускались;

Размер (цена) сделки в денежном выражении: **Общая сумма сделки не должна превысить 373 991 722 368 рублей, в т.ч. НДС.**

Размер (цена) сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **22,07%**

Балансовая стоимость активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки: **1 694 812 469 тыс. руб. по состоянию на 30.09.2018 г.;**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента.

Сведения о принятии решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: **В соответствии со ст. 83 Федерального закона «Об акционерных обществах» Общество направило «Извещение о совершении ПАО «Газпром нефть» сделки, в совершении которой имеется заинтересованность». Требование об одобрении сделки заявлено не было.**

Орган управления эмитента, принявший решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: **Требование об одобрении сделки заявлено не было.**

Дата принятия решения о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки: **Требование об одобрении сделки заявлено не было.**

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае: **Требование об одобрении сделки заявлено не было.**

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о согласии на совершение или о последующем одобрении сделки в случае: **Требование об одобрении сделки заявлено не было.**

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний завершённый отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются.

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

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

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

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

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

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

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

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Полное фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование), место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо) или фамилия, имя, отчество (если имеется) лица, предоставившего обеспечение по размещенным облигациям эмитента с обеспечением, либо указание на то, что таким лицом является эмитент	Полное фирменное наименование лица: Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Энерго» Место нахождения г. Санкт-Петербург ИНН: 7838401109 ОГРН: 1089847042163
Государственный регистрационный номер выпуска (выпусков) облигаций с обеспечением и дата его (их) государственной регистрации (идентификационный номер выпуска (выпусков) облигаций с обеспечением и дата его (их) присвоения в случае, если выпуск (выпуски) облигаций с обеспечением не подлежал (не подлежали) государственной регистрации)	4-04-00146-А от 14.08.2008
Вид предоставленного обеспечения (залог, поручительство, банковская гарантия, государственная или муниципальная гарантия) по облигациям эмитента	поручительство
Размер (сумма) предоставленного обеспечения по облигациям эмитента	10 000 000 000 руб.

<p>Обязательства из облигаций эмитента, исполнение которых обеспечивается предоставленным обеспечением</p>	<p><i>По состоянию на 31.12.2018 предоставлено поручительство в размере номинальной стоимости Облигаций, составляющей 10 000 000 000 рублей, и совокупного купонного дохода по Облигациям 4 серии.</i></p> <p><i>Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Энерго» обязуется обеспечить исполнение обязательств Эмитента перед владельцами Облигаций в случае отказа Эмитента от исполнения обязательств либо просрочки исполнения соответствующих обязательств по облигациям, в соответствии с условиями предоставляемого обеспечения.</i></p>
<p>Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента (при ее наличии)</p>	<p><i>адреса страницы не имеет</i></p>
<p>Иные сведения о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента, а также о предоставленном им обеспечении, указываемые эмитентом по собственному усмотрению</p>	<p><i>нет</i></p>

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 залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены.

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

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

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

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

- *Федеральный закон от 10.12.2003 №173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;*
- *Закон РСФСР от 26.06.1991 №1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР»;*
- *Федеральный закон от 09.07.1999 №160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации»;*
- *Федеральный закон от 25.02.1999 №39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;*
- *Федеральный закон от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»;*
- *Федеральный закон от 05.03.1999 №46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»;*
- *Федеральный закон «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» от 29.04.2008 года №57-ФЗ;*
- *Федеральный закон от 22.07.2005 №116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации»;*

- *Федеральный закон от 07.08.2001 №115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма»;*
- *Федеральный закон от 03.08.2018 №289-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;*
- *Федеральный закон от 27.11.2010 №311-ФЗ «О таможенном регулировании в Российской Федерации»;*
- *«Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая)» от 31.07.1998 №146-ФЗ;*
- *«Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 №117-ФЗ;*
- *Федеральные законы Российской Федерации о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов;*
- *Соглашения между Российской Федерацией и государствами-членами Евразийского экономического союза о торгово-экономическом сотрудничестве в области поставок нефти и нефтепродуктов;*
- *Федеральный закон от 08.12.2003 №165-ФЗ «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров»;*
- *Закон РФ от 21.05.1993 №5003-1 «О таможенном тарифе»;*
- *Федеральный закон от 17.05.2007 №82-ФЗ «О банке развития»;*
- *Федеральный закон от 29.11.2007 №277-ФЗ «О ратификации Соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества»;*
- *Федеральный закон от 18.07.1999 №183-ФЗ «Об экспортном контроле»;*
- *Федеральный закон от 07.12.2011 №414-ФЗ «О центральном депозитарии»;*
- *Федеральный закон от 07.12.2011 №415-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О центральном депозитарии»;*
- *Таможенный кодекс Евразийского экономического союза (Приложение №1 к Договору о Таможенном кодексе Евразийского экономического союза от 11.04.2017);*
- *Договор о Евразийском экономическом союзе от 29.05.2014 с приложениями к нему (в т.ч. Протоколом о порядке взимания косвенных налогов и механизме контроля за их уплатой при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг).*

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

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый заверченный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды											
	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	Обыкновенные именные акции	
Категория акций, для привилегированных акций - тип												
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров 07.06.2013, Протокол от 10.06.2013 №0101/03	Общее собрание акционеров 30.09.2013, Протокол от 03.10.2013 №0101/04	Общее собрание акционеров 06.06.2014, Протокол от 10.06.2014 №0101/01	Общее собрание акционеров 30.09.2014, Протокол от №0101/02	Общее собрание акционеров 05.06.2015, Протокол от 09.06.2015 №0101/01	Общее собрание акционеров 30.09.2015, Протокол от 02.10.2015 №0101/02	Общее собрание акционеров 10.06.2016, Протокол от 14.06.2016 №0101/01	Общее собрание акционеров 09.06.2017, Протокол от 14.06.2017 №0101/01	Общее собрание акционеров 15.12.2017, Протокол от 20.12.2017 №0101/02	Общее собрание акционеров 09.06.2018, Протокол от 13.06.2018 №0101/01	Общее собрание акционеров 14.12.2018, Протокол от 19.12.2018 №0101/02	
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	9,30	4,09	9,38 (включая дивиденды за 1-е полугодие 2013 г.)	4,62	6,47 (включая дивиденды за 1-е полугодие 2014 г.)	5,92	6,47 (включая дивиденды за 1-е полугодие 2015 г.)	10,68	10,00	15,00 (включая дивиденды за 9 мес. 2017г.)	22,05	
Размер объявленных дивидендов в	44 094 086 643	19 391 915 524	44 473 390 614 (к выплате 25 081 475 091)	21 904 804 332	30 676 208 664 (к выплате 8 771 404 332)	28 068 493 862,88	30 676 208 664 (к выплате 2 607 714 801,45)	50 637 080 144,52	47 412 996 390	71 119 494 585 (к выплате 23 706 498 195)	104 545 657 039,95	

совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.)				
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	23.04.2013	25.09.2013	23.06.2014	17.10.2014	22.06.2015	16.10.2015	27.06.2016	26.06.2017	29.12.2017	26.06.2018	28.12.2018
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012	6 месяцев 2013 года	2013	6 месяцев 2014 года	2014	6 месяцев 2015 года	2015	2016	9 месяцев 2017	2017	9 месяцев 2018
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	06.08.2013	29.11.2013	28.07.2014	25.11.2014	27.07.2015	23.11.2015	01.08.2016	31.07.2017	12.02.2018	31.07.2018	11.02.2019
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет,	чистая прибыль отчетного года	чистая прибыль отчетного периода	чистая прибыль отчетного года	чистая прибыль отчетного периода	чистая прибыль отчетного года + нераспределенная чистая прибыль прошлых лет	чистая прибыль отчетного года	чистая прибыль отчетного года + нераспределенная чистая прибыль прошлых лет	чистая прибыль отчетного периода			

специальный фонд)												
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	47,8	Не указывается, т.к. дивиденды являются промежуточными	66,24	Не указывается, т.к. дивиденды являются промежуточными	100	Не указывается, т.к. дивиденды являются промежуточными	100	41,35	Не указывается, т.к. дивиденды являются промежуточными	46	Не указывается, т.к. дивиденды являются промежуточными	
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	44 087 402 858	19 388 731 676	25 079 229 835	21 902 727 296	8 770 719 415	28 067 079 187	2 606 794 361	50 636 678 461	47 411 948 060	23 705 887 975	-	
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,98	99,98	99,99	99,99	99,99	99,99	99,96	99,99	99,99	99,99	-	
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме - причины невыплаты объявленных дивидендов	Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 №208 -ФЗ «Об акционерных обществах».	Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44	Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 №208 -ФЗ «Об акционерных обществах».	Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 №208 -ФЗ «Об акционерных обществах».	Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 №208 -ФЗ «Об акционерных обществах».	Не выплачены дивиденды акционерам, не предоставившим данные для перечисления дивидендов в соответствии с п. 5 статьи 44 Федерального закона от 26.12.1995 №208 -ФЗ «Об акционерных обществах».	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2.	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2.	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2.	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2.	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2.	На 31.12.2018 срок выплаты дивидендов не наступил.

	№208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неуставленых лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.	Федерально о закона от 26.12.1995 208 -ФЗ «Об акционерных обществах». Дивиденды, начисленные на акции неуставленых лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.	Дивиденды, начисленные на акции неуставленых лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.	Дивиденды, начисленные на акции неуставленых лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.	Дивиденды, начисленные на акции неуставленых лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.	Дивиденды, начисленные на акции неуставленых лиц, выплачиваются по мере установления прав акционеров на ценные бумаги.	Федерального закона от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных.	ФЗ «О рынке ценных бумаг»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных.	Федерального закона от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных.	закона от 22.04.1996 №39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных.	
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указана информация по каждому выпуску облигаций, по которым *за пять последних завершённых отчетных* лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

1.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды
	2013 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя серии 03 с обязательным централизованным хранением</i>
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<i>4-03-00146-А от 14.08.2008</i>
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	7-й купон – 4,99
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном	3 570 320 000

выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	15.01.2013
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	3 570 320 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	15.01.2013 осуществлено досрочное погашение облигаций

2.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды						
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Облигации документарные неконвертируемые процентные на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением						
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-04-00146-А от 14.08.2008						
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон						
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	8-й и 9-й купоны 40,89	10-й и 11-й купоны 40,89	12-й и 13-й купоны 40,89	14-й и 15-й купоны 40,89	16-й и 17-й купоны 40,89	18-й купон 40,89 19-й купон 0,50	20-й купон 0,50
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб./иностранная валюта	9 065 400 000						

Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	16.04.2013 15.10.2013	15.04.2014 14.10.2014	14.04.2015 13.10.2015	12.04.2016 11.10.2016	11.04.2017 10.10.2017	10.04.2018 09.10.2018	09.04.2019
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	5 375 300 000	6 193 100 000	7 010 900 000	7 828 700 000	8 646 500 000	9 060 400 000 (купон)+ 197 639 (НКД при выкупе облигаций по оферте)	
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	59,3%	68,3%	77,3%	86,4%	95,4%	99,95%	
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	-	
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	16.04.2018 по оферте выкуплены облигации в объеме 9 881 950 шт.	

3.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды			
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 08 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>			
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-08-00146-А от 10.08.2010			
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	4-й и 5-й купоны - 42,38	6-й и 7-й купоны -42,38	8-й и 9-й купоны - 42,38	10-й купон – 42,38
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	4 238 000 000			
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	05.02.2013 06.08.2013	04.02.2014 05.08.2014	03.02.2015 04.08.2015	02.02.2016

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	2 119 000 000	2 966 600 000	3 814 200 000	4 238 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	50%	70%	90%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	02.02.2016 осуществлено погашение облигаций

4.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды			
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 09 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>			
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-09-00146-А от 10.08.2010			
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	4-й и 5-й купоны - 42,38	6-й и 7-й купоны -42,38	8-й и 9-й купоны - 42,38	10-й купон – 42,38
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	4 238 000 000			
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	05.02.2013 06.08.2013	04.02.2014 05.08.2014	03.02.2015 04.08.2015	02.02.2016

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	2 119 000 000	2 966 600 000	3 814 200 000	4 238 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	50%	70%	90%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	02.02.2016 осуществлено досрочное погашение облигаций

5.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды								
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 10 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>								
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-10-00146-A от 10.08.2010								
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон								
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	4-й и 5-й купоны - 44,38	6-й и 7-й купоны- 44,38	8-й и 9-й купоны - 44,38	10-й и 11-й купоны – 44,38	12-й и 13-й купоны – 44,38	14-й купон – 44,38 15-й купон 37,90	16-й и 17-й купоны - 37,90	18-й и 19-й купоны - 37,90	20-й купон – 37,90
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	8 487 200 000								
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	05.02.2013 06.08.2013	04.02.2014 05.08.2014	03.02.2015 04.08.2015	02.02.2016 02.08.2016	31.01.2017 01.08.2017	30.01.2018 31.07.2018	29.01.2019 30.07.2019	28.01.2020 28.07.2020	26.01.2021

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства								
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	2 219 000 000	3 106 600 000	3 994 200 000	4 881 800 000	5 769 400 000	6 592 200 000			
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	26,15%	36,6%	47,06%	57,52%	67,98%	77,67%			
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-	-			
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	-	-			

6.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды			
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 11 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>			
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-11-00146-А от 28.12.2011			
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	4-й купон - 41.14	5-й купон - 41.14	6-й купон - 41,14 7-й купон – 59,84	8-й купон – 59,84
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	2 520 020 257,92			
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	05.02.2013 06.08.2013	04.02.2014 05.08.2014	03.02.2015 04.08.2015	02.02.2016

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 234 200 000	2 057 000 000	2 494 027 416,33 (купон)+18 850 302 (НКД при выкупе облигаций по оферте)	2 520 020 257,92
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	49,0%	81,6%	99,7%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	09.02.2015 по оферте выкуплены облигации в объеме 9 568 681 шт.	02.02.2016 осуществлено досрочное погашение облигаций

7.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды				
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Документарные неконвертируемые процентные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, серии 12 с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>				
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4-12-00146-А от 28.12.2011				
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон				
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й и 2-й купоны - 42,38	3-й и 4-й купон - 42,38	5-й и 6-й купоны - 42,38	7-й и 8-й купоны - 42,38	9-й и 10-й купоны - 42,38
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	4 238 000 000 руб.				
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	05.06.2013 04.12.2013	04.06.2014 03.12.2014	03.06.2015 02.12.2015	01.06.2016 30.11.2016	31.05.2017 29.11.2017

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства				
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	847 600 000	1 695 200 000	2 542 800 000	3 390 400 000	4 238 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	20%	40%	60%	80%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-	29.11.2017 осуществлено досрочное погашение облигаций

8.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды		
	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-02 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>		
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<i>4B02-02-00146-A от 01.04.2010</i>		
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон		
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й купон 53,10	2-й и 3-й купоны 53,10	4-й и 5-й купоны 53,10
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	2 124 000 000		
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	23.09.2016	24.03.2017 22.09.2017	23.03.2018 21.09.2018

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	531 000 000	1 593 000 000	2 124 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	25%	75%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	23.03.2018 облигации досрочно погашены по решению эмитента

9.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды		
	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-05 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>		
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-05-00146-A от 01.04.2010		
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон		
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	2-й и 3-й купоны 35,65	4-й и 5-й купоны 35,65	6-й купон 35,65
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	2 139 000 000		
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	12.04.2011 11.10.2011	10.04.2012 09.10.2012	09.04.2013

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 069 500 000	1 782 500 000	2 139 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	50%	83,33%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	09.04.2015 осуществлено погашение облигаций

10.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды		
	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-06 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>		
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<i>4B02-06-00146-A от 01.04.2010</i>		
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон		
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	2-й и 3-й купоны 35,65	4-й и 5-й купоны 35,65	6-й купон 35,65
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	2 139 000 000		
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	12.04.2011 11.10.2011	10.04.2012 09.10.2012	09.04.2013

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 069 500 000	1 782 500 000	2 139 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	50%	83,33%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	09.04.2013 осуществлено погашение облигаций

11.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды		
	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-07 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>		
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-07-00146-A от 01.04.2010		
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон		
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й купон 53,10	2-й и 3-й купоны 53,10	4-й и 5-й купоны 53,10
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	3 186 000 000		
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	23.09.2016	24.03.2017 22.09.2017	23.03.2018 21.09.2018

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	796 500 000	2 389 500 000	3 186 000 000
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	25%	75%	100%
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	23.03.2018 облигации погашены досрочно по решению эмитента

12.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды			
	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-03 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>			
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-03-00146-A от 01.04.2010			
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й купон 48,87	2-й и 3-й купоны 48,87	4-й и 5-й купоны 48,87	6-й купон 48,87
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	Размер доходов по всему выпуску облигаций указать невозможно в связи с тем, что не установлены ставки по купонам с 7-60			
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	08.12.2016	08.06.2017 07.12.2017	07.06.2018 06.12.2018	06.06.2019

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	488 700 000	1 466 100 000	2 443 500 000	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	-	-	-	-
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-	-	-
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-	-	-

13.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-04 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента				
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-04-00146-A от 01.04.2010				
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон				
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й и 2-й купоны 46,87	3-й и 4-й купоны 46,87	5-й и 6-й купоны 46,87	7-й и 8-й купоны 46,87	9-й и 10-й купоны 46,87
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	Размер доходов по всему выпуску облигаций указать невозможно в связи с тем, что не установлены ставки по купонам с 11-60				
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.02.2017 29.08.2017	27.02.2018 28.08.2018	26.02.2019 27.08.2019	25.02.2020 25.08.2020	23.02.2021 24.08.2021

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства				
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	937 400 000	1 874 800 000			
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	-	-			
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-			
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-			

14.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды				
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Неконвертируемые процентные документарные биржевые облигации на предъявителя серии БО-01 с обязательным централизованным хранением с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению эмитента</i>				
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-01-00146-A от 01.04.2010				
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон				
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й и 2-й купоны 46,87	3-й и 4-й купоны 46,87	5-й и 6-й купоны 46,87	7-й и 8-й купоны 46,87	9-й и 10-й купоны 46,87
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	Размер доходов по всему выпуску облигаций указать невозможно в связи с тем, что не установлены ставки по купонам с 11-60				
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.02.2017 29.08.2017	27.02.2018 28.08.2018	26.02.2019 27.08.2019	25.02.2020 25.08.2020	23.02.2021 24.08.2021

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства				
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	468 700 000	937 400 000			
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	-	-			
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-			
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-			

15.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-01R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)					
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-01-00146-A-001P от 07.04.2017					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й купон 43,38	2-й и 3-й купоны 43,38	4-й и 5-й купоны 43,38	6-й и 7-й купоны 43,38	8-й и 9-й купоны 43,38	10-й купон 43,38
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	6 507 000 000,00					
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	11.10.2017	11.04.2018 10.10.2018	10.04.2019 09.10.2019	08.04.2020 07.10.2020	07.04.2021 06.10.2021	06.04.2022

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	650 700 000	1 952 100 000				
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	10%	30%				
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-	-				
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-	-				

16.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды						
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-02R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)						
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-02-00146-A-001P от 03.08.2017						
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон						
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й и 2-й купон 41,14	3-й и 4-й купоны 41,14	5-й и 6-й купоны 41,14	7-й и 8-й купоны 41,14	9-й и 10-й купоны 41,14	11-й и 12-й купоны 41,14	13-й и 14-й купоны 41,14
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	8 639 400 000,00						
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	06.02.2018 07.08.2018	05.02.2019 06.08.2019	04.02.2020 04.08.2020	02.02.2021 03.08.2021	01.02.2022 02.08.2022	31.01.2023 01.08.2023	30.01.2024 30.07.2024

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства						
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 234 200 000						
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	14,29%						
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-						
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-						

17.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды				
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-03R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)				
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-03-00146-A-001P от 18.10.2017				
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон				
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й и 2-й купон 39,14	3-й и 4-й купоны 39,14	5-й и 6-й купоны 39,14	7-й и 8-й купоны 39,14	9-й и 10-й купоны 39,14
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	9 785 000 000				
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	23.04.2018 22.10.2018	22.04.2019 21.10.2019	20.04.2020 19.10.2020	19.04.2021 18.10.2021	18.04.2022 17.10.2022

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства				
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 957 000 000				
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	20%				
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-				
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-				

18.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды						
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-04R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)						
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-04-00146-A-001P от 15.12.2017						
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон						
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й и 2-й купон 38,39	3-й и 4-й купоны 38,39	5-й и 6-й купоны 38,39	7-й и 8-й купоны 38,39	9-й и 10-й купоны 38,39	11-й и 12-й купоны 38,39	13-й и 14-й купоны 38,39
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	5 374 600 000						
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	21.06.2018 20.12.2018	20.06.2019 19.12.2019	18.06.2020 17.12.2020	17.06.2021 16.12.2021	16.06.2022 15.12.2022	15.06.2023 14.12.2023	13.06.2024 12.12.2024

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства						
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	767 800 000						
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	14,3%						
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-						
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-						

19.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды						
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-05R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)</i>						
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	<i>4B02-05-00146-A-001P от 15.12.2017</i>						
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон						
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й и 2-й купон 38,39	3-й и 4-й купоны 38,39	5-й и 6-й купоны 38,39	7-й и 8-й купоны 38,39	9-й и 10-й купоны 38,39	11-й и 12-й купоны 38,39	13-й и 14-й купоны 38,39
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	2 687 300 000						
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	25.06.2018 24.12.2018	24.06.2019 23.12.2019	22.06.2020 21.12.2020	21.06.2021 20.12.2021	20.06.2022 19.12.2022	19.06.2023 18.12.2023	17.06.2024 16.12.2024

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства						
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	383 900 000						
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %	14,3%						
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-						
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-						

20.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды						
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 001P-06R, в рамках Программы биржевых облигаций (идентификационный номер Программы биржевых облигаций 4-00146-A-001P-02E от 31.03.2015)						
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационный номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации)	4B02-06-00146-A-001P от 07.03.2018						
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	купон						
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	1-й купон 35,9	2-й и 3-й купоны 35,9	4-й и 5-й купоны 35,9	6-й и 7-й купоны 35,9	8-й и 9-й купоны 35,9	10-й и 11-й купоны 35,9	12-й купон 35,9
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	10 770 000 000						
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	13.09.2018	14.03.2019 12.09.2019	12.03.2020 10.09.2020	11.03.2021 09.09.2021	10.03.2022 08.09.2022	09.03.2023 07.09.2023	07.03.2024

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства						
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	897 500 000						
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %	8,3%						
Причины невыплаты таких доходов в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-						
Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-						

8.8. Иные сведения

Иные сведения об Эмитенте и его ценных бумагах, раскрытие которых в том числе предусмотрено Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами, 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.

ПРИЛОЖЕНИЯ К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ ОТЧЕТУ ЭМИТЕНТА (ПАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ») ЗА 4 КВАРТАЛ 2018 ГОДА

Приложение №1: Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная) по состоянию на и за три и за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года;

Приложение №2: Информация о лице, предоставившем обеспечение по облигациям эмитента.