Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т

Публичное акционерное общество «Газпром»

Код эмитента: 00028-А

за 1 квартал 2017 г.

Адрес эмитента: **Российская Федерация, г. Москва**

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

Председатель Правления Дата: 14 декабря 2017 г.	_____ А.Б. Миллер подпись
Заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ПАО "Газпром" Дата: 13 декабря 2017 г.	_____ Е.А. Васильева подпись М.П.

Контактное лицо: **Егорова Ольга Николаевна, заместитель начальника отдела**

Телефон: **(812) 609-76-23**

Факс: **(812) 609-76-91**

Адрес электронной почты: **O.Egorova@adm.gazprom.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.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 ... 8
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента ... 8
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента ... 45
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента ... 47
1.4. Сведения о консультантах эмитента ... 47
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 47
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента ... 48
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ... 48
2.2. Рыночная капитализация эмитента ... 50
2.3. Обязательства эмитента ... 51
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность ... 51
2.3.2. Кредитная история эмитента ... 53
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения ... 54
2.3.4. Прочие обязательства эмитента ... 55
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг ... 55
2.4.1. Отраслевые риски ... 55
2.4.2. Страновые и региональные риски ... 60
2.4.3. Финансовые риски ... 65
2.4.4. Правовые риски ... 68
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) ... 73
2.4.6. Стратегический риск ... 73
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... 74
Раздел III. Подробная информация об эмитенте ... 77
3.1. История создания и развитие эмитента ... 77
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ... 77
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ... 77
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента ... 78
3.1.4. Контактная информация ... 79
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ... 79
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ... 80
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 84
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента ... 84
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 84
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента ... 87
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента ... 88
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ ... 95
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов ... 107
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых ... 107
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи ... 123
3.3. Планы будущей деятельности эмитента ... 123
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях ... 131
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение ... 131
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 ... 229

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 232
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 232
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств ... 234
4.3. Финансовые вложения эмитента ... 236
4.4. Нематериальные активы эмитента ... 242
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований ... 243
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента ... 293
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента ... 296
4.8. Конкуренты эмитента ... 298
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 ... 301
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента ... 301
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента ... 305
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента ... 305
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента ... 321
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента ... 323
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента ... 348
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля ... 349
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 352
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 362
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента ... 364
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента ... 364
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ... 365
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента ... 365
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций ... 365
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ("золотой акции") ... 368
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента ... 368
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций ... 368
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ... 370
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности ... 370
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация ... 373
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента ... 373
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента ... 380
7.4. Сведения об учетной политике эмитента ... 380
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж ... 380
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года ... 380

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 380
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 385
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте 385
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента 385
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента 386
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента 386
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций 389
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом 421
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента 421
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента 423
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 424
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены 424
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными 426
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением 442
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием 442
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями 443
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 443
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам 444
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента 445
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента 445
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента 449
8.8. Иные сведения 460
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 460
Приложение 1. Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента. 461
Приложение 2. Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами 543
Приложение 3. Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика. 590

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500.

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

Эмитент является публичным акционерным обществом.

В настоящем Ежеквартальном отчете термин ПАО «Газпром» относится к головной компании Группы Газпром - Публичному акционерному обществу «Газпром» (также далее Эмитент, ПАО «Газпром», ПАО «Газпром» (головная компания), Общество, Компания), если иное не явствует из контекста. Под Группой Газпром, Группой или Газпромом следует понимать совокупность компаний, состоящую из ПАО «Газпром» и его дочерних обществ. Группа Газпром располагает одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивает большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. В целях наиболее полного раскрытия информации в разделах III и IV настоящего Ежеквартального отчета приведена дополнительная информация о деятельности Группы Газпром.

Величина некоторых из раскрываемых в настоящем отчете показателей может быть несопоставима с данными предыдущих периодов, а также данными, раскрываемыми в различных разделах Отчета, в связи с различиями в составе дочерних компаний, данные которых учитываются при формировании таких показателей. Также данные могут не совпадать с данными бухгалтерской (финансовой) отчетности, сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности ПАО «Газпром» в связи с различиями в методологии формирования управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности.

Дополнительная информация для п. 2.3.1.

В соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 2 июля 2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» в состав кредиторской задолженности включена задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов. Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов по состоянию на 31 декабря 2016 года и на 31 марта 2017 года в сумме 901 047 тыс. рублей и 861 801 тыс. рублей соответственно, отраженная в строке 1529 бухгалтерского баланса включена в показатель «Прочая», кроме того, в показатель «Прочая» включены прочие обязательства в сумме 2 411 398 тыс. рублей и 2 420 905 тыс. рублей, учитываемые на счетах бухгалтерского учета в составе долгосрочных обязательств, отраженные в строке 1450 бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2016 и 31.03.2017 соответственно.

Дополнительная информация для п. 3.5.

Либерализация рынка акций ПАО «Газпром» привела к увеличению количества номинальных держателей в реестре акционеров Общества, которые представляют информацию о своих клиентах в строгом соответствии с действующим законодательством, т.е. при составлении списков лиц, имеющих право на участие в собрании акционеров и получение дивидендов. В связи с этим получение Эмитентом сведений об акционерах из учетных систем номинальных держателей и полное обновление информации, требуемой к раскрытию в пункте 3.5 Ежеквартального отчета, по состоянию на 31 марта 2017 года не представляется возможным.

Отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц, указанных в п. 3.5 настоящего Ежеквартального отчета, в уставном капитале ПАО «Газпром» означает - «нет данных».

Исключение составляют данные о лицах, входящих в состав Совета директоров, Правления и Ревизионной комиссии ПАО «Газпром», информация о доле участия в уставном капитале Общества которых приведена по состоянию на дату окончания отчетного квартала в полном объеме.

Наиболее полная информация, которой в настоящее время располагает Эмитент, по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества, – конец операционного дня 11 мая 2016 года, осуществлённого для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ПАО «Газпром» в 2016 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2016 года.

Включение в настоящий Ежеквартальный отчет двух подконтрольных организаций, имеющих для эмитента существенное значение, - ЗАО «Пургаз» и АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» не связано с изменением прямой или косвенной доли участия ПАО «Газпром» в этих организациях, а вызвано уточнением порядка расчета косвенной доли участия.

Дополнительная информация для п. 6.1.

Некоторые номинальные держатели не предоставляют регистратору сведения о своих клиентах - владельцах обыкновенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на определенную дату закрытия реестра. Вместе с тем в пункте 6.1.:

- в части информации о владельцах обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в список лиц, имевших право на участие в общем собрании акционеров эмитента, указана информация, представленная регистратором – АО «ДРАГА» о количестве счетов, содержащихся в Списке лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества, по состоянию реестра на конец операционного дня 11.05.2016;

- в части информации о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям, указана известная ПАО «Газпром» информация о количестве акций эмитента, принадлежащих по состоянию на 31.03.2017 подконтрольным ему организациям, полученная ПАО «Газпром» от тех подконтрольных организаций, которые были включены в Список лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров Общества, по состоянию реестра на конец операционного дня 11.05.2016.

Дополнительная информация для п. 6.2.

Информация о доле участия АО «Роснефтегаз».

Информация о доле участия АО «Роснефтегаз» в уставном капитале ПАО «Газпром» приведена на основе данных, предоставленных АО «Роснефтегаз».

Информация о доле участия Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon).
В связи с тем, что до принятия изменений в Закон № 415-ФЗ Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon), выпустившему американские депозитарные расписки за пределами Российской Федерации, удостоверяющие права в отношении акций ПАО «Газпром», был открыт лицевой счет (счет депо) владельца ценных бумаг в депозитарии ГПБ (ОАО) (в настоящее время - Банк ГПБ (АО)), информация о Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) раскрывалась в Ежеквартальных отчетах ПАО «Газпром» в п. 6.2.

В настоящее время Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» предусматривает для учета прав по акциям, на которые выпущены депозитарные расписки в рамках программы депозитарных расписок, специальный счет - счет депо депозитарных программ, открываемый в российском депозитарии. Как следствие, у банка-эмитента депозитарных расписок появился особый статус, отличный от статуса владельца акций российского эмитента.

В настоящее время в Банке ГПБ (АО) у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) открыт специальный счет - счет депо депозитарных программ.

В Национальном расчетном депозитарии (НРД) депозитарию ГПБ (ОАО) (в настоящее время - Банк ГПБ (АО)) был открыт счет номинального держателя, на который 2 сентября 2013 года был переведен пакет акций ПАО «Газпром», участвующий в программе депозитарных расписок. В реестре акционеров ПАО «Газпром» счет НКО ЗАО «НРД» переквалифицирован в лицевой счет номинального держателя центрального депозитария.

Дополнительная информация для п. 6.3.

Либерализация рынка акций ПАО «Газпром» привела к увеличению количества номинальных держателей в реестре акционеров Общества, которые представляют информацию о своих клиентах в строгом соответствии с действующим законодательством, т.е. при составлении списков лиц, имеющих право на участие в собрании акционеров и получение дивидендов. В связи с этим получение Эмитентом сведений об акционерах из учетных систем номинальных держателей и полное обновление информации, требуемой к раскрытию в пункте 6.3. Ежеквартального отчета, по состоянию на 31 марта 2017 года не представляется возможным.

Таким образом, в настоящем Ежеквартальном отчете доли уставного капитала ПАО «Газпром», находящиеся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) или муниципальной собственности представлены только в объеме учетной системы АО «ДРАГА».

Наиболее полная информация, которой в настоящее время располагает Эмитент, по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества – конец операционного дня 11 мая 2016 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ПАО «Газпром» в 2016 году, приведена в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2016 года.

Дополнительная информация для п. 6.5.

В настоящее время в Банке ГПБ (АО) у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) открыт специальный счет - счет депо депозитарных программ. Таким образом у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon), как у банка-эмитента депозитарных расписок, имеется особый статус, отличный от статуса владельца акций российского эмитента.

Однако в связи с тем, что на счете депо депозитарных программ учитывается пакет акций ПАО «Газпром», составляющий более 5 процентов, сведения об изменениях в составе и размере участия в уставном капитале ПАО «Газпром» указываются в данном пункте.

Дополнительная информация для п.7.1

Эмитент не составляет годовую финансовую отчетность (за исключением консолидированной) в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами. Годовая консолидированная финансовая отчетность за 2016 год, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) будет раскрыта в пункте 7.3 «Консолидированная финансовая отчетность эмитента» в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2017 года, в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг утвержденным Банком России 30.12.2014 № 454-П.

Дополнительная информация для п. 8.1.4.

В настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц, указанных в п. 8.1.4 в уставном капитале ПАО «Газпром» представлены только в объеме учетной системы АО «ДРАГА» и отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц, указанных в п. 8.1.4, в уставном капитале ПАО «Газпром» означает **- «нет данных».**

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

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810000000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810200000020001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810300000030001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810400000040001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810500000050001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810600000060001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810900000090001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810900000100001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810000000110001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810100000120001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810200000130001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810300000140001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810400000150001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810500000160001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810600000170001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810700000180001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810800000190001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810800000200001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810900000210001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810000000220001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810100000230001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810200000240001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810300000250001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810400000260001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810500000270001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810600000280001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810700000290001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810700000300001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810800000310001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810900000320001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810000000330001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810100000340001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810200000350001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810300000360001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702810600000001426***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный карточный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978900000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840300000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702826900000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в фунтах стерлингов Соединённого Королевства***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978000007000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840400007000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702826000007000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в фунтах стерлингов Соединённого Королевства***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978000000010001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978100007010001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840500000020001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840600007020001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840400000010001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840500007010001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840900002000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***корпоративный карточный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840000002010001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***корпоративный карточный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840200007200001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт к карточному счёту в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840300007210001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт к карточному счёту в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840600000030001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840700007030001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702392900000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в японских йенах***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702392000007000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в японских йенах***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702933000000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в белорусских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702933100007000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в белорусских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840700000040001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840800007040001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840800000050001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840900007050001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840900000060001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840000007060001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840000000070001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840100007070001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840100000080001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840200007080001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840200000090001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840300007090001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840200000100001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840300007100001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840300000110001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840400007110001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840400000120001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840500007120001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840500000130001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702840600007130001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978100000020001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978200007020001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978200000030001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978300007030001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978300000040001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978400007040001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978400000050001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978500007050001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978500000060001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978600007060001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978600000070001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978700007070001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978700000080001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978800007080001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978800000090001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978900007090001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978800000100001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978900007100001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978900000110001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702978000007110001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702756300000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в швейцарских франках***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702756400007000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в швейцарских франках***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702156900000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в юанях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702156000007000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в юанях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702344000000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в гонконгских долларах***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702344100007000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в гонконгских долларах***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702702600000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в сингапурских долларах***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702702700007000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в сингапурских долларах***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702398700000000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***расчётный счёт в тенге***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН: ***7744001497***
БИК: ***044525823***
Номер счета: ***40702398800007000001***
Корр. счет: ***30101810200000000823***
Тип счета: ***транзитный счёт в тенге***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (публичное акционерное общество), дополнительный офис №6***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (ПАО), дополнительный офис №6***
Место нахождения: ***190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29***
ИНН: ***7702070139***
БИК: ***044525187***
Номер счета: ***40702810300060000153***
Корр. счет: ***30101810700000000187***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (публичное акционерное общество), дополнительный офис №6***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (ПАО), дополнительный офис №6***
Место нахождения: ***190000, г.Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д.29***
ИНН: ***7702070139***
БИК: ***044525187***
Номер счета: ***40702978000060000007***
Корр. счет: ***30101810700000000187***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (публичное акционерное общество), дополнительный офис №6***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (ПАО), дополнительный офис №6***

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

ИНН: ***7702070139***

БИК: ***044525187***

Номер счета: ***40702840300060000246***

Корр. счет: ***30101810700000000187***

Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (публичное акционерное общество), дополнительный офис №6***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (ПАО), дополнительный офис №6***

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

ИНН: ***7702070139***

БИК: ***044525187***

Номер счета: ***40702826100060000004***

Корр. счет: ***30101810700000000187***

Тип счета: ***расчётный счёт в фунтах стерлингов Соединённого Королевства***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (публичное акционерное общество), дополнительный офис №6***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (ПАО), дополнительный офис №6***

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

ИНН: ***7702070139***

БИК: ***044525187***

Номер счета: ***40702978300060000008***

Корр. счет: ***30101810700000000187***

Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (публичное акционерное общество), дополнительный офис №6***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (ПАО), дополнительный офис №6***

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

ИНН: ***7702070139***

БИК: ***044525187***

Номер счета: ***40702840600060000247***

Корр. счет: ***30101810700000000187***

Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (публичное акционерное общество), дополнительный офис №6***

Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ВТБ (ПАО), дополнительный офис №6***

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

ИНН: ***7702070139***

БИК: ***044525187***

Номер счета: ***40702826400060000005***
Корр. счет: ***30101810700000000187***
Тип счета: ***транзитный счёт в фунтах стерлингов Соединённого Королевства***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»***
Сокращенное фирменное наименование: ***Внешэкономбанк***
Место нахождения: ***107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9***
ИНН: ***7750004150***
БИК: ***044525060***
Номер счета: ***40702810514438034220***
Корр. счет: ***30101810500000000060***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»***
Сокращенное фирменное наименование: ***Внешэкономбанк***
Место нахождения: ***107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9***
ИНН: ***7750004150***
БИК: ***044525060***
Номер счета: ***40702978414438034220***
Корр. счет: ***30101810500000000060***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»***
Сокращенное фирменное наименование: ***Внешэкономбанк***
Место нахождения: ***107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9***
ИНН: ***7750004150***
БИК: ***044525060***
Номер счета: ***40702840814438034220***
Корр. счет: ***30101810500000000060***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»***
Сокращенное фирменное наименование: ***Внешэкономбанк***
Место нахождения: ***107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9***
ИНН: ***7750004150***
БИК: ***044525060***
Номер счета: ***40702978114438114220***
Корр. счет: ***30101810500000000060***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Государственная корпорация «Банк развития и***

внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
Сокращенное фирменное наименование: ***Внешэкономбанк***
Место нахождения: ***107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9***
ИНН: ***7750004150***
БИК: ***044525060***
Номер счета: ***40702840314438110220***
Корр. счет: ***30101810500000000060***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»***
Сокращенное фирменное наименование: ***Внешэкономбанк***
Место нахождения: ***107996, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д.9***
ИНН: ***7750004150***
БИК: ***044525060***
Номер счета: ***40502840214438054220***
Корр. счет: ***30101810500000000060***
Тип счета: ***специальный счёт в депозитарии***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Сбербанк России»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО Сбербанк***
Место нахождения: ***117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***044525225***
Номер счета: ***40702810600020106433***
Корр. счет: ***30101810400000000225***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Сбербанк России»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО Сбербанк***
Место нахождения: ***117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***044525225***
Номер счета: ***40702978500020106433***
Корр. счет: ***30101810400000000225***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Сбербанк России»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО Сбербанк***
Место нахождения: ***117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***044525225***
Номер счета: ***40702840900020106433***
Корр. счет: ***30101810400000000225***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Сбербанк России»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО Сбербанк***
Место нахождения: ***117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***044525225***
Номер счета: ***40702978400020206433***
Корр. счет: ***30101810400000000225***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Сбербанк России»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО Сбербанк***
Место нахождения: ***117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19***
ИНН: ***7707083893***
БИК: ***044525225***
Номер счета: ***40702840800020206433***
Корр. счет: ***30101810400000000225***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Центральный филиал Акционерного общества «Акционерный Банк «РОССИЯ»***
Сокращенное фирменное наименование: ***Центральный филиал АБ «РОССИЯ»***
Место нахождения: ***142770, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, д.101, кор. 5***
ИНН: ***7831000122***
БИК: ***044525220***
Номер счета: ***40702810500010000848***
Корр. счет: ***30101810145250000220***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Дойче Банк»***
Место нахождения: ***115035, г.Москва, ул. Садовническая, д.82, стр.2***
ИНН: ***7702216772***
БИК: ***044525101***
Номер счета: ***40702810800000000198***
Корр. счет: ***30101810100000000101***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Дойче Банк»***
Место нахождения: ***115035, г.Москва, ул. Садовническая, д.82, стр.2***
ИНН: ***7702216772***
БИК: ***044525101***
Номер счета: ***40702840300000000419***
Корр. счет: ***30101810100000000101***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Дойче Банк»***
Место нахождения: ***115035, г.Москва, ул. Садовническая, д.82, стр.2***
ИНН: ***7702216772***
БИК: ***044525101***
Номер счета: ***40702840700000000420***
Корр. счет: ***30101810100000000101***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Дойче Банк»***
Место нахождения: ***115035, г.Москва, ул. Садовническая, д.82, стр.2***
ИНН: ***7702216772***
БИК: ***044525101***
Номер счета: ***40702978200000000229***
Корр. счет: ***30101810100000000101***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***«Дойче Банк» Общество с ограниченной ответственностью***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Дойче Банк»***
Место нахождения: ***115035, г.Москва, ул. Садовническая, д.82, стр.2***
ИНН: ***7702216772***
БИК: ***044525101***
Номер счета: ***40702978600000000230***
Корр. счет: ***30101810100000000101***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «ЮниКредит Банк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО ЮниКредит Банк***
Место нахождения: ***119034, г.Москва, Пречистенская наб., д.9***
ИНН: ***7710030411***
БИК: ***044525545***
Номер счета: ***40702810600014188642***
Корр. счет: ***30101810300000000545***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «ЮниКредит Банк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО ЮниКредит Банк***
Место нахождения: ***119034, г.Москва, Пречистенская наб., д.9***
ИНН: ***7710030411***
БИК: ***044525545***
Номер счета: ***40702978800014188643***
Корр. счет: ***30101810300000000545***
Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «ЮниКредит Банк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО ЮниКредит Банк***
Место нахождения: ***119034, г.Москва, Пречистенская наб., д.9***
ИНН: ***7710030411***
БИК: ***044525545***
Номер счета: ***40702978100014188644***
Корр. счет: ***30101810300000000545***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «ЮниКредит Банк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО ЮниКредит Банк***
Место нахождения: ***119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9***
ИНН: ***7710030411***
БИК: ***044525545***
Номер счета: ***40702840000014800396***
Корр. счет: ***30101810300000000545***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «ЮниКредит Банк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО ЮниКредит Банк***
Место нахождения: ***119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9***
ИНН: ***7710030411***
БИК: ***044525545***
Номер счета: ***40702840300014800397***
Корр. счет: ***30101810300000000545***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «ЮниКредит Банк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО ЮниКредит Банк***
Место нахождения: ***119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9***
ИНН: ***7710030411***
БИК: ***044525545***
Номер счета: ***40702756600014865786***
Корр. счет: ***30101810300000000545***
Тип счета: ***расчётный счёт в швейцарских франках***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «ЮниКредит Банк»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО ЮниКредит Банк***
Место нахождения: ***119034, г. Москва, Пречистенская наб., д.9***
ИНН: ***7710030411***
БИК: ***044525545***
Номер счета: ***40702756900014865787***
Корр. счет: ***30101810300000000545***
Тип счета: ***транзитный счёт в швейцарских франках***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»***

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

Место нахождения: ***119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3***

ИНН: ***7725114488***

БИК: ***044525111***

Номер счета: ***40702810000000000858***

Корр. счет: ***30101810200000000111***

Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»***

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

Место нахождения: ***119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3***

ИНН: ***7725114488***

БИК: ***044525111***

Номер счета: ***40702840300000000858***

Корр. счет: ***30101810200000000111***

Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»***

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

Место нахождения: ***119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3***

ИНН: ***7725114488***

БИК: ***044525111***

Номер счета: ***40702840400000010858***

Корр. счет: ***30101810200000000111***

Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»***

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

Место нахождения: ***119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3***

ИНН: ***7725114488***

БИК: ***044525111***

Номер счета: ***40702978900000000858***

Корр. счет: ***30101810200000000111***

Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Российский Сельскохозяйственный Банк»***

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

Место нахождения: ***119034, г.Москва, Гагаринский переулок, д.3***

ИНН: ***7725114488***

БИК: ***044525111***

Номер счета: ***40702978000000010858***
Корр. счет: ***30101810200000000111***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество Банк «Финансовая Корпорация Открытие»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО Банк «ФК Открытие»***
Место нахождения: ***115114, г. Москва, ул. Летниковская, д.2, стр.4***
ИНН: ***7706092528***
БИК: ***044525985***
Номер счета: ***40702810601700003083***
Корр. счет: ***30101810300000000985***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество Банк «Финансовая Корпорация Открытие»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО Банк «ФК Открытие»***
Место нахождения: ***115114, г. Москва, ул. Летниковская, д.2, стр.4***
ИНН: ***7706092528***
БИК: ***044525985***
Номер счета: ***40702840301700000929***
Корр. счет: ***30101810300000000985***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество Банк «Финансовая Корпорация Открытие»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО Банк «ФК Открытие»***
Место нахождения: ***115114, г. Москва, ул. Летниковская, д.2, стр.4***
ИНН: ***7706092528***
БИК: ***044525985***
Номер счета: ***40702840301701000928***
Корр. счет: ***30101810300000000985***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий банк «БЭНК ОФ ЧАЙНА» (акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***АКБ «БЭНК ОФ ЧАЙНА» (АО)***
Место нахождения: ***129110, г. Москва, Проспект Мира, д.72***
ИНН: ***7706027060***
БИК: ***044525213***
Номер счета: ***40702810100000001877***
Корр. счет: ***30101810700000000213***
Тип счета: ***расчётный счёт в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий банк «БЭНК ОФ ЧАЙНА»***

(акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ***АКБ «БЭНК ОФ ЧАЙНА» (АО)***
Место нахождения: ***129110, г. Москва, Проспект Мира, д.72***
ИНН: ***7706027060***
БИК: ***044525213***
Номер счета: ***40702840400000001877***
Корр. счет: ***30101810700000000213***
Тип счета: ***расчётный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий банк «БЭНК ОФ ЧАЙНА» (акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***АКБ «БЭНК ОФ ЧАЙНА» (АО)***
Место нахождения: ***129110, г. Москва, Проспект Мира, д.72***
ИНН: ***7706027060***
БИК: ***044525213***
Номер счета: ***40702840400000881877***
Корр. счет: ***30101810700000000213***
Тип счета: ***транзитный счёт в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий банк «БЭНК ОФ ЧАЙНА» (акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***АКБ «БЭНК ОФ ЧАЙНА» (АО)***
Место нахождения: ***129110, г. Москва, Проспект Мира, д.72***
ИНН: ***7706027060***
БИК: ***044525213***
Номер счета: ***40702156000000001877***
Корр. счет: ***30101810700000000213***
Тип счета: ***расчётный счёт в юанях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий банк «БЭНК ОФ ЧАЙНА» (акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***АКБ «БЭНК ОФ ЧАЙНА» (АО)***
Место нахождения: ***129110, г. Москва, Проспект Мира, д.72***
ИНН: ***7706027060***
БИК: ***044525213***
Номер счета: ***40702156000000881877***
Корр. счет: ***30101810700000000213***
Тип счета: ***транзитный счёт в юанях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий банк «БЭНК ОФ ЧАЙНА» (акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***АКБ «БЭНК ОФ ЧАЙНА» (АО)***
Место нахождения: ***129110, г. Москва, Проспект Мира, д.72***
ИНН: ***7706027060***
БИК: ***044525213***
Номер счета: ***40702978000000001877***
Корр. счет: ***30101810700000000213***

Тип счета: ***расчётный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Акционерный коммерческий банк «БЭНК ОФ ЧАЙНА» (акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***АКБ «БЭНК ОФ ЧАЙНА» (АО)***
Место нахождения: ***129110, г. Москва, Проспект Мира, д.72***
ИНН: ***7706027060***
БИК: ***044525213***
Номер счета: ***40702978000000881877***
Корр. счет: ***30101810700000000213***
Тип счета: ***транзитный счёт в евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BNP Paribas Fortis***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***BE68 035 8988 498 34***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в Евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BNP Paribas Fortis***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***BE47 035 8978 165 80***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в Евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BNP Paribas Fortis***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***BE94 0017 1088 7414***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в Евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BNP Paribas Fortis***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***047-0928840-48***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в Евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BNP Paribas Fortis***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***

Номер счета: ***BE62 0358 8968 6061***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в Евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BNP Paribas Fortis***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***BE89 0358 8773 8785***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в Евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BNP Paribas Fortis***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***BE06 0358 8819 8022***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в Евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BNP Paribas Fortis***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***BE23 0359 0488 8991***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в Евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BNP Paribas Fortis***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***BE91 0359 0530 4576***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в Евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BNP Paribas Fortis***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***51 0359 0953 2362***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в Евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BNP Paribas Fortis***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***74 0359 0952 6807***

Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в Евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BNP Paribas Fortis***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***BE86 0359 1198 5250***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в Евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BNP Paribas Fortis***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Montaqne du Parc, 3, 1000 Brussels***
Номер счета: ***BE77 0359016010 9642***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в Евро***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Publik Joint-Stock Company OTP Bank***
Сокращенное фирменное наименование: ***OTP Bank JSC,***
Место нахождения: ***Zhilyanskaya ul, 43, Kyiv, 01033, Ukraine***
Номер счета: ***26001455023194***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в гривнах***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Publik Joint-Stock Company OTP Bank***
Сокращенное фирменное наименование: ***OTP Bank JSC,***
Место нахождения: ***Zhilyanskaya ul, 43, Kyiv, 01033, Ukraine***
Номер счета: ***26001455023194***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Bank of China, Beijing World Trade Center Sub-Branch***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***China, Beijing, 100004, Jian Wai Avenue, 1, China World Tower II, NB 101-NB 102***
Номер счета: ***349356012954***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Bank of China, Beijing World Trade Center Sub-Branch***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***China, Beijing, 100004, Jian Wai Avenue, 1, China World Tower II, NB 101-NB 102***

Номер счета: ***348056012951***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в юанях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Bank Tejarat, Nejatollahi Branch 795***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***10, Nejatollahi str., Tehran, Iran***
Номер счета: ***79557528***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Bank Tejarat, Nejatollahi Branch 157***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***10, Nejatollahi str., Tehran, Iran***
Номер счета: ***134008849***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в иранских риалах***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***National Bank of Pakistan, Ashgabat Branch***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***World Trade Complex, Ground floor, 2005 (Seidi) street, 1 building, 744000, Ashgabat, Turkmenistan***
Номер счета: ***23203934173659601763000***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в туркменских манатах***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***National Bank of Pakistan, Ashgabat Branch***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***World Trade Complex, Ground floor, 2005 (Seidi) street, 1 building, 744000, Ashgabat, Turkmenistan***
Номер счета: ***23202840273659202018000***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Banque Exterieure d'Algerie (BEA)***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Agence des Accredites 17, 4/6, Boulevard Mohamed V, Alger***
Номер счета: ***0173400038-45***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Banque Exterieure d'Algerie (BEA)***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***

Место нахождения: ***Agence des Accredites 17, 4/6, Boulevard Mohamed V, Alger***
Номер счета: ***0171500082-96***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в алжирских динарах***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***AS "Swedbank", Filial "Purvciems"***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Balasta dambis 1a, Riga LV-1048, Latvija***
Номер счета: ***LV58HABA0551038199513***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***мультивалютный***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Филиал ДБ АО Сбербанк в г. Астана***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13***
Номер счета: ***KZ13914398416BC00014***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в тенге***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Филиал ДБ АО Сбербанк в г. Астана***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13***
Номер счета: ***KZ53914840416BC03869***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Дочерний банк Акционерное общество Сбербанк России***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Республика Казахстан, 010000, г. Астана, пр. Туран, 13***
Номер счета: ***KZ11914643416BC07491***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova***
Номер счета: ***MD57VI000002251303841MDL***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в молдавских леях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova***

Номер счета: ***MD75VI000028097031041MDL***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в молдавских леях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova***
Номер счета: ***MD13VI000000002251303841***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***BC «Victoriabank» S.A., Filiala nr.3 Chisinau***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***str.31 August 1989, 141, MD-2004, mun.Chisinau, Republica Moldova***
Номер счета: ***MD13VI000000002251303841***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***ПАО «АЛЬФА-БАНК»***
Сокращенное фирменное наименование: ***не имеет***
Место нахождения: ***Украина, 01001, г. Киев, ул. Десятинная, 4/6***
Номер счета: ***26005011221602***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***мультивалютный счёт в гривне, долларах США, евро и российских рублях***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Banco Itau BBA S/A № 341, Branch № 0911***
Сокращенное фирменное наименование: ***Banco Itau BBA***
Место нахождения: ***Av. Brigadeiro Faria Lima, 3400, 11 andar, Sao Paulo, SP-Cep 04538-132, Brazil***
Номер счета: ***11024-5***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в бразильских реалах***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Qatar National Bank SAQ (QNB)***
Сокращенное фирменное наименование:
Место нахождения: ***PO Box 1000, Doha, Qatar***
Номер счета: ***0250-024895-002***
Корр. счет: ***не применимо***
Тип счета: ***в долларах США***

Сведения о кредитной организации
Полное фирменное наименование: ***Qatar National Bank SAQ (QNB)***
Сокращенное фирменное наименование:
Место нахождения: ***PO Box 1000, Doha, Qatar***
Номер счета: ***0250-024895-001***

Корр. счет: ***не применимо***

Тип счета: ***в катарских риалах***

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

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

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

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «ФБК»***

Место нахождения: ***101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д.44/1, стр.2 АБ***

ИНН: ***7701017140***

ОГРН: ***1027700058286***

Телефон: ***(495) 737-5353***

Факс: ***(495) 737-5347***

Адрес электронной почты: ***www.fbk.ru***

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: ***Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество»***

Место нахождения:

119192 Россия, г. Москва, Мичуринский пр-т, д. 21 корп. 4

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2015	2015
2016	2016

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента:

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

На основании Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и конкурсных документов, разработанных в соответствии с Федеральным законом от 05 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» проводится открытый конкурс по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ПАО «Газпром».

На право заключения договора оказания услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Газпром», сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром и консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за 2017 год открытый конкурс был объявлен 20 февраля 2017 года.

В 2017 году при формировании конкурсной документации для проведения открытого конкурса также было использовано Постановление Правительства от 28.11.2013 г. № 1085 «Об утверждении правил оценки заявок, окончательных предложений участников закупки товаров, работ, услуг для обеспечения государственных или муниципальных нужд».
Основные требования к участникам размещения заказа в 2017 году:

- ***соответствие требованиям, предусмотренным статьей 31 Закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ;***
- ***соответствие условиям, предъявляемым к аудиторским организациям законодательством Российской Федерации, включая наличие сведений о членстве в профессиональных аудиторских объединениях, аккредитованных при уполномоченном федеральном органе государственного регулирования аудиторской деятельности;***
- ***внесение денежных средств в качестве обеспечения заявки на участие в конкурсе в сумме 19 768 578,70 российских рублей;***
- ***непревышение начальной (максимальной) цены договора на оказание аудиторских услуг.***

Критерии оценки заявок на участие в конкурсе, разработанные на основании Постановления № 1085:

- ***цена договора;***
- ***качественные характеристики объекта закупки;***
- ***квалификация участника конкурса, в том числе наличие опыта аудиторской организации и ее сотрудников в проведении аудиторских проверок организаций, деятельность которых сопоставима по размерам и масштабу с деятельностью ПАО «Газпром».***

Кроме того, установлена необходимость представления обеспечения исполнения договора в размере суммы авансов, предусмотренных договором оказания услуг по аудиту.

В ПАО «Газпром», в соответствии с решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 ноября 2002 года № 390, образован Комитет Совета директоров ПАО «Газпром» по аудиту, одной из основных функций которого является оценка кандидатов в аудиторы Общества.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:
Согласно пункту 49.2 Устава ПАО «Газпром» Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества.

Согласно пункту 4.26 Кодекса корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром» аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров Общества на основании предложений Совета директоров по итогам проведения конкурса по отбору аудиторских организаций в соответствии с действующим законодательством.

В соответствии с действующим законодательством Аудитор, ставший победителем конкурса, утверждается на Общем собрании акционеров ПАО «Газпром» по представлению его кандидатуры Советом директоров ПАО «Газпром».

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества по результатам ежегодного конкурса.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента:

Год	**Размер вознаграждения, выплаченного аудитору (тыс. рублей)** [(1)]
2016	161 424

[(1)] Размер вознаграждения, выплаченного аудитору, включает оплату услуг по проведению аудита годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром» (головная компания), сводной бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром» и его дочерних обществ и консолидированной финансовой отчетности ПАО «Газпром» в соответствии с МСФО.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

Дополнительная информация:

Аудиторская проверка промежуточной финансовой отчетности эмитента аудитором не проводится, при этом аудитором проводится обзор финансовой отчетности Группы Газпром за 3 месяца, закончившихся 31 марта отчетного года, за 6 месяцев, закончившихся 30 июня отчетного года, и за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября отчетного года. По результатам указанных обзоров аудитором представляется отчет о результатах обзора отчетности соответствующего периода.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

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

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: ***Миллер Алексей Борисович***

Год рождения: ***1962***

Сведения об основном месте работы:

Организация: ***ПАО "Газпром"***

Должность: ***Председатель Правления***

ФИО: ***Васильева Елена Александровна***

Год рождения: ***1959***

Сведения об основном месте работы:

Организация: ***ПАО "Газпром"***

Должность: ***заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ПАО "Газпром", член Правления***

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Производительность труда	47 771.66	46 541.34
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.37	0.30
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.18	0.15
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.01	2.69
Уровень просроченной задолженности, %	3.53	5.12

Наименование показателя	2015	2016
Производительность труда	177 780.7	157 184.63
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.39	0.33
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.18	0.16
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.74	1.09
Уровень просроченной задолженности, %	3.92	3.75

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

Показатели за 2015 г. и I квартал 2016 года могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за I-й квартал 2016 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2015 г. и I квартал 2016 года.

В связи с достаточно большим размером собственного капитала, образованного при проведении переоценки основных средств, относительная доля заемного капитала в капитале Общества невысока. Значения показателей в рассматриваемом периоде свидетельствуют о невысокой степени зависимости ПАО «Газпром» от внешних источников финансирования.

Показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу»**, **характеризующий соотношение внешних и собственных источников финансирования, по итогам деятельности в 2016г. снизился по сравнению с аналогичным периодом с 0,39 до 0,33. Снижение показателя связано со снижением долгосрочных и краткосрочных обязательств (-6,01%) при росте по статье «Капитал и резервы» (+11,71%).

Показатель «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала», отражающий структуру источников долгосрочного финансирования (постоянного капитала компании), по итогам деятельности Общества в 2016 году незначительно снизился (с 0,18 до 0,16), что свидетельствует об увеличении доли собственных средств в долгосрочных источниках финансирования.

Снижение значения показателя произошло за счет снижения по статье «Долгосрочные обязательства» (-7,51%) при с росте собственных средств Общества по статье «Капитал и резервы» (+11,71%).

Снижение по статье «Долгосрочные обязательства» связано в большей степени со снижением по статье баланса 1412 «займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» (-20,38%). Снижение данной статьи баланса произошло в большей степени за счет исполнения текущего графика обслуживания долговых обязательств, а также отражения в бухгалтерской отчетности полученных кредитов и займов в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату.

(Справочно: курс доллара США на 31.12.2015 – 72,8827 на 31.12.2016 – 60,6569; курс Евро на 31.12.2015 – 79,6972 на 31.12.2016 – 63,8111).

По итогам деятельности Общества в I квартале 2017 года значения показателей «Отношение размера задолженности к собственному капиталу» и «Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала» незначительно снизились по сравнению с аналогичным периодом 2016 года с 0,37 до 0,30 и с 0,18 до 0,15 соответственно. Снижение значения показателей связано со снижение по статье «Долгосрочные обязательства» (-6,10%), «Краткосрочные обязательства» (-18,23%) при росте собственных средств Общества по статье «Капитал и резервы» (+10,64%).

Снижение по статье «Долгосрочные обязательства» связано с текущим графиком обслуживания долгосрочных кредитов и займов, а также изменением курса основных валют по статье баланса:

- ***1411 «кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» – (-11,11%);***
- ***1412 «займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты» – (-13,83%);***

Снижение по статье «Краткосрочные обязательства» связано в большей степени со снижением по статье баланса 1513 «текущая часть долгосрочных кредитов и займов» (-51,23%) в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств и снижением курса основных валют.

(Справочно: курс доллара США на 31.03.2016 – 67,6076 на 31.03.2017 – 56,3779; курс Евро на 31.03.2016 – 76,5386 на 31.03.2017 – 60,5950)

Значения показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)», характеризующего возможность компании обслуживать свой чистый краткосрочный долг (Краткосрочные обязательства, скорректированные на величину денежных средств и их эквивалентов) за счет прибыли от продаж до амортизационных выплат, свидетельствуют о прибыльности ПАО «Газпром» и о достаточном запасе финансовой прочности Эмитента.

Увеличение значения показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» с 0,74 по состоянию на 31 декабря 2015 года до 1,09 - на 31 декабря 2016 года связано в большей степени со снижением в относительном выражении значения показателя «Прибыль от продаж до амортизационных выплат» (-32,67%) при незначительном снижении значения показателя «Чистый краткосрочный долг» (-0,77%).

По итогам деятельности Общества в I квартале 2017 года значение показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» увеличилось на 166,34% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года. Увеличение показателя связано в большей степени со значительным увеличением чистого краткосрочного долга (+126,02%) при снижении прибыли от продаж до амортизационных выплат (-15,31%).

Увеличение чистого краткосрочного долга связано со снижением раздела баланса 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» (-69,90%) за счет:

- ***переоформления ранее заключенных сделок по размещению минимальных неснижаемых остатков на счетах ПАО «Газпром» в депозиты с возможностью <u>досрочного истребования вклада</u>, что позволяет в случае необходимости оперативно вовлекать***

данные средства в процесс управления текущей ликвидностью. Средства, размещенные на депозиты отражены по статье 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)». Увеличение по статье 1240, по итогам I квартала 2017 года, составило 838,52% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года;

- ***отражения в бухгалтерской отчетности средств, находящихся на валютных счетах Общества в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действующих на отчетную дату.***

По итогам деятельности Общества в 2016 году значение показателя «Уровень просроченной задолженности» незначительно снизилось.

Увеличение показателя «Уровень просроченной задолженности» с 3,53 до 5,12 по итогам деятельности Общества в I квартале 2017 в большей степени связано со снижением долгосрочных и краткосрочных обязательств (-11,22%) при увеличении просроченной задолженности (+ 28,90%), которая состоит, в основном из задолженности перед дочерними обществами ПАО «Газпром».

Динамика относительных и абсолютных показателей кредитоспособности позволяет констатировать запас финансовой прочности.

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 31.12.2016 г.	На 31.03.2017 г.
Рыночная капитализация	3 635 067 905 795	3 039 679 056 360

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:

Публичное акционерное общество «Московская Биржа ММВБ-РТС» (ранее - Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа ММВБ»).

Распоряжением ЗАО «ФБ ММВБ» (в настоящее время – ПАО Московская Биржа) № 1876-р от 24.12.2013 г. приняты следующие решения:

- о переводе из раздела «Перечень внесписочных ценных бумаг» в раздел «Котировальный список «А» второго уровня» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» (в настоящее время – ПАО Московская Биржа), акций обыкновенных ПАО «Газпром» (государственный регистрационный номер выпуска - 1-02-00028-А от 30.12.1998 г.);

- об утверждении Изменений № 2520 в Список ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» (в настоящее время – ПАО Московская Биржа), вступающих в силу 26 декабря 2013 года.

Решением ОАО «Санкт-Петербургская биржа» (в настоящее время – ПАО «Санкт-Петербургская биржа») от 15 апреля 2014 года акции ПАО «Газпром» включены с 17 апреля 2014 года в котировальный список «А» второго уровня путем перевода из котировального списка «Б».

9 июня 2014 года ЗАО «ФБ ММВБ» (в настоящее время – ПАО Московская Биржа) включило акции ПАО «Газпром» в раздел «Первый уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к биржевым торгам.

21 июля 2014 года ОАО «Санкт-Петербургская биржа» (в настоящее время – ПАО «Санкт-Петербургская биржа») включило акции ПАО «Газпром» в котировальный список первого (высшего) уровня.

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 31.12.2016 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	1 443 879 533
в том числе:	
кредиты	245 528 212
займы, за исключением облигационных	1 168 351 321
облигационные займы	30 000 000
Краткосрочные заемные средства	662 360 662
в том числе:	
кредиты	44 529 077
займы, за исключением облигационных	617 609 885
облигационные займы	221 700
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	
по кредитам	-
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	758 300 467
из нее просроченная	128 969 191
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	76 437 138
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	588 032 679
из нее просроченная	124 525 194
перед персоналом организации	373 397
из нее просроченная	-
прочая	93 457 253
из нее просроченная	4 443 997

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

Просроченная кредиторская задолженность ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2016 года составляет 128 969 191 тыс. рублей. Просроченная кредиторская задолженность ПАО «Газпром» по состоянию на указанную дату состоит, в основном, из задолженности перед дочерними обществами ПАО «Газпром» за поставку и транспортировку природного газа, в договорах, с которыми не предусмотрено начисление процентов, штрафных санкций и пени за невыполнение договорных обязательств. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не определены.

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

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Газ Капитал» СА***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Газ Капитал» СА***

Место нахождения: ***2, Boulevard Konrad Adenauer, L-1115 Luxembourg***

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: ***1 344 553 396 тыс. руб.***

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V.***

Место нахождения: ***Concertgebouwplein 13H, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands***

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: ***265 703 391 тыс. руб.***

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***0.000000016%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

На 31.03.2017 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	1 413 183 781
в том числе:	
кредиты	291 448 441
займы, за исключением облигационных	1 091 735 340
облигационные займы	30 000 000
Краткосрочные заемные средства	477 758 481
в том числе:	
кредиты	65 786 121
займы, за исключением облигационных	411 225 360
облигационные займы	747 000
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	-
в том числе:	
по кредитам	-

Наименование показателя	Значение показателя
по займам, за исключением облигационных	-
по облигационным займам	-

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	638 205 424
из нее просроченная	160 510 458
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	67 585 419
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	492 751 234
из нее просроченная	156 624 622
перед персоналом организации	1 235 490
из нее просроченная	-
прочая	76 633 281
из нее просроченная	3 885 836

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

Просроченная кредиторская задолженность ПАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2017 года составляет 160 510 458 тыс. рублей. Просроченная кредиторская задолженность ПАО «Газпром» по состоянию на указанную дату состоит, в основном, из задолженности перед дочерними обществами ПАО «Газпром» за поставку и транспортировку природного газа, в договорах, с которыми не предусмотрено начисление процентов, штрафных санкций и пени за невыполнение договорных обязательств. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не определены.

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

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Газ Капитал» СА***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Газ Капитал» СА***

Место нахождения: ***2, Boulevard Konrad Adenauer, L-1115 Luxembourg***

Не является резидентом РФ

Сумма кредиторской задолженности: ***1 183 227 870 тыс. руб.***

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного отчетного года и текущего года кредитным договорам и (или) договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым

составляла пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествовавшего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и (или) договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Эмитент не имел указанных обязательств.

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	На 31.12.2016 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)	233 899 844
в том числе по обязательствам третьих лиц	233 899 844
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	233 899 844
в том числе по обязательствам третьих лиц	233 899 844

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.

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	На 31.03.2017 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)	222 194 943
в том числе по обязательствам третьих лиц	222 194 943
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	-

Наименование показателя	На 31.03.2017 г.
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	222 194 943
в том числе по обязательствам третьих лиц	222 194 943

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.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Прочих обязательств, не отраженных в бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенно отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходов, не имеется.

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

В ПАО «Газпром» разработана эффективная система управления рисками, позволяющая своевременно идентифицировать, оценивать и реагировать на потенциальные события, обстоятельства, внешние и внутренние факторы, влияющие на достижение поставленных целей.

Компания, признавая, что осуществление деятельности подвержено воздействию неопределенностей в виде рисков, принимает меры по управлению рисками с целью обеспечения достаточных гарантий достижения целей, поставленных перед ПАО «Газпром», его органами управления. Система управления рисками является частью корпоративного управления в ПАО «Газпром» и интегрирована с действующими системами планирования, управления проектами и программами, управления производственной безопасностью и другими системами управления.

Организация системы управления рисками реализует следующие основные принципы: системности, соответствия целям, разумной уверенности, адаптивности, ресурсного обеспечения, непрерывности, коллегиальности, ответственности, оценки результатов, структурированности, единой нормативной среды, экономической целесообразности.

2.4.1. Отраслевые риски

В случае реализации одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет меры по минимизации негативных последствий. Для снижения части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны мероприятия по действиям Эмитента при реализации рисков. Предварительная разработка соответствующих мероприятий затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ПАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы

находятся вне контроля ПАО «Газпром».

<u>Высокая степень государственного регулирования отрасли.</u>

ПАО «Газпром» является крупнейшей газодобывающей Компанией, обеспечивает собственной добычей 62% всех объемов поставок газа по ГТС внутренним потребителям, занимает ведущее положение в экономике России. Деятельность ПАО «Газпром» по транспортировке газа по трубопроводам в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность естественных монополий.

Контролируя свыше 50% акций Компании (включая прямое и косвенное владение), государство оказывает влияние на ее деятельность. Так, государством осуществляется контроль движения финансовых потоков ПАО «Газпром» через участие его представителей в Совете директоров Общества, к компетенции которого относится распределение чистой прибыли по итогам отчетного года, утверждение финансового и инвестиционного плана на предстоящие 1 и 3 года, а также долгосрочной программы развития.

<u>Риски, связанные с директивным установлением цен на газ на внутреннем рынке.</u>

В настоящее время российский рынок природного газа в зоне Единой системы газоснабжения (ЕСГ) состоит в отношении ценообразования из двух секторов: регулируемого и нерегулируемого.

Регулируемые оптовые цены на газ дифференцируются как по категориям потребителей (для населения и промышленности), так и по ценовым поясам с учетом дальности транспортировки газа от региона добычи до потребителя.

Параметры изменения регулируемых оптовых цен на газ для всех категорий потребителей следующие:

в среднем за год к предыдущему году, %

	2013	**2014**	**2015**	**2016**
Рост цены[1]	14,6	7,8	2,8	4,7

[1]Без учета новых и дополнительных объемов газа, реализуемых в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.05.2007 № 333.

Средневзвешенные параметры изменения цен на газ в 2017-2019 гг., рассчитанные на основе Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанного Минэкономразвития России в октябре 2016 г., следующие:

в среднем за год к предыдущему году, %

	2017	**2018**	**2019**
Рост регулируемой оптовой цены[1]	2,1	4,0	3,3

[1]Без учета новых и дополнительных объемов газа, реализуемых в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.05.2007 № 333.

В целях снижения рисков, связанных с директивным установлением цен на газ, ПАО «Газпром» продолжает вести активную работу с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценообразования на газ, в том числе, по формированию обоснованных принципов ценообразования, позволяющих Обществу иметь устойчивые экономические условия поставок газа на внутренний рынок.

<u>Риски, связанные с возможным изменением цен на газ на европейском рынке.</u>

ПАО «Газпром» реализует значительную часть добываемого природного газа в Западной и Центральной Европе. Экспорт природного газа в европейские страны осуществляется ПАО «Газпром» преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, зависящим как от мировых цен на нефтепродукты, так и от котировок газа на европейских торговых площадках.

Эти цены могут претерпевать значительные колебания под воздействием целого ряда факторов, находящихся вне контроля ПАО «Газпром», включая:

- экономические и политические события в нефтедобывающих регионах мира, в первую очередь на Ближнем и Среднем Востоке и Северной Африке;

- текущее соотношение спроса и предложения, а также прогноз спроса и предложения жидкого и «голубого» топлива на перспективу;

- способность ОПЕК, а также нефтедобывающих стран, не входящих в эту организацию,

регулировать добычу нефти с целью поддержания уровня цен;

- активность биржевых спекулянтов («сырьевой» пузырь);

- военно-политическая ситуация в мире, включая угрозу террористических актов;

- состояние мировой общехозяйственной конъюнктуры;

- цены на альтернативные энергоносители;

- развитие новой техники и технологии;

- погодные условия;

- пересмотр планов по строительству АЭС и другие тенденции в электрогенерирующей отрасли;

- требования по снижению выбросов парниковых газов.

В ООО «Газпром экспорт» - дочернем обществе ПАО «Газпром» - реализована система идентификации, оценки и мониторинга рисков продаж газа в дальнее зарубежье. Ежемесячно осуществляется оценка рыночных рисков продаж газа в дальнее зарубежье и кредитных рисков продаж газа в дальнее зарубежье.

Риски, связанные с либерализацией европейского газового рынка.

Европейская Комиссия опубликовала 25 февраля 2015 г. «Рамочную стратегию по созданию устойчивого Энергетического Союза с перспективной политикой в сфере изменения климата».

В феврале 2016 г. в рамках реализации вышеперечисленных целей Энергетического Союза Еврокомиссия опубликовала пакет законодательных инициатив в области газового рынка, так называемый «зимний пакет», который включает в себя следующие документы:

- ***Проект нового Регламента Европейского парламента и Совета ЕС о мерах по обеспечению надежности поставок газа и об отмене Регламента № 994/2010;***
- ***Проект Решения Европарламента и Совета ЕС о создании механизма обмена информацией о межправительственных соглашениях и не имеющих обязательную силу документах в сфере энергетики, заключаемых между государствами-членами ЕС и третьими государствами, и об отмене Решения № 994/2012/EU;***
- ***Сообщение Еврокомиссии относительно стратегии ЕС в области СПГ и хранения газа;***
- ***Сообщение Еврокомиссии относительно стратегии ЕС в области теплоснабжения и кондиционирования зданий.***

Еврокомиссия отводит существенную роль вопросам диверсификации, безопасности и транспарентности поставок природного газа, развитию инфраструктуры, обеспечению соответствия межправительственных соглашений в области поставок энергоносителей европейскому законодательству.

В развитие положений Стратегии Еврокомиссия в ноябре 2016 г. опубликовала пакет регламентирующих документов «Чистая энергетика для всех европейцев», направленный на ускорение перехода стран Евросоюза к низкоуглеродной экономике за счет роста энергоэффективности, увеличения потребления ВИЭ (до 27% общего конечного потребления энергоресурсов к 2030 г.), декарбонизации теплоэлектроэнергетики (50% электрогенерации из ВИЭ к 2030 г. и полная декарбонизация к 2050 г.) и транспорта, а также усиливающих роль потребителя на энергетическом рынке.

Кроме того, в декабре 2016 г. Европарламент, Европейский совет и Еврокомиссия достигли соглашения о необходимости проведения Еврокомиссией оценки условий межправительственных соглашений в нефтегазовой сфере, заключаемых странами-членами ЕС с государствами, не входящими в Евросоюз, на предмет их соответствия европейскому законодательству. Ожидается утверждение Европарламентом и Европейским советом соответствующего регламентирующего документа.

Утверждение указанных документов и реализация предусмотренных ими мер может привести к определенному росту регуляторной нагрузки на деятельность ПАО «Газпром» в странах Евросоюза.

В настоящий момент Газпром анализирует влияние, которое может оказать Энергетический Союз на деятельность Группы в ЕС. Однако, учитывая отсутствие консенсуса среди государств-членов ЕС в отношении ряда ключевых вопросов формирования Энергетического Союза, пока неясно, каким образом и в какие сроки идея его создания будет реализована.

Вместе с тем ПАО «Газпром» продолжает вести работу с Еврокомиссией, правительствами

стран-членов ЕС, европейскими бизнес-партнерами с целью выработки решений по синхронизации развития газовой инфраструктуры, реализации межправительственных соглашений и поддержке принципов свободной рыночной конкуренции.

В условиях либерализации газового рынка Европы ПАО «Газпром» проводит более активную маркетинговую политику, развивает новые формы и методы торговли (разменные операции, разовые и биржевые сделки, краткосрочные контракты, электронную торговлю, торги в рамках аукциона на поставки природного газа в Европу).

Риски, связанные с реорганизацией ПАО «Газпром».

Вертикально интегрированная структура ПАО «Газпром» позволяет обеспечивать гарантированное газоснабжение российских потребителей и поставки российского газа на экспорт в соответствии с межправительственными соглашениями и заключенными долгосрочными контрактами. Нарушение целостности ПАО «Газпром» и создание на его базе независимых добывающих, транспортных и других компаний приведет к разрушению единой технологической цепочки, росту цен на газ для потребителя и увеличению затрат производителей, ослабит управляемость газовой отраслью, создаст неопределенность в распределении ответственности за поставки газа социально чувствительным секторам газопотребления. Разделение ПАО «Газпром» сопряжено с возникновением большого количества рисков, прежде всего для Российской Федерации в целом, основными из которых являются: риск потери государством контроля над стратегической отраслью, внешнеполитические риски, риск роста техногенных катастроф и, как следствие, возникновение угрозы для энергетической безопасности России. Кроме того, в случае разделения компании существует вероятность расторжения действующих долгосрочных контрактов на поставку газа, которые изначально заключены с вертикально интегрированной, а не добывающей компанией.

Для устойчивого функционирования газовой отрасли России ПАО «Газпром» стремится в долгосрочной перспективе сохранить Группу Газпром в качестве вертикально интегрированной компании, обеспечивающей надежное функционирование Единой системы газоснабжения, включающей добычу, транспортировку, хранение и поставку газа.

Риски, связанные с технологическими инновациями в отрасли.

Перспективы деятельности ПАО «Газпром» связаны с реализацией проектов в регионах со сложными и специфическими природно-климатическими и горно-геологическими условиями, в связи с чем будет возрастать и потребность в уникальной технике, создаваемой специально для этих проектов.

В целях обеспечения Компании новой техникой требуемого качества и в необходимых объемах, ПАО «Газпром» на постоянной основе осуществляет деятельность в области НИОКР по созданию высокоэффективных газовых технологий, новой техники и материалов. В Обществе действует управленческий и финансовый механизм реализации полного инновационного цикла и доведения научно-технических разработок ПАО «Газпром» до стадии серийного производства.

21 июня 2016 г. Совет директоров ПАО «Газпром» утвердил актуализированную Программу инновационного развития ПАО «Газпром» (решение Совета директоров № 2762).

Риски, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников.

Повышение цен на энергоресурсы и развитие технологий разведки и добычи углеводородов в последние десятилетия обусловили рост интереса к производству газа из нетрадиционных источников.

Однако на фоне сохранения в 2015-2016 годах относительно низкого уровня цен на нефть, а также в связи с неудовлетворительными результатами проведенных геологоразведочных работ в ряде стран мира, интерес к данной тематике приобрел более сдержанный характер.

Коммерческая добыча сланцевого газа по-прежнему осуществляется только в США, а также в относительно небольших объемах в Канаде, Китае и Аргентине. В США рост объёмов добычи сланцевого газа привел к значительному снижению цен на газ на внутреннем рынке этой страны и послужил толчком к проработке большого количества проектов по экспорту газа в виде СПГ. В 2016 году с первого СПГ-завода на восточном побережье США, «Сабин Пасс», было

экспортировано 45 партий СПГ, основной объём которого (около 60 %) был поставлен в страны Латинской Америки. По мере наращивания производственных мощностей (запуск второй и третьей технологических линий) в I квартале 2017 года с этого завода было отгружено 44 партии СПГ, которые были направлены преимущественно в страны АТР (44 % объёма поставок) и Латинской Америки (26 %), а также в ряд стран Европы, Ближнего Востока и Африки. Всего в 2016 и I квартале 2017 гг. суммарный объём экспортных поставок СПГ из США составил 8 млрд куб. м. (5,9 млн т). При этом значительное сокращение разницы в ценах на природный газ на мировых рынках (прежде всего, между азиатским и североамериканским рынками) в среднесрочной перспективе существенно снизило экономическую привлекательность приобретения СПГ с привязкой к внутренним ценам США.

Попытки организации добычи газа сланцевых залежей в странах континентальной Европы не принесли положительных результатов - в частности, в 2016 году разведочные работы окончательно завершились в Польше и Дании. Первой полный мораторий на применение этой технологии на своей территории в 2011 году ввела Франция, и к настоящему моменту запреты или ограничения на развитие добычи сланцевого газа с использованием ГРП действуют также в Германии, Нидерландах и Болгарии.

В Великобритании, несмотря на поддержку государства, геологоразведочные работы на сланцевый газ до настоящего времени практически не проводились. Можно ожидать, что даже в случае подтверждения наличия ресурсов сланцевого газа и возможности его коммерческой добычи негативное отношение британского общества к данной отрасли будет оставаться ключевым фактором, ограничивающим её развитие.

Начало коммерческой добычи сланцевого газа в Европе в среднесрочной перспективе является маловероятным.

В Китае поисковые работы на сланцевый газ проводились достаточно активно в последние несколько лет, однако, несмотря на определённый прогресс, в целом широкомасштабное освоение его ресурсов в этой стране идёт более низкими темпами, чем планировалось.

В мире интерес к теме сланцевого газа проявляется преимущественно в странах с ограниченными запасами и ресурсами традиционного газа, зависимых от импорта энергоресурсов. Для России, как страны с высокой самообеспеченностью энергоресурсами, добыча относительно дорогого сланцевого газа на текущий момент не представляет существенного интереса в связи с экономическими и экологическими преимуществами традиционного газа.

Риски и возможности, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников, учитываются при планировании деятельности ПАО «Газпром». В целях сохранения конкурентоспособности производства и поставок природного газа, добытого на традиционных месторождениях, ПАО «Газпром» контролирует инвестиционные и эксплуатационные затраты на производство, совершенствует и внедряет новые технологии, повышающие эффективность добычи традиционного газа, и осуществляет мониторинг развития производства углеводородов из нетрадиционных источников в различных регионах мира.

<u>Риски, связанные с развитием возобновляемых источников энергии (ВИЭ).</u>

Многие страны проводят активную политику по стимулированию развития электрогенерации на базе ВИЭ (энергия ветра, солнечная энергия, энергия биомассы, малая гидроэнергетика, геотермальная энергия, низкопотенциальное тепло), в том числе путем государственного субсидирования.

Следствием подобных мер стало частичное вытеснение газа из сегмента электрогенерации и снижение потребности в газе в основных странах-потребителях.

В настоящее время наблюдается тенденция снижения и значительного ограничения предоставления государственной поддержки ВИЭ. Данная ситуация благоприятна для возобновления справедливой конкуренции «природный газ/ ВИЭ».

Для обеспечения надежности поставок электроэнергии на базе ВИЭ необходимо создание электрогенерирующих резервов на базе других видов топлива с высокими требованиями к маневренности оборудования. С этой точки зрения именно природный газ является экологически чистым и самым эффективным видом топлива, обеспечивающим надежную поддержку производства электроэнергии из возобновляемых источников.

2.4.2. Страновые и региональные риски

В случае реализации одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет меры по минимизации негативных последствий. Для снижения части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны мероприятия по действиям Эмитента при реализации рисков. Предварительная разработка соответствующих мероприятий затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ПАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ПАО «Газпром».

<u>Политико-экономические риски.</u>

В соответствии с изменениями политической и экономической конъюнктуры и в целях совершенствования банковской, судебной, налоговой, административной и законодательной систем Правительство Российской Федерации проводит ряд последовательных реформ, направленных на стабилизацию российской экономики.

В период с 2014 г. Европейский союз (ЕС), США и некоторые другие государства ввели ряд санкций против России и некоторых российских юридических лиц. Некоторые из этих санкций влияют на деятельность ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и ряда других компаний, в том числе «Газпромбанк» (АО), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики России.

ПАО «Газпром» включено в перечень лиц, на которые распространяются секторальные санкции США (Sectoral Sanctions Identifications List) в технологической сфере.

Секторальные санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам - гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких компаний), а также всем лицам на территории США или связанным с территорией США:

1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда компаний энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть» (непосредственно ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, на которые распространяется данная санкция);

2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских компаний банковского сектора, включая «Газпромбанк» (АО) (непосредственно ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, на которые распространяется данная санкция);

3) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для поддержки проектов или действий, которые связаны с потенциальной возможностью разработки, добычи и производства нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации во внутренних и территориальных водах, в особой экономической зоне и на континентальном шельфе, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских компаний, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». 7 августа 2015 г. Бюро промышленности и безопасности Министерства торговли США распространило указанные выше ограничения на Южно-Киринское месторождение в Охотском море. Кроме того, 1 сентября 2016 г. Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США уточнило данные в отношении отдельных дочерних компаний ПАО «Газпром», которые были включены в список лиц, подпадающих под действие указанных секторальных санкций в технологической сфере (SSI List). В частности, уточнения затронули более 50 дочерних компаний ПАО «Газпром». При этом необходимо отметить, что в отношении ряда дочерних компаний ПАО «Газпром» уже действовали аналогичные санкции в силу правила, согласно которому санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого компании, подпадающие под санкции,

прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 или более процентами долей участия. Согласно пояснению Министерства финансов США, включение указанных компаний в санкционный список направлено на предоставление дополнительной информации частным компаниям для помощи в соблюдении санкций.

Соответствующие компании помещены в список лиц, подпадающих под действие секторальных санкций (SSI List), и не включаются в список лиц особой категории (SDN). Соответственно, на указанные компании не распространяются санкции в виде блокирования активов, и от американских лиц не требуется блокировать имущество таких компаний. Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого компании, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 или более процентов долей участия.

В августе 2014 г. вступили в силу санкции, введенные Бюро промышленной безопасности Министерства торговли США (БПБ), которые, помимо прочего, установили существенные ограничения на экспорт, реэкспорт и перемещение внутри страны определенных товаров, программного обеспечения, технологий и информации, а также товаров, находящихся на территории США, которые включены в специальный список и которые могут быть использованы в российском нефтегазовом секторе для разработки и добычи нефти и газа в глубоководных, арктических шельфовых или сланцевых проектах. В сентябре 2014 г. вступили в силу ограничения, введенные Бюро промышленной безопасности Министерства торговли США (БПБ) против пяти энергетических компаний, включая «Газпром» и «Газпром нефть». В августе 2015 г. БПБ внесло Южно-Киринское месторождение в свой Список Лиц, как глубоководное месторождение, которое, согласно БПБ, обладает значительными запасами нефти. В сентябре 2016 г. БПБ внесло 51 компанию Группы в Список Лиц. Включение в Список Лиц подразумевает введение лицензионных требований на экспорт, реэкспорт или международные транзакции любых товаров и технологий, подпадающих под режим экспортного регулирования США, которые могут быть прямо или косвенно использованы для разработки и добычи в глубоководных, арктических континентальных шельфовых или сланцевых проектах в России, а также в тех случаях, когда не представляется возможным определить, будут ли они использованы в подобных проектах. На экспорт, реэкспорт или международные транзакции таких товаров и технологий будет распространяться презумпция отказа.

Санкции ЕС

Введенные ЕС санкции имеют косвенное влияние на ПАО «Газпром» и могут затрагивать интересы Общества.

Санкции, введенные Европейским Союзом, запрещают всем гражданам стран - членов ЕС, а также всем юридическим лицам, организациям и органам, учрежденным или созданным согласно законодательству страны – члена ЕС (как на территории ЕС, так и за ее пределами), а также всем юридическим лицам, организациям и органам в связи с любыми видами хозяйственной деятельности, осуществляемой полностью или частично в пределах ЕС:

1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в России, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;

2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года, выпускаемыми некоторыми российскими компаниями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (АО);

3) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка, выпускаемыми некоторыми российскими компаниями энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть», после 12 сентября 2014 года и со сроком обращения более 30 дней;

4) предоставлять после 12 сентября 2014 года прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней в пользу

некоторых российских компаний (включая ПАО «Газпром нефть» и Газпромбанк» (АО), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финансирования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между ЕС и Россией, что должно быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно предоставляемых для резервного финансирования лицам, созданным на территории ЕС, 50 % долей участия в которых принадлежит любому из указанных выше лиц, в целях обеспечения соответствия критериям платежеспособности и ликвидности, что также должно быть документально подтверждено.

Санкции ЕС распространяются на любое лицо, в капитале которого компании, подпадающие под санкции, прямо или косвенно владеют более 50 процентов долей участия.

Кроме того, начиная с 2014 г. властями США и ЕС был введен ряд системных ограничений в сферах инвестиционной деятельности, финансовых услуг и торговли в отношении Крыма и Севастополя.

Австралия, Швейцария, Япония, Канада и некоторые другие государства также ввели санкции в отношении некоторых российских физических и юридических лиц, в том числе в отношении ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и других нефтегазовых компаний Российской Федерации, которые в зависимости от юрисдикции включают все или некоторые из принятых США и ЕС.

В частности, санкции, введенные Канадой, запрещают всем лицам на территории Канады, а также гражданам Канады за пределами Канады осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда компаний энергетического сектора, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». Кроме того, продолжает действовать принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку определенных товаров в Россию или любому лицу в России, если такие товары используются при реализации проектов разведки и добычи нефти на участках континентального шельфа с глубиной моря свыше 500 м, на арктическом континентальном шельфе и на месторождениях сланцевой нефти, или оказание любых финансовых, технических или иных услуг, связанных с предоставлением таких товаров.

Кроме того, Украина приняла закон о санкциях, который создает возможность введения ограничений и запретов в отношении различных украинских и иностранных физических и юридических лиц и иностранных государств в случае, помимо прочего, фактической или потенциальной угрозы национальным интересам, национальной безопасности, суверенитету и территориальной целостности Украины. Потенциальные ограничительные меры включают заморозку активов, торговые ограничения, ограничение или запрет транзита ресурсов через территорию Украины и прочие ограничения. В частности, Украина ввела ограниченные санкции в отношении дочерних компаний ПАО «Газпром», ограничивающие определенные виды их деятельности, в том числе, полеты, провоз товаров через Украину, заход в порты и посадку самолетов на территории Украины.

Введенные санкции потенциально могут оказать влияние на реализацию отдельных проектов Компании, привести к отклонениям от планируемых проектных показателей, однако на текущий момент не являются основанием для изменения стратегических направлений деятельности или корректировки перечня приоритетных проектов ПАО «Газпром», определенного Долгосрочной программой развития ПАО «Газпром» (газовый бизнес, 2017-2026 гг.) (утверждена решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 27.09.2016 №2813).

Газпром много лет целенаправленно проводит политику импортозамещения, стимулируя внедрение передовых технологий и решений российскими производителями. Благодаря этой работе доля импорта в общем объеме материально-технических ресурсов, поступивших дочерним обществам и организациям ПАО «Газпром», снизилась.

<u>Риски, связанные с процессом глобализации.</u>

Глобализация экономической деятельности является одной из основных тенденций развития современного мира. Последствия глобализации отражаются на экономическом развитии практически всех стран мира, включая Россию, которая находится на пути активной интеграции в мировую экономику.

Факторы глобализации, к которым относятся формирование единого энергетического пространства, усиление международного сотрудничества, развитие глобальных вертикально интегрированных компаний, создание консорциумов для реализации крупных инвестиционных проектов приводят к повышению конкуренции, усилению конкурентных позиций отдельных компаний и росту зависимости партнеров вследствие необходимости реализации совместных

проектов.

В эпоху глобализации высокая взаимозависимость рынков приводит к синхронизации различных экономик, и, как следствие, к возможности быстрого переноса спадов, либо кризисов из экономики одной страны в другую. В таких условиях могут возрастать рыночные риски ПАО «Газпром».

Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике.

Нестабильность глобальной финансовой системы, стагнация экономик европейских стран свидетельствуют о сохранении высокой неопределенности относительно возникновения второй волны мирового финансового кризиса.

Неблагоприятные экономические условия, включая сохранение в длительной перспективе низких цен на нефть, могут оказать негативное влияние и на деятельность Группы.

ПАО «Газпром» проводит консервативную финансовую политику, которая обеспечивает устойчивость финансового состояния и оптимизацию долгового портфеля, что позволит реагировать на возможное ухудшение ситуации.

Риски, связанные с выходом в новые регионы и на новые рынки.

Одними из основных принципов построения стратегии Группы Газпром являются диверсификация и расширение деятельности - новые рынки, новые транспортные маршруты, новые продукты. В настоящее время продуктовый портфель Группы включает трубопроводный природный газ, нефть, нефтепродукты, нефтехимические продукты, продукты переработки газа и газового конденсата, газомоторное топливо, сжиженный углеводородный и природный газы, электро- и теплоэнергию. Обществом осуществляется выход на экспортные рынки Китая, Японии, Южной Кореи.

Выход на новые рынки связан как с возможностью получения дополнительных преимуществ, так и с рисками недооценки экономической и политической ситуации в странах региона.

Выход ПАО «Газпром» на китайский рынок газа влечет за собой риски, связанные с газовой промышленностью Китая, а именно риски, связанные с государственным регулированием газовой отрасли.

В настоящее время в Китае в целях обеспечения импортных поставок природного газа, расширения внутреннего рынка газа, содействия энергосбережению и уменьшению выбросов вредных веществ, а также для повышения эффективности использования ресурсов проводится общенациональная программа реформирования механизмов ценообразования на природный газ. В марте 2016 года Правительство Китая одобрило 13-й пятилетний план социально экономического развития КНР, определяющий основные принципы и приоритеты развития на 2016-2020 гг. Необходимо отметить возросшую важность экологических вопросов в новом цикле планирования, 10 из 25 целевых количественных показателей плана связаны с экологией (по сравнению с 8 из 24 в 12-й пятилетке). С учетом стремления Китая к разрешению экологических проблем, в том числе за счет импортного природного газа, а также планов по развитию производства дорогого нетрадиционного газа, можно ожидать, что реформы, проводимые правительством Китая по либерализации системы ценообразования и стимулированию потребления природного газа, будут продолжены.

Риски, связанные с транзитом природного газа.

ПАО «Газпром» находится под влиянием рисков, связанных с транспортировкой природного газа через территорию транзитных стран.

Одной из таких стран является Украина. В настоящий момент опасения относительно надежности поставок газа в Европу через территорию Украины обусловлены как политической нестабильностью в данной стране, усугубляемой неблагоприятной экономической обстановкой, так и накопленной задолженностью НАК «Нафтогаз Украины» перед ПАО «Газпром» за поставленный газ.

За отчетный период нарушений контракта на транзит со стороны НАК «Нафтогаз Украины» не отмечено.

В целях минимизации этого риска в долгосрочной перспективе ПАО «Газпром» диверсифицирует экспортные маршруты поставок газа. Примером такой работы является организация экспортных поставок по газотранспортным системам: «Ямал-Европа», проходящей по территории Белоруссии

и Польши, и «Северный поток», соединившей напрямую Россию и Германию через акваторию Балтийского моря, минуя третьи страны.

В рамках диверсификации маршрутов экспортных поставок российского трубопроводного природного газа на традиционный для ПАО «Газпром» европейский рынок реализуется проект «Северный поток - 2», предусматривающий строительство двух ниток общей производительностью 55 млрд куб. м. Целевой срок ввода газопровода в эксплуатацию - конец 2019 года.

По результатам встречи Президента Российской Федерации В.В. Путина и Президента Турции Р. Эрдогана 9 августа 2016 г. было принято решение возобновить совместную работу по проекту «Турецкий поток». В сентябре 2016 г. турецкая сторона предоставила первые разрешения на строительство и проведение изыскательских работ в территориальных водах Турции в отношении двух ниток газопровода «Турецкий поток».

21 февраля 2017 года вступило в силу Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики по проекту газопровода «Турецкий поток», подписанное в ходе визита Президента Российской Федерации В.В. Путина в Турецкую Республику 10 октября 2016 года. Документ предусматривает возможность строительства двух ниток газопровода по дну Черного моря из России в Турцию, а также сухопутной транзитной нитки до границы Турции с сопредельными странами.

(Более подробно информация о проектах ПАО «Газпром» представлена в п.3.3 Планы будущей деятельности эмитента).

<u>Кредитный риск.</u>

Неблагоприятное воздействие на деятельность ПАО «Газпром» может оказывать ограниченная способность отдельных потребителей на территории России и за ее пределами производить оплату поставляемого ПАО «Газпром» природного газа денежными средствами. В прошлом, в силу сложной экономической ситуации, в работе со многими российскими компаниями ПАО «Газпром» было вынуждено применять различные формы расчетов в неденежной форме, включая векселя и облигации, пакеты акций в капитале газовых компаний, а также товары и услуги, в порядке оплаты поставок газа потребителям. До настоящего времени полностью не погашена задолженность части российских потребителей и потребителей стран бывшего СССР за поставленный в прошлом природный газ, и Общество не располагает гарантиями полной оплаты этой задолженности в денежной форме.

В последние годы ситуация с оплатой поставок природного газа постепенно стабилизировалась.

Потребители Прибалтийских республик и стран СНГ рассчитывались за поставленный природный газ денежными средствами.

Из потребителей газа ближнего зарубежья случаи нарушения контрактных обязательств в 2016 году по оплате имели место у АО «Молдовагаз», НАК «Нафтогаз Украины» и ЗАО «КТЭ».

Политический и экономический кризис в Украине привел к увеличению задолженности за газ и нарушению контрактных обязательств по оплате со стороны Украины. Задолженность Украины за газ, поставленный ПАО «Газпром» в декабре 2013 года, погашена частично.

В условиях, когда Украина не исполняет договоренности, ПАО «Газпром» в полном соответствии с действующим контрактом с 16 июня 2014 года перевело НАК «Нафтогаз Украины» на предоплату поставок газа. Таким образом, невозможно гарантировать, что в будущем, в силу не зависящих от ПАО «Газпром» причин, не появятся неденежные формы расчетов за газ.

Осуществление расчетов по сделкам в неденежной форме уже оказывало в прошлом и может оказывать в будущем неблагоприятное воздействие на способность ПАО «Газпром» финансировать операционные или капитальные затраты, которые должны производиться в денежной форме, а также на способность ПАО «Газпром» своевременно выплачивать налоги и проводить прочие обязательные отчисления.

<u>Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.</u>

Особенности климата и географическое положение основных регионов деятельности Газпрома оказывают существенное влияние на деятельность Группы. Значительная доля объема добычи газа Газпрома приходится на Западную Сибирь, где суровый климат осложняет добычу и увеличивает

себестоимость природного газа. Освоение месторождений полуострова Ямал, а также ресурсов континентального шельфа России будут осуществляться в еще более сложных природно-климатических условиях.

Группа Газпром успешно разрабатывает и внедряет эффективные технологические процессы для суровых климатических условий. Также Группой разрабатываются и реализуются программы повышения эффективности работы системы добычи, транспортировки и эксплуатации газотранспортной сети.

Группа также активно участвует в разработке и осуществлении государственных программ по повышению эффективности использования энергоресурсов в России.

Определенное влияние на отбор газа и поступление выручки Газпрома могут оказать погодные условия кратковременного характера. В последние годы в связи с теплыми зимами наблюдалось снижение уровней отбора газа европейскими потребителями. Однако влияние данного фактора, носящего вероятностный характер, на отбор и поступление выручки Газпрома за несколько лет несущественно, поскольку происходит взаимная компенсация в результате чередования холодных и теплых зим.

2.4.3. Финансовые риски

В случае реализации одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет меры по минимизации негативных последствий. Для снижения части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны мероприятия по действиям Эмитента при реализации рисков. Предварительная разработка соответствующих мероприятий затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ПАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ПАО «Газпром».

Риски, связанные с денежно-кредитной политикой Центрального Банка Российской Федерации.

Центральный Банк Российской Федерации, проводя денежно-кредитную политику при помощи различных, находящихся в его распоряжении инструментов, оказывает влияние на финансовые рынки и денежную массу, что опосредованно отражается на результатах деятельности хозяйствующих субъектов.

Согласно утвержденным Банком России «Основным направлениям единой государственной денежно-кредитной политики на 2017 год и период 2018 и 2019 годов» в предстоящий трехлетний период основной целью денежно-кредитной политики Банка России будет обеспечение ценовой и финансовой стабильности как важных условий для устойчивого экономического роста и социального благополучия.

Денежно-кредитная политика нацелена на постепенное снижение годовой инфляции до 4% и поддержание ее вблизи этого уровня в дальнейшем. Целевой уровень инфляции 4% выбран с учетом особенностей ценообразования и структуры экономики Российской Федерации.

Денежно-кредитная политика воздействует на экономику через процентные ставки, основным ее параметром является ключевая ставка Банка России. Ввиду распределенного во времени характера действия денежно-кредитной политики на экономику Банк России при принятии решений исходит из прогноза развития экономики и оценки рисков для достижения цели по инфляции на среднесрочном временном горизонте, а также учитывает возможные риски для устойчивости экономического роста и для финансовой стабильности.

Комплексность и многофакторность стоящих перед Банком России задач требует четкости и согласованности действий по всем направлениям его деятельности, тесного взаимодействия с органами законодательной и исполнительной власти.

Банк России учитывает особенности проведения денежно-кредитной политики в условиях существующих структурных проблем и координирует свои действия с усилиями Правительства Российской Федерации по преодолению структурных ограничений в экономике. Координация

денежно-кредитной и бюджетной политики важна и в вопросах формирования суверенных фондов, которые позволяют сгладить воздействие изменений конъюнктуры мировых товарных рынков на экономику, в том числе на реальный валютный курс и конкурентоспособность российских товаров и услуг. Пополнение и расходование суверенных фондов в рамках бюджетного правила, возможность применения которого рассматривается уже с 2017 г., обеспечит устойчивость государственных финансов и предсказуемость макроэкономической политики в целом.

Любые действия, предпринимаемые Центральным Банком Российской Федерации, могут как снизить, так и увеличить риски Компании, что соответственно отразится на ее финансовых показателях.

Риск мирового финансового кризиса.

Неблагоприятные экономические условия на мировых финансовых рынках могут оказать негативное влияние на способность ПАО «Газпром» привлекать новые займы и рефинансировать текущую часть задолженности на прежних условиях. Общее понижение уровня ликвидности может оказать влияние на платежеспособность контрагентов ПАО «Газпром» и их способность обеспечивать своевременное погашение задолженности перед Обществом.

Неопределенность развития ситуации на рынках капитала может потребовать пересмотра прогнозов Общества в отношении будущих денежных потоков и резервов под обесценение финансовых и нефинансовых активов. В текущих условиях ПАО «Газпром» предпринимаются необходимые меры по обеспечению устойчивого развития деятельности Группы.

Риски, связанные с изменениями валютных курсов.

Валютный риск для ПАО «Газпром» связан с колебаниями обменных курсов рубля к тем иностранным валютам, в которых номинированы часть доходов, расходов и обязательств ПАО «Газпром», в основном к доллару США и евро.

Руководство ПАО «Газпром» снижает степень валютного риска путем соотнесения активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

ПАО «Газпром» имеет ряд вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курса валют.

Валютные риски в части денежного потока могут быть ограничены, и даже частично или полностью нивелированы за счет увеличения рублевого эквивалента поступления от экспортных контрактов, номинированных в иностранной валюте.

Значительное обесценение рубля по отношению к доллару США и/или евро может привести к заметному снижению показателей бухгалтерской прибыли вследствие переоценки валютных обязательств на конец отчетного периода.

На показатели прибыли от продаж ПАО «Газпром» негативное влияние может оказывать укрепление рубля к доллару США и/или евро, поскольку это может привести к снижению выручки относительно затрат.

Риски, связанные с изменениями процентных ставок.

Некоторую часть долгового портфеля ПАО «Газпром» составляют кредиты западных банков. Процентная ставка по обслуживанию большинства этих кредитов базируется на основе ставок по межбанковским кредитам LIBOR/EURIBOR. Увеличение данных процентных ставок может привести к удорожанию обслуживания долга ПАО «Газпром».

В период с 2004 по настоящее время сохраняется тенденция, связанная с преобладанием в долговом портфеле Общества кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой, вследствие чего данный риск существенно уменьшен.

Риски, связанные с привлечением ПАО «Газпром» денежных средств на российском рынке корпоративных облигаций.

В обращении на российском рынке находятся два выпуска биржевых облигаций: серии БО–19 и БО–20, размещенные в ноябре 2013 года, со сроком погашения 21.10.2043.

По биржевым облигациям серии БО-19 и БО-20 Эмитент установил процентную ставку только по первому купону. Порядок определения процентной ставки по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2, 3,….60) включительно, установлен по формуле: Ki = (CPI – 100%) + 1%, где Ki –процентная ставка, но не менее 0,01% годовых; CPI – рассчитанное в целом по РФ значение ИПЦ в процентах к соответствующему месяцу предыдущего года в последнем месяце, за который осуществлена официальная публикация ИПЦ. Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.

В случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по i-ым купонным периодам Облигаций осуществляется по следующей формуле: Ki = Rрефин, где Ki – процентная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых; Rрефин – ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации (далее – Банк России), опубликованная на официальном сайте Банка России и действующая по состоянию на 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. В случае если на дату расчета эмитентом Rрефин не будет существовать, в качестве Rрефин принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.

Событие, в случае наступления которого возможно досрочное погашение биржевых облигаций по усмотрению эмитента - достижение или превышение определенной эмитентом процентной ставки i-того купонного периода уровня 10,00% годовых.

Наличие встроенного механизма оферт и определения события, в случае наступления которого возможно досрочное погашение по усмотрению эмитента, позволит эффективно управлять процентным риском.

<u>Риски, связанные с влиянием инфляции.</u>

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности ПАО «Газпром» и, как следствие, на финансовое состояние и возможность выполнения обязательств, однако это влияние не является фактором прямой зависимости.

Малая зависимость рентабельности ПАО «Газпром» от изменения индекса потребительских цен обусловлена, в основном, тем, что в периоды умеренного роста инфляции, когда кредитно-денежная политика Центрального Банка обычно направлена на поддержание обменного курса рубля, в результате чего происходит падение величины покупательной способности национальной валюты, рост расходов ПАО «Газпром» будет компенсироваться увеличением доходов от продаж на внутреннем рынке, поскольку в соответствии с тарифной политикой Российской Федерации предполагается поэтапное увеличение цен на газ темпами, сопоставимыми с темпами роста инфляции.

Несмотря на то, что даже при значительном увеличении уровня потребительских цен ПАО «Газпром» сохраняло рентабельность деятельности, нет никаких гарантий, что возможное увеличение или уменьшение потребительских цен не приведет к падению уровня рентабельности ПАО «Газпром» в будущем.

<u>Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности.</u>

Величина денежных потоков в иностранной валюте в соответствии с ПБУ 23/2011 «Отчет о движении денежных средств», утвержденным приказом Минфина РФ от 02.02.2011 № 11н, пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным Банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Изменение курса иностранных валют, сравнимое с изменениями, произошедшими в 1998 году, окажет значительное влияние на статьи Отчета о движении денежных средств, включающие обороты в иностранной валюте.

В Отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов отражаются положительные и отрицательные курсовые разницы – результат от переоценки соответствующего актива, в том числе дебиторской задолженности, или обязательства, в том числе задолженности по кредитам и займам, стоимость которых выражена в иностранной валюте (пересчитанные в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденным приказом Минфина РФ от 27.11.2006 № 154н), и, в результате, их сумма может оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Поскольку экспортная дебиторская задолженность ПАО «Газпром» выражена в долларах США и других конвертируемых валютах, изменение курса иностранных валют приведет к изменению статей баланса, в которых отражена данная дебиторская задолженность.

Рост курса иностранных валют по отношению к рублю приведет к увеличению статьи баланса, отражающей задолженность по кредитам и займам, вследствие наличия большого портфеля кредитных ресурсов, выраженного в конвертируемой валюте (долларах США или евро).

Изменение цен на газ, в первую очередь, скажется на объеме выручки от реализации Компании и окажет существенное влияние на чистую прибыль Общества.

Инфляционные процессы, в результате которых происходит удорожание используемых в производстве материалов и сырья, могут оказать влияние на увеличение валюты баланса.

Также инфляционные процессы в экономике Российской Федерации могут оказать существенное влияние на чистую прибыль Общества в связи с тем, что возможности ПАО «Газпром» по повышению цен на газ, реализуемый на внутреннем рынке, ограничены государственным регулированием, то есть не могут меняться Обществом в зависимости от изменений темпов инфляции и, в то же время, затраты Общества, которые, в основном, выражены в рублях, изменяются в соответствии с темпами инфляции.

2.4.4. Правовые риски

В случае реализации одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет меры по минимизации негативных последствий. Для снижения части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны мероприятия по действиям Эмитента при реализации рисков. Предварительная разработка соответствующих мероприятий затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ПАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ПАО «Газпром».

<u>Риски, связанные с изменением валютного регулирования.</u>

ПАО «Газпром» является участником внешнеэкономических отношений, имеет часть своих активов и обязательств в иностранной валюте, а также счета в иностранной валюте в иностранных банках и их филиалах, расположенных на территории иностранных государств. Соответственно, Общество подвержено существенным рискам, связанным с изменением валютного регулирования.

Действующий с июня 2004 г. закон о валютном регулировании позволяет Правительству Российской Федерации и Центральному Банку Российской Федерации осуществлять мероприятия по дальнейшему регулированию и усилению валютного контроля, включая операции с иностранными ценными бумагами и заимствованиями в иностранной валюте российскими компаниями. Указанным Законом упразднена необходимость получения от Центрального Банка лицензий на конкретные сделки. Вместо этого установлены общеприменимые ограничения на валютные операции, такие, как осуществление обязательного резервирования в Центральном Банке и уполномоченных банках по конкретным валютным операциям, осуществление уведомлений об открытии счетов, проведение некоторых других валютных операций и открытие специальных счетов для осуществления расчетов в иностранной валюте.

В рамках либерализации валютного законодательства с 1 июля 2006 г. вступило в силу Указание Центрального Банка России от 29 марта 2006 г. № 1689-У отменяющее требование Банка России о резервировании при проведении отдельных видов валютных операций, установленных Указаниями Банка России от 29 июня 2004 г. № 1465-У и от 6 мая 2005 г. № 1577-У, а также с 1 января 2007 г. утратило силу постановление Правительства Российской Федерации от 17 октября 2005 г. об обязательной предварительной регистрации счета (вклада), открываемого в банке за пределами территории Российской Федерации.

На фоне продолжающейся либерализации валютного законодательства Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации осуществлялись

мероприятия по усилению контроля за проведением валютных операций. Так, в конце 2006 года законодательно закреплены дополнительные требования к объему информации, отражаемой уполномоченными банками в базе данных по валютным операциям, а также утверждены Правила по обеспечению взаимодействия, не являющихся уполномоченными банками профессиональных участников рынка ценных бумаг, таможенных и налоговых органов как агентов валютного контроля с Центральным Банком Российской Федерации. Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2007 г. № 98 утверждены Правила представления резидентами и нерезидентами подтверждающих документов и информации при осуществлении валютных операций агентам валютного контроля за исключением уполномоченных банков.

Вступление в силу Положения о порядке передачи уполномоченными банками информации о нарушениях лицами, осуществляющими валютные операции, актов валютного законодательства Российской Федерации и актов органов валютного регулирования № 308-П в октябре 2007 года усилило роль федеральной службы финансово-бюджетного надзора в части контроля за соблюдением резидентами валютного законодательства Российской Федерации, требований актов органов валютного регулирования и валютного контроля.

05.06.2012 вступил в силу 406-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» в части упрощения процедур валютного контроля».

01.10.2012 вступила в силу Инструкция Центрального Банка от 04.06.2012 № 138-И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций, порядке оформления паспортов сделок, а также порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением», в которой был определен порядок и способы представления резидентами уполномоченным банкам документов и информации при осуществлении валютных операций.

30.11.2015 вступило в силу Указание Банка России № 3865-У «О внесении изменений в Инструкцию Банка России от 04.06.2012 № 138-И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций, порядке оформления паспортов сделок, а также порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением».

Федеральным законом от 30.12.2015 № 430-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» расширен перечень разрешенных между резидентами валютных операций.

С 28.12.2015 вступили в силу изменения, внесенные Федеральным законом от 29.06.2015 № 181-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» и статью 15.25 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях», предусматривающие расширение перечня разрешенных валютных операций между резидентами; установление дополнительных обязанностей финансового агента по уведомлению экспортера об исполнении / неисполнении нерезидентом обязательств, предусмотренных внешнеторговым контрактом; расширения перечня документов, которые могут быть запрошены агентами валютного контроля; в Кодекс об административных правонарушениях добавлено новое основание привлечения к ответственности за нарушение требований валютного законодательства.

Таким образом, последние изменения в области валютного регулирования и контроля не оказывают существенного негативного влияния на деятельность ПАО «Газпром». Учитывая существующую тенденцию либерализации валютного законодательства, введение ограничений, сокращающих возможности конвертации рублевых доходов в иностранную валюту и обратной конвертации рублей в силу требований об обязательной репатриации и конвертации, маловероятно. Однако, в случае введения таких ограничений, они могут оказать неблагоприятное влияние на результаты деятельности и способность Общества осуществлять выплаты по кредитам и займам.

<u>Риски, связанные с изменением налогового законодательства.</u>

ПАО «Газпром» осуществляет уплату федеральных, региональных и местных налогов, в частности, налога на добавленную стоимость, акциза на природный газ, предусмотренного международными договорами РФ, налога на прибыль организаций, налога на добычу полезных ископаемых, транспортного и водного налога, налога на имущество организаций, земельного налога.

Статус ПАО «Газпром», как крупнейшего налогоплательщика в Российской Федерации, реализующего большое количество капиталоёмких проектов, обуславливает необходимость непрерывного и продуктивного диалога с федеральными и региональными органами власти по вопросам налогообложения. Приемлемый уровень налоговой нагрузки является одним из факторов

стабильного развития и новых инвестиций, которые при высоком налоговом бремени сложнореализуемы.

В последние годы законодательство о налогах и сборах все чаще подвергается изменениям, дополнениям и уточнениям, касающимся как общих вопросов налогообложения, так и порядка исчисления и уплаты отдельных налогов.

С 2017 года вступают в силу значимые изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации (далее – НК РФ), которые были внесены Федеральным законом № 401-ФЗ от 30.11.2016 «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации», предусматривающим:

- увеличение на 2017-2019 годы налоговой нагрузки по налогу на добычу полезных ископаемых (далее –НДПИ) в отношении добываемого организациями Группы Газпром газа горючего природного через механизм изменения коэффициента Кгп в формуле НДПИ ($К_{гп}$ = 1,7969 на 2017 год, 1,4022 на 2018 год и 1, 4441 на 2019 год);

- установление единого коэффициента изъятия на газовый конденсат для Группы Газпром и независимых производителей на уровне 0,15;

- увеличение ставок акциза на автомобильный и прямогонный бензин, дизельное топливо, средние дистилляты;

- ограничение на 2017-2020 годы суммы признаваемого убытка прошлых лет, который не может превышать 50% налоговой базы текущего отчетного (налогового) периода (10-летний лимит по переносу убытков отменен);

- ограничение суммы признаваемого убытка, полученного убыточными участниками консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН), в размере 50% от консолидированной налоговой базы КГН текущего отчетного (налогового) периода;

- исключение из-под налогового контроля цен сделок по предоставлению беспроцентных займов между взаимозависимыми лицами, местом регистрации либо местом жительства всех сторон и выгодоприобретателей по которым является Российская Федерация;

- исключение из-под налогового контроля цен сделок по предоставлению беспроцентных займов между взаимозависимыми лицами, местом регистрации либо местом жительства всех сторон и выгодоприобретателей по которым является Российская Федерация;

- исключение из-под налогового контроля цен сделок по предоставлению поручительств (гарантий) в случае, если все стороны такой сделки являются российскими организациями, не являющимися банками;

- изменение на 2017-2020 годы распределения налога на прибыль организаций между федеральным и региональным бюджетом (по ставкам 3% и 17% вместо 2% и 18% соответственно);

- применение с 01.01.2018 освобождения от уплаты налога на имущество организаций в отношении движимого имущества только при условии принятия соответствующего закона субъектом Российской Федерации;

- изменение правил расчета резерва по сомнительным долгам – сомнительным долгом будет признаваться дебиторская задолженность в части, превышающей кредиторскую задолженность соответствующего контрагента.

ПАО «Газпром» как законопослушный налогоплательщик в условиях часто меняющегося налогового законодательства осуществляет постоянный мониторинг изменений и дополнений, вносимых в законы и иные нормативные правовые акты, касающиеся вопросов налогообложения, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на деятельность Общества. Вместе с тем, несмотря на то, что ПАО «Газпром» выполняет требования налогового законодательства, нельзя исключать рисков предъявления Обществу налоговых претензий. Определенные риски также возникают и по причине отсутствия единой позиции у различных судебных органов по одним и тем же спорным вопросам налогообложения.

<u>Риски, связанные с таможенным декларированием и уплатой таможенных пошлин.</u>

Деятельность Группы по экспорту углеводородов подпадает под правила таможенного регулирования. Разногласия Группы с таможенными органами по ряду ключевых вопросов осуществления экспортных поставок природного газа, в частности в подходе к порядку декларирования и взимания таможенных пошлин, применения курса иностранных валют при исчислении таможенной стоимости, урегулированы в рабочем порядке, а также посредством внесения соответствующих изменений в таможенное законодательство. Сложившаяся ранее положительная судебная практика Группы в отношении прав Общества на корректировку таможенной стоимости позволила в настоящее время вне арбитражных споров осуществлять

корректировки при изменении в ретроактивном порядке ценовых параметров поставленного контрагентам природного газа и возвращать, в случае излишней уплаты, вывозные таможенные пошлины.

Действующее таможенное законодательство Таможенного союза и Российской Федерации позволяют в целом осуществлять таможенное декларирование с учетом интересов газовой отрасли. В то же время в связи с подготовкой таможенного Кодекса Евразийского экономического союза Группа Газпром продолжает работу в Евразийской экономической комиссии с экспертами ЕЭК, заинтересованными федеральными ведомствами по реализации предложений Группы в проект нового Кодекса ЕАЭС, регулирующих порядок помещения товаров под таможенные процедуры, а также механизм доступа и контроля таможенными органами сведений с приборов учёта количеств вывозимого природного газа.

В ходе проведения таможенного администрирования со стороны таможенного органа периодически принимаются решения о необходимости корректировки таможенной стоимости в сторону ее увеличения, предъявляются требования об уплате таможенных платежей. В настоящее время в адрес «Газпром экспорта» выставлено 75 требований об уплате таможенных платежей (пени) на общую сумму 1,1 млрд. руб. Основная часть указанных требований обжалована со стороны «Газпром экспорт» в Арбитражный суд города Москвы, по остальным будет приниматься решение об их обжаловании с учетом наличия/отсутствия обосновывающих документов.

С целью минимизации указанных рисков Общество:

- продолжает консультации с таможенными органами по вопросам корректировки сведений таможенной декларации, учёта и использования декларантом, и администрирования ЦЭТ авансовых платежей, механизма возврата/зачета сумм излишне уплаченной таможенной пошлины;

- осуществляет дальнейший контроль порядка таможенного декларирования и документального подтверждения в ЦЭТ поставок природного газа по трубопроводам «Северный поток» и «Голубой поток»;

- продолжает совершенствовать процесс электронного декларирования поставок природного газа;

- продолжает арбитражную работу по защите законных прав и интересов Общества.

<u>Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ПАО «Газпром» либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).</u>

В I квартале 2017 года приняты или вступили в силу следующие нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, связанные с лицензированием основной деятельности ПАО «Газпром».

1. Федеральный закон от 07.02.2017 № 4-ФЗ «О ратификации Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики по проекту газопровода «Турецкий поток».

Ратифицировано соглашение между Россией и Турцией по проекту газопровода «Турецкий поток» (далее – Соглашение), подписанное 10 октября 2016 года в Стамбуле.

Целью Соглашения является создание благоприятной, прозрачной и стабильной нормативно-правовой базы, включая налоговый и таможенный режимы, для проектирования, строительства и эксплуатации газопроводной системы, создаваемой для осуществления поставок российского газа в Турцию, а также для транзитной транспортировки российского газа через Турцию в сопредельные с ней государства.

Уполномоченными органами сторон по реализации Соглашения являются Минэнерго России и Министерство энергетики и природных ресурсов Турции.

Уполномоченными организациями сторон, ответственными за реализацию Соглашения, являются ПАО «Газпром» с российской стороны, и компания «БОТАШ» - с турецкой стороны.

Соглашение регулирует вопросы проектирования, строительства и эксплуатации двух морских и двух сухопутных участков газопровода «Турецкий поток».

Газопроводная система пройдет через акваторию Черного моря из Российской Федерации (от компрессорной станции «Русская» в Краснодарском крае) до приемного терминала на побережье Турецкой Республики и будет состоять из двух ниток общей максимальной технической проектной

производительностью 31,5 млрд. куб. м газа в год, 15,75 млрд. куб. м газа в год каждая. Ввод в эксплуатацию мощностей обеих ниток газопровода планируется до 30 декабря 2019 г. Протяженность морского участка проекта составит около 920 км, транзитного сухопутного - около 200 км.

2. Федеральный закон от 28.03.2017 № 36-ФЗ «О внесении изменения в статью 108 Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Заказчики, оказывающие услуги по реализации сжиженного природного газа, получили право заключать энергосервисные контракты.

Статьей 108 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» установлено, что в целях обеспечения энергоэффективности при закупке товаров, работ, услуг, относящихся к сфере действия субъектов естественных монополий, в том числе газоснабжению (за исключением услуг по реализации сжиженного газа), заказчики вправе заключать энергосервисные контракты, предметом которых является совершение исполнителем действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования указанных энергетических ресурсов. Согласно указанной формулировке энергосервисные контракты не вправе заключать заказчики, оказывающие услуги по реализации сжиженного природного газа.

При этом в Федеральном законе от 23.11.2009 N 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» указывается, что условия энергосервисного договора (контракта) могут включаться в договоры купли-продажи, поставки, передачи энергетических ресурсов (за исключением природного газа, неиспользуемого в качестве моторного топлива). То есть природный газ, используемый в качестве моторного топлива, как в компримированном, так и в сжиженном состоянии, может поставляться по таким договорам.

Настоящим Федеральным законом устраняется названное противоречие.

3. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.03.2017 № 323 «О внесении изменения в Положение о Министерстве энергетики Российской Федерации».

Минэнерго России уполномочено принимать решения об изъятии земельных участков для государственных нужд по основаниям, связанным со строительством, реконструкцией объектов федерального транспорта (в части трубопроводного транспорта)

Также Минэнерго России уполномочено принимать решения об изъятии земельных участков для государственных нужд по основаниям, связанным со строительством, реконструкцией линейных объектов федерального значения, обеспечивающих деятельность субъектов естественных монополий и относящихся к вышеуказанным объектам.

4. Федеральный закон от 22.02.2017 № 22-ФЗ «О внесении изменения в Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (далее – Закон).

Подписан Закон, направленный на снижение административных барьеров для владельцев автогазозаправочных станций в России.

Опасные производственные объекты, на которых используется оборудование автозаправочных станций, предназначенных для заправки транспортных средств природным газом, исключены из перечня объектов III класса опасности. Теперь данные объекты относятся к IV классу опасности.

Снижение класса опасности позволит исключить необходимость проведения федеральным органом исполнительной власти в области промышленной безопасности плановых проверок указанных объектов. При этом сохраняется возможность проведения внеплановых проверок по основаниям, предусмотренным Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

При этом в случае, если юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, эксплуатирующими опасный производственный объект, не проведена перерегистрация в государственном реестре опасных производственных объектов опасного производственного объекта, класс опасности которого должен быть изменен в соответствии с принятым Федеральным законом, плановые проверки такого хозяйствующего субъекта в отношении данного объекта проводятся не чаще чем один раз в течение трех лет.

Закон вступает в силу по истечении 30 дней после дня его официального опубликования.

Информации об иных изменениях требований по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) не имеется.

Риски, связанные с изменениями в законодательстве, либо с решениями федеральных или местных органов власти по вопросам лицензирования, находятся вне контроля ПАО «Газпром», 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 характера, связанных с усложнением процедуры получения лицензий либо снижением возможности продления действия лицензий ПАО «Газпром» и его дочерних обществ, не выявлено.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ПАО «Газпром».

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество, в настоящий момент оцениваются как незначительные.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Репутационный риск – риск возникновения у ПАО «Газпром» убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования в обществе негативного представления о финансовой устойчивости Компании, качестве оказываемых услуг или характере деятельности в целом.

ПАО «Газпром» прилагает значительные усилия по формированию положительного представления о характере своей деятельности как внутри страны, так и за ее пределами, в частности, путем повышения информационной прозрачности.

Вместе с тем, существует ряд объективных рисков ухудшения деловой репутации. К формированию рисков ухудшения деловой репутации могут привести как подконтрольные, так и неподконтрольные ПАО «Газпром» факторы.

В числе внешних факторов - «ухудшение образа российских компаний» в средствах массовой информации.

К числу принимаемых мер по управлению рисками снижения деловой репутации, в том числе, относятся:

- постоянный мониторинг информации в зарубежных и российских открытых источниках, касающейся деятельности ПАО «Газпром», его партнеров, конкурентов, органов власти, экономических и общественных объединений;

- своевременная подготовка пресс-релизов, комментариев для СМИ и информационных сообщений о ключевых событиях в деятельности Компании, проведение брифингов и пресс-конференций руководства ПАО «Газпром» для российских и зарубежных СМИ, представителей инвестиционного сообщества;

- оперативное реагирование на негативные сведения, представленные в СМИ о деятельности ПАО «Газпром», посредством предоставления объективной информации и официальной позиции Компании.

2.4.6. Стратегический риск

Стратегические риски ПАО «Газпром» вызываются неопределенностью, возникающей под влиянием различных внутренних и внешних факторов, которые могут оказать влияние на достижение Стратегической цели Компании, выраженной утвержденными Советом директоров ПАО «Газпром» стратегическими целевыми показателями (СЦП).

Результаты анализа изменения факторов стратегических рисков ПАО «Газпром», их оценка, актуализированный перечень приоритетных проектов, его обоснование, а также соответствующее распределение ресурсов и необходимые меры по достижению Стратегической цели на предстоящий десятилетний период утверждены в составе Долгосрочной программы развития Общества (газовый бизнес, 2017-2026 гг.) решением Совета директоров от 27.09.2016 №2813.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

В случае реализации одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет меры по минимизации негативных последствий. Для снижения части рисков Эмитентом предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы Эмитента, и разработаны мероприятия по действиям Эмитента при реализации рисков. Предварительная разработка соответствующих мероприятий затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

ПАО «Газпром» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля ПАО «Газпром».

Риски, связанные с текущими судебными процессами и возможной ответственностью ПАО «Газпром» по долгам третьих лиц.

Гражданский кодекс Российской Федерации и Федеральный закон от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в целом предусматривают, что акционеры российского акционерного общества не несут ответственности по обязательствам своих обществ и только рискуют потерять свои инвестиции. Данные положения не применяются в случае, когда одна компания («материнская компания») имеет возможность определять решения, принимаемые другой компанией («дочерняя компания»). При определенных обстоятельствах материнская компания несет солидарную ответственность по обязательствам дочерней компании, возникшим в результате выполнения таких решений, а в случае, если дочерняя компания становится неплатежеспособной или банкротом в результате действий или бездействия материнской компании, последняя несет субсидиарную ответственность по ее долгам. Соответственно, являясь материнской компанией дочерних обществ, в которых ПАО «Газпром» владеет более чем 50% уставного капитала, Общество может стать ответственным по их задолженности.

Кроме того, ПАО «Газпром» в своей деятельности использует практику предоставления обеспечения третьим лицам. Обеспечение предоставляется, в основном, в форме поручительства по обязательствам дочерних и зависимых обществ Компании. По условиям договора поручительства, а также в соответствии с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации в случае невозможности полного или частичного исполнения должником своих обязательств кредитор имеет право требовать исполнения обязательства от поручителя в лице ПАО «Газпром» в объеме, определенном таким договором.

Исполнение подобного рода обязательств может оказать определенное негативное воздействие на результаты деятельности Компании. Однако, учитывая отсутствие судебных процессов, в которых ПАО «Газпром» выступает ответчиком (должником) по обязательствам дочерних, зависимых и иных обществ (в качестве материнской компании или поручителя), а также незначительные по отношению к балансовой стоимости активов объемы выданных обеспечений, Общество не усматривает критерия существенности в рисках, связанных с наступлением ответственности по долгам третьих лиц.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий на осуществление вида деятельности либо на использование природных ресурсов, в том числе на пользование недрами.

ПАО «Газпром» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья. Регулирование указанных видов пользования недрами осуществляется,

главным образом, в соответствии с Законом Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах» и подзаконными нормативными актами.

Большинством лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения недр, разведки и добычи углеводородного сырья владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на пользование недрами с целью добычи углеводородного сырья на месторождениях Группы покрывают период 2019-2116 годов. В большинстве лицензий на пользование недрами предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

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

В настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры, либо снижением возможности продления действия лицензий на пользование недрами ПАО «Газпром» и компаний Группы, не выявлено.

Кроме того, Общество направляет в Правительство Российской Федерации, Государственную Думу, Минприроды России предложения по совершенствованию нормативно-правовой базы по недропользованию.

<u>Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.</u>

ПАО «Газпром» выполняет геологоразведочные работы в регионах Западной и Восточной Сибири, на континентальном шельфе Российской Федерации, которые характеризуются удаленностью от населенных пунктов, сложными климатическими и горно-геологическими условиями, что приводит к определенным издержкам при планировании затрат на реализацию проектов поиска и разведки залежей углеводородов. Стоимость геологоразведочных работ по этим причинам может отличаться от сметной стоимости по проекту. В результате Компания может столкнуться с необходимостью корректировки работ по реализации геологоразведочных проектов по ряду причин, включая геолого-технические осложнения в процессе бурения (нефтегазопроявления, поглощения промывочной жидкости, образование каверн в стволе скважины и др.). Кроме того, при реализации проектов поиска и разведки углеводородов можно получить результат, отличный от ожидаемого. Вместе с тем, ПАО «Газпром» обладает значительным опытом проведения подобных работ и использует при поисках и разведке углеводородов все имеющиеся геолого-геофизические данные, что ведет к снижению подобных рисков.

<u>Риски, связанные с охраной окружающей среды.</u>

Производственная деятельность ПАО «Газпром» сопряжена с потенциальной опасностью нанесения вреда окружающей среде или ее загрязнения. Следствием этого является возникновение риска гражданской ответственности и необходимость проведения восстановительных работ.

Для снижения таких рисков ПАО «Газпром» проводит последовательную экологическую политику, совершенствует систему экологического менеджмента (СЭМ) в соответствии с международным стандартом ISO 14001:2004, постоянно осуществляет мониторинг деятельности с целью соблюдения соответствующих природоохранных требований стандартов на всех этапах производственной деятельности, реализует программы и мероприятия по охране окружающей среды и снижению воздействия на окружающую среду. В октябре 2015 г. органом по сертификации DNV GL проведен надзорный аудит, подтвердивший соответствие СЭМ ПАО «Газпром» требованиям международного стандарта ISO 14001:2004.

Результатом такой деятельности стало значительное снижение риска загрязнения окружающей среды.

Тем не менее, ПАО «Газпром» формирует резервы на покрытие ответственности за загрязнение окружающей среды и осуществляет страхование ответственности для таких случаев.

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

Деятельность ПАО «Газпром» по разведке, добыче и транспортировке газа может быть сопряжена с неблагоприятным влиянием многих факторов, включая поломку или отказ оборудования, возможные проблемы на уровне технологических процессов, снижение производственных показателей ниже ожидаемых уровней добычи или эффективности, трудовые споры, природные катастрофы, погодные условия, террористические акты или диверсии на многочисленных объектах ПАО «Газпром». Вместе с тем, Единая система газоснабжения обеспечивает системную надежность поставок газа (т.е. при аварии на каком-либо из ее участков поставки газа при помощи технологических и межсистемных перемычек могут быть осуществлены по другим маршрутам). Кроме того, ПАО «Газпром» осуществляет постоянный контроль состояния систем, обеспечивающих поставки газа потребителям, проводит их капитальный ремонт, реконструкцию и модернизацию, что также снижает подобного рода риски.

Риски роста затрат.

Удельные затраты в капитальном строительстве в нефтегазовой отрасли в предкризисные годы росли темпами, превышающими темпы инфляции. Определяющими факторами этого роста являлось увеличение цен на сырье, материалы, комплектующие, услуги, в том числе цен на металл, газоперекачивающие агрегаты, а также затраты на бурение скважин и т.д.

В кризис затраты по отдельным статьям стабилизировались или даже снизились, но по-прежнему существует вероятность опережающего роста затрат в перспективе. В целях минимизации данного вида рисков ПАО «Газпром» использует тендеры по выбору поставщиков товаров, исполнителей работ и услуг, ведет работу напрямую с поставщиками.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, оборот с которыми составляет не менее 10% общей выручки от продажи газа.

В настоящее время группа компаний ПАО «Газпром» осуществляет более 65% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения, собственником которой является Общество, и реализацию на внутреннем и внешних рынках.

С 2009 года начал действовать долгосрочный контракт на поставку газа в Украину. 16 июня 2014 г. в связи с ненадлежащим исполнением НАК «Нафтогаз Украины» своих обязательств по контракту купли-продажи газа в виде накопления этой компанией значительной задолженности за поставленный газ, ПАО «Газпром» обратилось в Стокгольмский международный арбитраж с иском к НАК «Нафтогаз Украины» о взыскании задолженности в размере 4,5 млрд долл. США (сумма задолженности на момент подачи иска). Задолженность «Нафтогаза Украины» перед ПАО «Газпром» за поставленный в 2013 – I квартале 2017 года газ составляет около 3,34 млрд долл. США. Перспективы взаимоотношений компаний по поставкам природного газа в Украину полностью зависят от решения вопроса погашения задолженности.

Газпром реализует значительную часть природного газа в европейских странах. Экспортные продажи газа формируют значительную часть выручки компании.

Позиции ПАО «Газпром» на европейском газовом рынке являются устойчивыми. Гарантией сохранения имеющихся позиций являются существующие и вновь заключаемые долгосрочные контракты на условиях «бери или плати», значительная сырьевая база, а также постоянно развивающиеся мощности по добыче, транспортировке и хранению газа.

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»***

Дата введения действующего полного фирменного наименования: ***17.07.2015***

Сокращенные фирменные наименования эмитента:

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

Дата введения наименования: ***17.07.2015***

Сокращенное фирменное наименование: ***PJSC «GAZPROM»***

Дата введения наименования: ***17.07.2015***

В уставе эмитента зарегистрировано несколько сокращенных фирменных наименований.

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

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Свидетельство Роспатента на товарный знак «Газпром» № 228275, приоритет от 1 марта 2002 г.; Свидетельство Роспатента на товарный знак «Gazprom» № 228276, приоритет от 1 марта 2002 г.; Свидетельство Роспатента на общеизвестный товарный знак «ГАЗПРОМ» № 30, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 г.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования:

Полное фирменное наименование: ***Российское акционерное общество открытого типа «Газпром»***

Сокращенное фирменное наименование: ***РАО «Газпром»***

Дата введения наименования: ***25.02.1993***

Основание введения наименования:

указ Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 г. № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» и постановление Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 17 февраля 1993 г. № 138 «Об учреждении Российского акционерного общества «Газпром».

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО «Газпром»***

Сокращенное фирменное наименование: ***JSC «GAZPROM»***

Дата введения наименования: ***23.07.1998***

Основание введения наименования:

Решением годового Общего собрания акционеров Российского акционерного общества «Газпром» (протокол от 26 июня 1998 года № 1) внесены изменения в Устав Общества о его переименовании в Открытое акционерное общество «Газпром».

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации:

Номер государственной регистрации: ***022.726***

Дата государственной регистрации: ***25.02.1993***

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

регистрационная палата

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: ***1027700070518***

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: ***02.08.2002***

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии) и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

Цель создания эмитента:

В соответствии с п. 3.1. Устава ПАО «Газпром» Общество является корпоративной коммерческой организацией, основной целью деятельности которой является организация эффективной работы и получение прибыли в сфере обеспечения отечественных и зарубежных потребителей газом, газовым конденсатом, нефтью и продуктами их переработки на основе прямых договоров, а также в сфере обеспечения поставок газа за пределы России по межгосударственным и межправительственным соглашениям.

История создания и развития эмитента:

РАО «Газпром» (далее по тексту – ПАО «Газпром») создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» (далее - Указ № 1333) и постановлением Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 17 февраля 1993 года № 138 «Об учреждении Российского акционерного общества «Газпром».

В соответствии с Указом № 1333 на ПАО «Газпром» была возложена ответственность за обеспечение контроля за функционированием Единой системы газоснабжения России (ЕСГ). Ранее эти функции осуществлял Государственный газовый концерн «Газпром» (далее - ГГК «Газпром») - государственное предприятие, в обязанности которого входила эксплуатация и развитие ЕСГ до момента реорганизации в 1993 году. В соответствии с положениями Указа № 1333 и Указа Президента Российской Федерации от 6 декабря 1993 года № 2116 на ПАО «Газпром» возложена ответственность за обеспечение экспортных поставок газа, которые осуществляются через 100% дочернее общество ООО «Газэкспорт» (в настоящее время ООО «Газпром экспорт»). ПАО «Газпром» было определено государственным заказчиком по поставкам на экспорт природного газа.

Указ № 1333 ставил перед ПАО «Газпром» следующие основные задачи:

- ***надежного газоснабжения потребителей Российской Федерации, а также поставок газа за пределы России по межгосударственным и межправительственным соглашениям;***
- ***обеспечения единой научно-технической и инвестиционной политики по реконструкции и развитию Единой системы газоснабжения;***
- ***строительства и финансирования газопроводов-отводов высокого давления для газификации села;***
- ***контроля за функционированием Единой системы газоснабжения России;***
- ***доступа любого производителя к газотранспортной системе страны пропорционально объему добываемого им на территории Российской Федерации газа при соблюдении единого механизма регулирования цен.***

При учреждении ПАО «Газпром» его уставный капитал был сформирован из:

- ***100 процентов капитала предприятий, состоящего из имущества Единой системы газоснабжения, находящегося в федеральной собственности (приложение № 1 к Указу № 1333);***
- ***контрольных пакетов акций образуемых акционерных обществ (приложение № 2 к Указу № 1333);***
- ***долей участия (пакетов акций), принадлежащих ГГК «Газпром» в имуществе российских и зарубежных предприятий, объединений и организаций, а также иного имущества, закрепленного за Концерном «Газпром», не запрещенного к приватизации.***

ПАО «Газпром» являлся правопреемником имущественных прав и обязанностей ГГК «Газпром», в том числе его прав пользования землей, недрами, природными ресурсами, а также прав и обязанностей по заключенным Концерном договорам.
Газодобывающие предприятия «Якутгазпром» и «Норильскгазпром», входившие в ГГК «Газпром», были выделены в самостоятельные акционерные общества.
Решением годового Общего собрания акционеров Российского акционерного общества «Газпром» (протокол от 26 июня 1998 года № 1) внесены изменения в Устав Общества о его переименовании в Открытое акционерное общество «Газпром».
Решением годового Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Газпром» (протокол от 26 июня 2015 года №1) утвержден Устав Общества в новой редакции, предусматривающий переименование Общества в Публичное акционерное общество «Газпром».

Миссия эмитента:
ПАО «Газпром» видит свою миссию в надежном, эффективном и сбалансированном обеспечении потребителей природным газом, другими видами энергоресурсов и продуктов их переработки.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента:
Российская Федерация, г. Москва

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц:
117420 Российская Федерация, г. Москва, Наметкина, д. 16
Телефон: ***(495) 719-30-01 (справочный)***
Факс: ***(495) 719-83-33***
Адрес электронной почты: ***gazprom@gazprom.ru***

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: ***www.e-isclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934, www.gazprom.ru***

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: ***Отдел, курирующий работу с акционерами***
Адрес нахождения подразделения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, наб. Адмирала Лазарева, д. 24, лит. А***
Телефон: ***(812) 609-76-57***
Факс: ***(812) 609-76-91***
Адрес электронной почты: ***I.Troynikov @adm.gazprom.ru***

Адрес страницы в сети Интернет: ***www.gazprom.ru***

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: ***Отдел, курирующий работу с инвесторами***
Адрес нахождения подразделения: ***Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16***
Телефон: ***(495) 719-34-83***
Факс: ***(495) 719-10-37***
Адрес электронной почты: ***IR@gazprom.ru***

Адрес страницы в сети Интернет: ***www.gazprom.ru***

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7736050003

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:
Наименование: ***филиал «Автопредприятие ПАО «Газпром»***
Место нахождения: ***г. Москва***
Дата открытия: ***23.07.1998***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Свистушкин Алексей Алексеевич***
Срок действия доверенности: ***19.03.2022***

Наименование: ***«Филиал по управлению служебными зданиями ПАО «Газпром»***
Место нахождения: ***г. Москва***
Дата открытия: ***23.07.1998***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Игнатьев Виктор Николаевич***
Срок действия доверенности: ***08.09.2019***

Наименование: ***филиал «Дом приемов «Богородское»***
Место нахождения: ***Московская обл.***
Дата открытия: ***23.08.1999***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Кузнецов Владимир Александрович***
Срок действия доверенности: ***21.04.2019***

Наименование: ***филиал «Пансионат «СОЮЗ»***
Место нахождения: ***Московская обл.***
Дата открытия: ***23.08.1999***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Шервашидзе Валерий Иосифович***
Срок действия доверенности: ***05.04.2019***

Наименование: ***филиал "Пансионат «Морозовка»***
Место нахождения: ***Московская обл.***
Дата открытия: ***23.08.1999***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Недвижаев Владимир Викторович***
Срок действия доверенности: ***18.11.2021***

Наименование: ***филиал «Служба корпоративной защиты ПАО «Газпром»***
Место нахождения: ***г. Москва***
Дата открытия: ***21.08.2001***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Хомяков Сергей Федорович***
Срок действия доверенности: ***28.01.2018***

Наименование: ***филиал «Центральное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»***
Место нахождения: ***Московская обл.***

Дата открытия: ***06.03.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Володин Сергей Викторович***
Срок действия доверенности: ***09.11.2018***

Наименование: ***филиал «Северо-Западное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»***
Место нахождения: ***г. Санкт-Петербург***
Дата открытия: ***06.03.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Мамонтов Анатолий Михайлович***
Срок действия доверенности: ***20.08.2017***

Наименование: ***филиал «Южное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»***
Место нахождения: ***г. Краснодар***
Дата открытия: ***06.03.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Зайцев Владимир Николаевич***
Срок действия доверенности: ***23.09.2019***

Наименование: ***филиал «Приволжское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»***
Место нахождения: ***г. Самара***
Дата открытия: ***06.03.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Посохов Вячеслав Николаевич***
Срок действия доверенности: ***23.06.2017***

Наименование: ***филиал «Северо-Уральское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»***
Место нахождения: ***г. Новый Уренгой***
Дата открытия: ***06.03.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Глибчак Андрей Анатольевич***
Срок действия доверенности: ***20.08.2017***

Наименование: ***филиал «Южно-Уральское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»***
Место нахождения: ***г. Екатеринбург***
Дата открытия: ***06.03.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Распосиенко Юрий Юрьевич***
Срок действия доверенности: ***02.02.2018***

Наименование: ***филиал «Сибирское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»***
Место нахождения: ***г. Томск***
Дата открытия: ***06.03.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Грохотов Анатолий Петрович***
Срок действия доверенности: ***12.11.2017***

Наименование: ***филиал «Дальневосточное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»***

Место нахождения: ***г. Хабаровск***
Дата открытия: ***06.03.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Шапоренко Максим Сергеевич***
Срок действия доверенности: ***23.09.2019***

Наименование: ***представительство на Украине в г. Киеве***
Место нахождения: ***г. Киев***
Дата открытия: ***01.07.1996***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Хомяков Виталий Игоревич***
Срок действия доверенности: ***03.12.2018***

Наименование: ***представительство в Алжирской Народной Демократической Республике в г. Алжире***
Место нахождения: ***г. Алжир***
Дата открытия: ***03.05.2007***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Марцинковский Дмитрий Сергеевич (заместитель директора, исполняющий обязанности директора представительства)***
Срок действия доверенности: ***21.10.2017***

Наименование: ***представительство в Исламской Республике Иран в г. Тегеране***
Место нахождения: ***г. Тегеран***
Дата открытия: ***23.08.1999***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Слугин Владимир Николаевич***
Срок действия доверенности: ***05.07.2019***

Наименование: ***представительство в Турецкой Республике в г. Анкаре***
Место нахождения: ***г. Анкара***
Дата открытия: ***23.08.1999***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***не назначен***
Срок действия доверенности:

Наименование: ***представительство в Китайской Народной Республике в г. Пекине***
Место нахождения: ***г. Пекин***
Дата открытия: ***23.08.1999***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Ковтун Виктор Валентинович***
Срок действия доверенности: ***06.04.2018***

Наименование: ***представительство в Индии в г. Нью Дели***
Место нахождения: ***г. Нью Дели***
Дата открытия: ***02.08.2002***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***не назначен***

Срок действия доверенности:

Наименование: ***представительство в Туркменистане в г. Ашхабаде***
Место нахождения: ***г. Ашхабад***
Дата открытия: ***09.01.2004***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Айрапетян Михаил Ашотович***
Срок действия доверенности: ***23.11.2017***

Наименование: ***представительство в Республике Казахстан в г. Астане***
Место нахождения: ***г. Астана***
Дата открытия: ***05.06.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Пимшин Юрий Васильевич***
Срок действия доверенности: ***08.12.2017***

Наименование: ***представительство в Латвийской Республике в г. Риге***
Место нахождения: ***г. Рига***
Дата открытия: ***05.06.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Ролдугин Евгений Павлович***
Срок действия доверенности: ***10.12.2017***

Наименование: ***представительство в Федеративной Республике Бразилия в г. Рио-де-Жанейро***
Место нахождения: ***г. Рио-де-Жанейро***
Дата открытия: ***26.12.2008***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Осмонов Шакарбек Садыкбекович***
Срок действия доверенности: ***08.02.2017***

Наименование: ***представительство в Республике Молдова в г. Кишиневе***
Место нахождения: ***г. Кишинев***
Дата открытия: ***27.01.2009***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Абашкин Геннадий Александрович***
Срок действия доверенности: ***16.06.2018***

Наименование: ***представительство в Государстве Катар в г. Дохе***
Место нахождения: ***г. Доха***
Дата открытия: ***20.12.2010***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Соловьев Дмитрий Владимирович***
Срок действия доверенности: ***13.06.2017***

Наименование: ***представительство в Королевстве Бельгия в г. Брюсселе***
Место нахождения: ***г. Брюссель***
Дата открытия: ***30.12.2011***

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: ***Пестов Андрей Витальевич***
Срок действия доверенности: ***23.08.2019***

Наименование: ***представительство в Японии в г.Токио***
Место нахождения: ***г. Токио***
Дата открытия:

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***не назначен***
Срок действия доверенности:

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
46.71

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период:
(1) За минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Вид хозяйственной деятельности: ***Реализация природного газа***

Наименование показателя	2015	2016
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	3 054 378 800	2 659 749 091
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	70.47	67.60

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	873 066 587	856 138 982
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	73.74	72.30

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений:
В 2016 году по сравнению с 2015 годом выручка от продажи газа уменьшилась на 12,92% в основном за счет снижения цены на реализацию газа при росте объемов продаж газа.

Вид хозяйственной деятельности: ***Предоставление имущества в аренду***

Наименование показателя	2015	2016
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	728 068 425	730 571 086
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	16.80	18.57

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	181 838 289	174 273 348
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	12.26	14.72

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

Одним из видов деятельности ПАО «Газпром», выручка от которого составляет свыше 10% общей выручки от реализации, является сдача имущества в аренду. Предназначенное для аренды имущество, в составе которого в основном трубопроводы, скважины, газодобывающее оборудование, здания, дороги, машины и прочее оборудование, арендуется дочерними обществами, входящими в группу компаний ПАО «Газпром». Предоставление имущества в аренду дочерним обществам вызвано необходимостью обеспечения основного вида деятельности группы компаний ПАО «Газпром» по добыче, переработке углеводородов и транспортировке газа по Единой системе газоснабжения. Данный вид деятельности не является основным видом хозяйственной деятельности для Эмитента, и не рассматривается ПАО «Газпром» как деятельность для получения прибыли.

Дополнительная информация:

В таблице «Общая структура себестоимости эмитента за отчетный квартал» представлена информация о структуре затрат на производство и продажу продукции (работ, услуг) ПАО «Газпром» (головная компания).

Общая структура себестоимости эмитента:

Наименование показателя	2015	2016
Сырье и материалы, %	6.1	6.5
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	60.9	61.5
Топливо, %	-	-
Энергия, %	-	-
Затраты на оплату труда, %	1.6	1.6
Проценты по кредитам, % %	-	-

Наименование показателя	2015	2016
Арендная плата, % %	0.2	0.2
Отчисления на социальные нужды, %	0.3	0.3
Амортизация основных средств, %	24.4	23.0
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	4.1	4.7
Прочие затраты, %	2.4	2.2
амортизация по нематериальным активам, %	0.2	0.3
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	0.1	0.1
представительские расходы, %	-	-
иное (пояснить), %	2.1	1.8
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % от себестоимости	173.84	149.01

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Сырье и материалы, %	6.4	6.0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	63.2	61.4
Топливо, %	-	-
Энергия, %	-	-
Затраты на оплату труда, %	1.3	1.3
Проценты по кредитам, %	-	-
Арендная плата, %	0.2	0.2
Отчисления на социальные нужды, %	0.3	0.3
Амортизация основных средств, %	22.9	24.2
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	4.7	5.4
Прочие затраты, %	1.0	1.2
амортизация по нематериальным активам, %	0.2	0.2
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	0.1	0.1
представительские расходы, %	-	-
иное (пояснить), %	0.7	0.9
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % от себестоимости	174.65	165.94

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

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 31 декабря 2015 г. № 826, от 30 декабря 2016 г. № 893, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2016 г.

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

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Выксунский металлургический завод»***
Место нахождения: ***РФ, г. Выкса, ул. Братьев Баташевых, д. 45***
ИНН: ***5247004695***
ОГРН: ***1025201632610***

Доля в общем объеме поставок, %: ***15.19***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Ижорский трубный завод»***
Место нахождения: ***РФ, Санкт-Петербург, г. Колпино, проспект Ленина, д. 1***
ИНН: ***7817031418***
ОГРН: ***1027808751849***

Доля в общем объеме поставок, %: ***10.08***

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Челябинский трубопрокатный завод»***
Место нахождения: ***РФ, г. Челябинск, ул. Машиностроителей, д. 21***
ИНН: ***7449006730***
ОГРН: ***1027402694186***

Доля в общем объеме поставок, %: ***10.99***

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

ПАО «Газпром» в рамках ведения своей основной хозяйственной деятельности сырье не использует. Для обеспечения основной хозяйственной деятельности Обществом осуществляются закупки материально-технических ресурсов (МТР).

Изменение цен на основные группы МТР, централизованно поставленных дочерним обществам и организациям ПАО «Газпром», за 2016 год по сравнению с 2015 годом:

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		декабрь 2016 г. /декабрь 2015 г.
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	9,0
2.	ГПА и комплектующие к ним	5,8

№ п/п	Наименование МТР (группы МТР)	Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)
		декабрь 2016 г. /декабрь 2015 г.
3.	Насосно-компрессорное оборудование	8,4
4.	Нефтехимаппаратура	8,0
5.	Трубопроводная арматура	8,5
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	8,5
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	5,0
8.	Кабельно-проводниковая продукция	-2,0
9.	КИП и А	7,0
10.	Оборудование технологической связи	2,0
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	4,5
12.	Строительные материалы и конструкции	6,6
13.	Топливо и масла	7,7
14.	Химические и специальные материалы	5,0
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	5,8
16.	Продукция машиностроения	5,8

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

Доля поставок по импортным контрактам в общем объеме МТР, поступивших дочерним обществам и организациям ПАО «Газпром» за 2016 год, составила 1,48 %.

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках:

В основном поставщики материально-технических ресурсов для ПАО «Газпром», включая зарубежных поставщиков МТР, работают на конкурентном рынке. Наличие большого количества российских и зарубежных компаний - потенциальных поставщиков МТР позволяет предположить, что в будущем для ПАО «Газпром» не возникнет ограничений в доступности материально-технических ресурсов.

В настоящее время Обществом в соответствии с Приказом от 21.06.2002 № 57 (с изменениями и дополнениями) осуществляются централизованные поставки материально-технических ресурсов через ООО «Газпром комплектация» и ООО «Газпром центрремонт». Централизация поставок МТР позволила создать условия для качественного изменения системы организации закупок за счет более масштабного внедрения тендерных процедур по крупным объединенным партиям продукции. В ПАО «Газпром» действует Департамент, занимающийся вопросами управления конкурентными закупками, основными задачами которого является определение на конкурсной основе подрядных организаций и поставщиков услуг для нужд Общества.

За проведение конкурсов на закупку МТР для нужд ПАО «Газпром» и его дочерних обществ отвечают Управление подготовки и проведения конкурентных закупок и Конкурсная комиссия ООО «Газпром комплектация».

В связи с ограниченными сроками подготовки Ежеквартального отчета сбор оперативной информации об объемах поставок материально-технических ресурсов ПАО «Газпром» за 3 месяца 2017 года не представляется возможным. В этой связи данные о поставщиках и объемах материально-технических ресурсов Общества за 3 месяца 2017 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ПАО «Газпром» за II квартал 2017 года.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Российский рынок.

В последние десятилетия доля газа в потреблении энергии в России по отношению к другим видам топлива увеличивалась и составляет в настоящее время около 53%, что во многом связано с относительно низкими регулируемыми ценами на газ. В России газ, в основном, поставляется электрогенерирующим компаниям, предприятиям металлургической и химической промышленности. По итогам I квартала 2017 г. структура поставок газа ПАО «Газпром» на внутренний рынок характеризуется следующими данными:

- 29,94 % - организациям электроэнергетики,

- 27,77 % - другим промышленным потребителям,

- 25,07 % - для нужд населения,

- 17,22 % - коммунально-бытовым потребителям.

Энергетическая стратегия России предполагает снижение доли газа в топливно-энергетическом балансе за счет его более рационального использования. При этом ПАО «Газпром» планирует годовой объем добычи в размере до 620 млрд куб. м к 2020 году (с учетом добычи на Востоке России). В настоящее время ПАО «Газпром» занимает доминирующее положение на внутреннем рынке газа и обеспечивает почти 80% поставок. В соответствии с Энергетической стратегией России в долгосрочной перспективе к 2020 году ПАО «Газпром» будет сохранять основную долю в объемах добычи и поставок газа на российский рынок.

Регулирование отношений в сфере транспортировки и поставок газа на российском рынке.

Отношения между поставщиками и покупателями газа регулируются Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 февраля 1998 г. № 162.

Преимущественное право на заключение договоров на поставку газа имеют покупатели газа для государственных нужд, для коммунально-бытовых нужд и населения, а также покупатели, заключившие договоры на поставку газа ранее и желающие продлить их действие.

Организации, деятельность которых финансируется за счет средств федерального бюджета, обязаны заключать государственные контракты на поставки газа с поставщиками. Такие контракты заключаются в порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации «О заключении государственных контрактов на поставку газа организациям, финансируемым за счет средств федерального бюджета» от 4 октября 2000 г. № 753. Постановлением Правительства Российской Федерации «Об обеспечении устойчивого газо- и энергоснабжения финансируемых за счет средств федерального бюджета организаций, обеспечивающих безопасность государства» от 29 мая 2002 г. № 364 установлены особые условия поставки газа и их оплаты, которые в обязательном порядке включаются в государственные контракты на поставку газа, заключаемые государственными заказчиками с поставщиками газа, а также в договоры поставки газа, заключаемые газоснабжающими организациями независимо от организационно-правовой формы с финансируемыми за счет средств федерального бюджета организациями-потребителями топливно-энергетических ресурсов, обеспечивающими безопасность государства. Эти условия, в частности, предусматривают, что государственный заказчик обязан при доведении до подведомственных организаций лимитов бюджетных обязательств исходить из необходимости обеспечения оплаты потребляемого ими газа в полном объеме. При этом поставщик обязан не допускать прекращения или ограничения подачи газа ниже доведенных заказчиком до своих подведомственных организаций лимитов бюджетных обязательств.

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» потребители обязаны оплачивать поставки газа и услуги по транспортировке газа, а также снабженческо-сбытовые услуги Поставщика в размере, устанавливаемом Федеральной антимонопольной службой (ранее - Федеральной службой по тарифам). Если потребители не производят такой оплаты, поставщики имеют право уменьшить или прекратить поставки газа таким потребителям в соответствии с порядком, установленным постановлением Правительства Российской Федерации «О порядке ограничения подачи (поставки) и отбора газа, об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» от 25 ноября 2016 г. № 1245.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 г. № 858 ПАО «Газпром» обеспечивает доступ независимых организаций к своей газотранспортной системе. Такой доступ предоставляется при наличии свободных мощностей в газотранспортной системе, а также при условии, что качество и параметры газа независимых организаций соответствуют

стандартам и техническим условиям, действующим в газотранспортной системе ПАО «Газпром», и что к потребителям проложены газопроводы-отводы, а у поставщиков имеются подводящие газопроводы.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 872 утверждены Стандарты раскрытия информации субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по транспортировке газа, в соответствии с которыми ПАО «Газпром» обязано раскрывать информацию по различным направлениям деятельности путем ее опубликования в интернете, в официальных печатных средствах массовой информации, а также путем предоставления по письменному запросу потребителей услуг по транспортировке газа по трубопроводам.

В целях совершенствования государственного регулирования цен на газ и развития рыночных принципов ценообразования на внутреннем рынке газа Правительство Российской Федерации издало ряд нормативных актов.

Ценообразование при поставках газа, добытого ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, подлежит государственному регулированию в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации».

В частности, в соответствии с п. 4 Постановления государственному регулированию подлежат в том числе:

- оптовые цены на газ, за исключением оптовых цен на природный газ, реализуемый на организованных торгах;

- тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (далее – ТТГ);

- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям газа его поставщиками (далее – ПССУ);

- специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации.

28 мая 2007 г. принято постановление Правительства РФ № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ» (далее – Постановление), которым определено, что регулирование оптовых цен на газ осуществляется исходя из поэтапного достижения уровня равной доходности поставки газа на внутренний и внешний рынки и с учетом стоимости альтернативных видов топлива.

Постановлением также было установлено, что оптовые цены на газ, добываемый публичным акционерным обществом «Газпром» и его аффилированными лицами, на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта определяются по соглашению сторон при заключении договоров поставки газа (в том числе долгосрочных), включая случаи его перепродажи, в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен с учетом особенностей, определяемых федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) для следующих групп потребителей (кроме населения):

- конечные потребители, впервые заключившие договоры поставки газа с началом поставки после 1 июля 2007 г.;

- конечные потребители, приобретающие газ сверх объемов, зафиксированных в договорах поставки газа на 2007 год;

- конечные потребители, поставка газа которым осуществляется в связи с проведением работ по расширению Единой системы газоснабжения.

16.04.2012 г. в соответствии с постановлением Правительства РФ № 323 «О реализации природного газа на товарных биржах и внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен на газ и доступа к газотранспортной системе открытого акционерного общества «Газпром» ПАО «Газпром» и его аффилированные лица получили право реализовывать добытый ими природный газ на организованных торгах в объеме до 15 млрд куб. метров - в 2012 году и до 17,5 млрд куб. метров в год - начиная с 2013 года. При этом объем природного газа, реализуемого в соответствии с данным постановлением, не может превышать объем природного газа, самостоятельно реализуемого независимыми организациями на организованных торгах.

Поставки газа российским потребителям.

В 2016 году и I квартале 2017 года ПАО «Газпром» (головная компания) реализовало потребителям России 245,763 и 93,923 млрд куб. м природного газа соответственно.

Реализацией газа на территории Российской Федерации, в основном, занимается дочерняя компания ООО «Газпром межрегионгаз». Незначительные объемы газа реализуют другие дочерние газодобывающие и газотранспортные организации.

Кроме того, начиная с 24.10.2014 г. торги природным газом проходят на постоянной основе на площадке АО «СПбМТСБ». Реализация газа, добытого ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, на организованных торгах осуществляется ООО «Газпром межрегионгаз», являющимся Участником организованных торгов и комиссионером Общества.

В соответствии с согласованной Минэнерго России, ФАС России и ПАО «Газпром» схемой взаимодействия организаций при биржевой торговле газом транспортировку газа, поставляемого во исполнение договоров поставки, заключенных участниками торгов на АО «СПбМТСБ», обеспечивает Организатор транспортировки, функции которого осуществляет ООО «Газпром межрегионгаз поставка», входящее в Группу Газпром, на основании договора с ПАО «Газпром».

В I квартале 2017 г. в ходе торгов природным газом в Секции «Газ природный» АО «СПбМТСБ» с периодом поставки «месяц» заключено сделок на 3,51 млрд куб. м газа, в том числе 2,8 млрд куб. м газа ПАО «Газпром».

С 27 октября 2016 г. на АО «СПбМТСБ» были запущены торги со сроком поставки «на нерабочий день n» (на выходные и праздничные дни). В ходе торгов природным газом с периодом поставки «сутки» и «нерабочий день n» (выходные и праздничные дни) в I квартале 2017 г. заключено сделок на 1,05 млрд куб. м газа, в том числе 0,89 млрд куб. м газа ПАО «Газпром».

Транспортировка газа, приобретенного/реализованного на организованных торгах на АО «СПбМТСБ», в I квартале 2017 г. осуществлена в объеме 4,16 млрд куб. м.

Поставки газа в страны бывшего Советского Союза, за исключением России.

В 2016 году и I квартале 2017 года ПАО «Газпром» реализовано на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России 31,449 и 11,594 млрд куб. м природного газа соответственно.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж газа в страны бывшего Советского Союза, за исключением России в 2015-2016 годах и за 3 месяца 2017 года [1]:

Страна	2015 г.	2016 г.	3 месяца 2017 г.[2]
	(млрд куб.м)		
Украина	7,827	2,390	1,109
Беларусь	18,790	18,640	5,600
Молдова	2,925	2,955	1,015
Литва	2,203	0,898	0,626
Латвия	1,329	1,315	0,507
Эстония	0,532	0,354	0,160
Казахстан	1,678	2,871	1,621
Южная Осетия	0,034	0,037	0,016
Армения	1,921	1,867	0,744
Грузия	0,295	0,122	0,099
Киргизия[3]	0,045	-	0,096
Итого	**37,579**	**31,449**	**11,594**

[1] В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объемов поставок (реализации) газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности.

[2] Оперативные данные.

[3] С учетом поставок Gazprom Schweiz.

Основные маршруты газопроводов от газовых месторождений в Западной Сибири к экспортным рынкам Западной Европы проходят через Украину, которая, также являлась наиболее крупным потребителем российского газа среди стран бывшего Советского Союза. Поставки газа из России в Украину до 2006 года осуществлялись в оплату транзита российского природного газа по территории Украины в соответствии с Дополнениями к Контракту между НАК «Нафтогаз Украины» и ПАО «Газпром» об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины на период с 2003 по 2013 год от 21 июня 2002 г. Указанные Дополнения подписывались на основе ежегодных межправительственных протоколов к Соглашению между Правительством Российской Федерации и Кабинетом Министров Украины о дополнительных мерах по обеспечению транзита российского природного газа по территории Украины от 4 октября 2001 г.

В январе 2009 года между ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» подписан прямой долгосрочный контракт на поставку газа потребителям Украины.

С 2013 года цена газа, поставляемого в Республику Беларусь рассчитывается по формуле, определенной условиями Межправсоглашения.

В декабре 2006 года ПАО «Газпром» был подписан с АО «Молдовагаз» среднесрочный контракт, предусматривающий плавное повышение цен на газ для потребителей Республики Молдова с доведением их в 2011 году до среднеевропейского уровня.

С 2008 года, цена на газ, поставляемый ПАО «Газпром» АО «Молдовагаз», устанавливается ежеквартально по формуле с учетом индексов изменения цен на газойль и мазут.

Цена газа для покупателей в странах Балтии соответствует европейскому уровню, рассчитывается по формуле в зависимости от усредненной за 9 месяцев цены мазута и газойля и корректируется с учетом индексов на спотовых площадках, что соответствует европейским и мировым нормам.

Политический и экономический кризис в Украине привел к увеличению задолженности за газ и нарушению контрактных обязательств по оплате со стороны Украины. Задолженность «Нафтогаза Украины» перед ПАО «Газпром» за поставленный в 2013 – I квартале 2017 года газ составляет около 3,34 млрд долл. США. В ноябре, декабре 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» осуществила частичное погашение задолженности за поставленный газ в сумме 3,1 млрд долл. США.

В условиях, когда Украина не исполняет договоренности, ПАО «Газпром» в полном соответствии с действующим контрактом с 16 июня 2014 года перевело НАК «Нафтогаз Украины» на предоплату поставок газа.

В 2011 – 2014 годах из-за неплатежей потребителей Приднестровья еще более возросла дебиторская задолженность Республики Молдова.

Неплатежи названных потребителей газа приводят к недополучению денежных средств ПАО «Газпром».

<u>Европейский рынок.</u>

В 2016 году и I квартале 2017 года ПАО «Газпром» по контрактам ООО «Газпром экспорт» реализовало в Европу 178,279 и 50,052 млрд куб. м природного газа соответственно.

ПАО «Газпром» продает природный газ в Европу в основном по долгосрочным контрактам. Значительная часть экспортных контрактов, помимо прочего, содержит следующие условия:

- ***контрактную цену, которая привязана к ценам нефтепродуктов и/или к котировкам газовых торговых площадок;***
- ***условия пересмотра цены, в соответствии с которыми цена на природный газ по контракту может пересматриваться, как правило, один раз в два-три года, при условии существенных изменений конъюнктуры рынков газа;***
- ***условие «бери или плати», которое обеспечивает следующее: (а) покупатель, не исполнивший свои обязательства по отбору определенной части от общих законтрактованных поставок газа, частично оплачивает неотобранные количества, и (б) впоследствии эти объемы могут быть отобраны с соответствующей доплатой после отбора минимальных годовых количеств, предусмотренных контрактами в соответствующем году поставки. Либо обязательства контрагента по полному безоговорочному отбору предусмотренных контрактом объемов газа.***

За газ, реализуемый на европейском рынке, ПАО «Газпром» получает оплату в долларах США или евро, а также, в меньшей степени, в английских фунтах стерлингов.

К настоящему времени достигнуты договоренности по продлению контрактов на поставку с большинством покупателей природного газа на европейском рынке.

Долгосрочные контракты на поставку газа между ООО «Газпром экспорт» и контрагентами предусматривают право каждой из сторон требовать пересмотра контрактной цены в случае существенного изменения обстоятельств на соответствующих рынках. По мере существенных изменений стороны такое право используют. В настоящее время ООО «Газпром экспорт» находится в ценовых переговорах с целым рядом покупателей. В силу неоднородности европейского газового рынка ценовые переговоры с каждым из покупателей имеют свою специфику. Переговоры с покупателями Северо-Западной Европы проходят на фоне роста ликвидности крупных торговых площадок. В других Европейских регионах влияние хабов менее ощутимо, однако становится все более заметным. Также ООО «Газпром экспорт» находится в переговорах с партнерами в отношении объемов поставок природного газа, не имеющих непосредственного отношения к пересмотру контрактной цены.

С некоторыми из контрагентов споры, в соответствии с условиями соответствующих контрактов и соглашений, переданы на рассмотрение международного арбитража. По мере достижения договоренностей или вынесения арбитражных решений компанией делаются соответствующие публичные заявления.

В настоящее время ООО «Газпром экспорт» выступает стороной арбитражных разбирательств с компаниями DONG Energy Salg & Service A/S (ранее именуемая DONG Naturgas A/S) (Дания), GasTerra B.V. (Нидерланды), Shell Energy Europe Ltd. (Великобритания), PGNiG SA (Польша), BOTAŞ Petroleum Pipeline Corporation (Турция), Akfel Gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. (Турция), Batı Hattı Doğalgaz Ticaret A.Ş. (Турция), Kibar Enerji A.Ş. (Турция), Avrasya Gaz A.Ş. (Турция), Enerco Enerji A.Ş. (Турция), АО «Овергаз Инк.» (Болгария), ГК «Туркменгаз» (Туркмения) (разбирательство временно приостановлено до 31 декабря 2018 года с целью нахождения взаимоприемлемого решения о дальнейшем сотрудничестве вне рамок арбитражного разбирательства) и г-ном Д. Копелузосом (гражданином Греческой Республики).

<u>Западная Европа.</u>

В 2016 году и I квартале 2017 года ПАО «Газпром» по контрактам ООО «Газпром экспорт» реализовало в Западную Европу 146,221 и 40,855 млрд куб. м природного газа соответственно.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы в 2015-2016 годах и за 3 месяца 2017 года [(1)]:

Страна	2015 г.	2016 г.	3 месяца 2017 г.[(3)]
	(млрд куб.м)		
Германия	45,314	49,831	14,495
Италия	24,418	24,689	5,184
Турция[(2)]	27,015	24,755	8,108
Франция	9,704	11,471	2,763
Финляндия	2,756	2,534	0,858
Австрия	4,405	6,079	1,900
Греция	1,982	2,676	0,647
Нидерланды	2,382	4,218	1,041
Швейцария	0,287	0,308	0,099
Дания	0,672	1,748	0,393
Великобритания	11,117	17,912	5,367
Итого	**130,052**	**146,221**	**40,855**

[(1)] В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставок газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности ООО «Газпром экспорт».

[(2)] Включена в число стран Западной Европы в целях составления настоящей таблицы.

[(3)] Оперативные данные.

Российский газ поставляется в европейские страны с конца 1960-х годов, что позволило Компании накопить значительный опыт коммерческой деятельности в регионе. Действуя через свое дочернее общество ООО «Газпром экспорт», ПАО «Газпром» осуществляет поставки газа в Западную Европу, главным образом, на основе долгосрочных контрактов, срок действия которых, как правило, составляет 20 лет и более. Действующие в настоящее время долгосрочные контракты с основными покупателями в Западной Европе останутся в силе еще на сроки до 26 лет.

Основными партнерами ПАО «Газпром» в Западной Европе являются: в Германии – «Юнипер Глобал Комодитиз», «ВИЕХ» (доля Группы Газпром 100%) и «ВИНГАЗ» (доля Группы Газпром 100%), в Италии - «ЭНИ» и «Промгаз С.п.А.» (в настоящий момент на 100% контролируется компаниями Группы ПАО «Газпром»), во Франции - «ЭНЖИ», в Великобритании – «Газпром Маркетинг и Трейдинг» (доля Группы Газпром 100%) и в Турции - «Боташ».

Центральная Европа.

ПАО «Газпром» занимает ведущее положение на газовых рынках стран Центральной Европы, что обусловлено сложившимися историческими, экономическими, географическими и политическими факторами.

В 2016 году и I квартале 2017 года ПАО «Газпром» по контрактам ООО «Газпром экспорт» реализовало в Центральную Европу 32,058 и 9,197 млрд куб. м природного газа соответственно.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Центральной Европы в 2015-2016 годах и за 3 месяца 2017 года[1]:

Страна	2015 г.	2016 г.	3 месяца 2017 г.[2]
	(млрд куб.м)		
Венгрия	5,869	5,537	1,225
Польша	8,915	11,070	2,927
Словакия	3,806	3,690	1,022
Чехия	4,205	4,536	1,233
Румыния	0,176	1,478	0,679
Болгария	3,112	3,179	0,945
Сербия	1,678	1,749	0,661
Словения	0,483	0,520	0,110
Босния и Герцеговина	0,202	0,225	0,092
Македония	0,062	0,074	0,019
Хорватия	-	-	0,284
Итого	**28,508**	**32,058**	**9,197**

[1] В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки (реализации) газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности ООО «Газпром экспорт».

[2] Оперативные данные.

Поставки СПГ

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж СПГ через «Газпром Маркетинг и Трейдинг Сингапур» и «Газпром Глобал СПГ» в 2015-2016 годах и за 3 месяца 2017 года [1]:

	2015 г. (млрд куб. м)	2016 г. (млрд куб. м)	3 месяца 2017 г. [2] (млрд куб. м)
СПГ	4,749	4,941	0,661

[1] В связи с различиями в методологии подготовки управленческой отчетности и бухгалтерской отчетности показатели объема поставки (реализации) газа потребителям, рассчитанные по данным методикам, могут не совпадать. В данной таблице для расчета показателей использовалась методика подготовки управленческой отчетности ООО «Газпром экспорт».

[2] Оперативные данные.

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

Негативные факторы, которые могут повлиять на сбыт продукции ПАО «Газпром» представляют собой политические риски, связанные с взаимоотношением с Правительством и местными органами власти; экономические риски, связанные с колебаниями цен; конкурентные, связанные с конкуренцией со стороны альтернативных видов топлива и конкуренцией в Европе с другими поставщиками газа; риски, связанные с эксплуатацией (добыча и транспортировка газа), а также иные риски.

Более подробно описание влияния негативных факторов на сбыт продукции ПАО «Газпром» и возможные ответные действия ПАО «Газпром» представлено в разделе 2.4. «Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг» настоящего Ежеквартального отчета.

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***АСТ № 16051 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Енотаевском районе Астраханской области (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 20.04.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***14.03.2000***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2029***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Центрсибнедра***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 02862 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых. Участок недр расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 09.09.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***29.08.2006***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.03.2031***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 15944 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***04.12.2006***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.12.2031***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Центрсибнедра***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 02882 НР***

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

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском районе Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 15.11.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***14.02.2007***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.12.2031***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 15945 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском районе Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***12.02.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2032***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 15941 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском и Мотыгинском районах Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***12.02.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2032***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 15946 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском районе Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***12.02.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2032***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Центрсибнедра***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 02856 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведка и добыча полезных ископаемых. Участок недр расположен в Эвенкийском муниципальном районе Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 05.09.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***12.02.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2032***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

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

видам работ: ***КРР 15957 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском районе Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 24.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.03.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.01.2033***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРР 15942 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Богучанском и Кежемском районах Красноярского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.03.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.01.2033***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Центрсибнедра***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ИРК 03365 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для геологического изучения, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых, разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Жигаловском, Казачинско-Ленском и Усть-Кутском районах Иркутской области (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 21.11.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***28.03.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.12.2032***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ИРК 15940 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Жигаловском районе Иркутской области (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***29.02.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.02.2028***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ЯКУ 15949 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Ленском и Мирнинском районах Республики Саха (Якутия) (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 16.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***02.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.08.2028***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 16174 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Ямальском районе Ямало-Ненецкого автономного округа (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 28.10.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.09.2028***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 16323 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Ямальском районе Ямало-Ненецкого автономного округа (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» 20.02.2017)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.09.2028***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 16173 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Ямальском районе Ямало-Ненецкого автономного округа и в акватории Байдарацкой губы Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 28.10.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.09.2028***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 16322 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Ямальском районе Ямало-Ненецкого автономного округа и в акватории Обской губы Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 20.02.2017)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.09.2028***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 16324 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Ямальском районе Ямало-Ненецкого автономного округа (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 20.02.2017)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.09.2028***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 15960 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа и в акватории Тазовской губы Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 24.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.08.2028***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***СЛХ 15979 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа и в акватории Тазовской губы Карского моря (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 05.02.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.08.2028***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШОМ 16125 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского месторождения (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***02.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.08.2028***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ЯКУ 15937 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Сунтарском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***23.12.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.12.2031***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ЯКУ 15961 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Кобяйском районе Республики Саха (Якутия) (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 24.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***23.12.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.12.2031***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ЯКУ 15936 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Вилюйском и Верхневилюйском районах Республики Саха (Якутия) (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***23.12.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.12.2031***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ЯКУ 15958 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Мирнинском и Ленском районах Республики Саха (Якутия) (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 24.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***23.12.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.12.2031***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШОМ 16308 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Киринского перспективного участка недр (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» 30.01.2017)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***07.07.2009***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.07.2039***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШОМ 16131 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Восточно-Одоптинского участка недр (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***22.07.2009***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.07.2039***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШОМ 16132 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Камчатского участка недр (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***22.07.2009***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.07.2039***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ИРК 15939 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Жигаловском районе Иркутской области (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 07.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***03.10.2011***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2037***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 15959 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка Харасавэй-море (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 24.12.2015)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***09.11.2010***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***10.11.2030***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШБМ 16126 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего западную часть Штокмановского газоконденсатного месторождения (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***05.03.2012***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***01.03.2032***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШБЦ 16120 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***добыча газа и конденсата на Штокмановском месторождении, поиск и оценка залежей углеводородов (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 27.07.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***14.03.2013***

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШБМ 16092 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Медвежьего участка недр федерального значения (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 04.07.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.05.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***08.05.2043***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШБМ 16094 НР***

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

соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Демидовского участка недр федерального значения (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 04.07.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.05.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***08.05.2043***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШБМ 16093 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ферсмановского участка недр федерального значения (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 04.07.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.05.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***08.05.2043***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШБМ 16124 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего Ледовое газоконденсатное месторождение (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 28.07.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.05.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***08.05.2033***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 16135 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Морского участка недр федерального значения (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***04.06.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.05.2043***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 16133 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Скуратовского участка недр федерального значения (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***04.06.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.05.2043***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 16137 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Нярмейского участка недр федерального значения***

(переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***04.06.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.05.2043***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 16118 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Белоостровского участка недр федерального значения (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 27.07.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.07.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***22.07.2043***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШБМ 16128 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего Лудловское газовое месторождение (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.07.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***22.07.2043***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 16119 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего Русановское газоконденсатное месторождение (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 27.07.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***25.07.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***22.07.2043***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 16123 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах участка недр федерального значения, включающего Ленинградское газоконденсатное месторождение (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 28.07.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***18.12.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.12.2043***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 16127 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Обручевского участка недр федерального значения***

(переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***18.12.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.12.2043***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 16136 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Невского участка недр федерального значения (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***18.12.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.12.2043***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 16121 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Западно-Шараповского участка недр федерального значения (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 28.07.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***18.12.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.12.2043***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 16122 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Амдерминского участка недр федерального значения (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 28.07.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***18.12.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.12.2043***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ШКМ 16134 НР***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение недр, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Северо-Харасавэйского участка недр федерального значения (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 01.08.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***18.12.2013***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***16.12.2043***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***ИРК 15977 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Жигаловском и Казачинско-Ленском районах Иркутской области (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 05.02.2016)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***26.05.2014***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***29.05.2034***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Минприроды России, Федеральное агентство по недропользованию***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***НРМ 16145 НЭ***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***для разведки и добычи полезных ископаемых. Участок недр расположен в Ненецком автономном округе***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***10.08.2016***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***10.08.2036***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Управление по недропользованию по Краснодарскому краю (Краснодарнедра)***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***КРД 16294 НП***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение, включающее поиски и оценку месторождений полезных ископаемых. Участок недр расположен в Красноармейском и Славянском районах Краснодарского края (переоформлена с ОАО «Газпром» на ПАО «Газпром» - 17.01.2017)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***03.07.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***31.12.2021***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***2177/GCNDC3***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блока № 112 континентального шельфа Вьетнама***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***30.06.2010***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***21.06.2027***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***1638 НП***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Восточный Майлису-IV (Кыргызская Республика)***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***20.02.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***13.10.2019***

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Государственное агентство по геологии и минеральным ресурсам при Правительстве Кыргызской Республики***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***1636 НП***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка Кугартская площадь (Кыргызская Республика).***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***20.02.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***13.10.2019***

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

видам работ: ***Республика Таджикистан***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***А 0000240***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Сарикамыш (Республика Таджикистан).*** Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.09.2018***

На заседании 18.05.2016 Центральной комиссии по недропользованию и управлению движением лицензий принято решение о сдаче лицензии в связи с нецелесообразностью дальнейшего проведения геологического изучения недр на площади Сарикамыш (протокол Комиссии от 18.05.2016 № 02/02 ПРГ-2/2016 (80))

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Республика Таджикистан***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***А 0000247***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение на нефть и газ в пределах участка площадь Западный Шохамбары (Республика Таджикистан).*** Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.09.2008***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***15.09.2018***

На заседании 18.05.2016 Центральной комиссии по недропользованию и управлению движением лицензий принято решение о сдаче лицензии в связи с нецелесообразностью дальнейшего проведения геологического изучения недр на площади Западный Шохамбары (протокола Комиссии от 18.05.2016 № 02/02 ПРГ-2/2016 (80). Вместе с тем, ПАО «Газпром» планирует рассмотреть вопрос о лицензировании новых нефтегазоперспективных участков, расположенных на территории Республики Таджикистан.

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: ***Министерство планирования и инвестиций социалистическая Республика Вьетнам***

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: ***инвестиционное свидетельство №00022000044***

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: ***геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья в пределах блоков №№ 129, 130, 131, 132 континентального шельфа СРВ***

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***04.02.2009***

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: ***04.02.2039***

Прогноз эмитента относительно вероятности продления лицензий:

ПАО «Газпром» ведет свою деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья. Большинством из них владеют дочерние общества и зависимые организации Общества. Лицензии на добычу на основных месторождениях Группы покрывают период 2019-2116 годов. В большинстве лицензий на пользование недрами предусматривается возможность их отзыва, если не выполняются существенные лицензионные требования по объемам и срокам геологоразведочных работ, по срокам ввода месторождений в эксплуатацию, по своевременной оплате сборов и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

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

В настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры, либо снижением возможности продления действия лицензий на пользование недрами ПАО «Газпром» и компаний Группы, не выявлено.

Кроме того, Общество направляет в Правительство Российской Федерации, Государственную Думу, Минприроды России предложения по совершенствованию нормативно-правовой базы по недропользованию.

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

а) Запасы полезных ископаемых

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

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение.

Добыча.

Данные об объемах добычи группой компаний ПАО «Газпром» за 2015-2016 годы и I квартал 2017 года (с учетом показателей ПАО «Газпром нефть»):

		2015	**2016**	**3 месяца 2017[1]**
Газ	млрд. куб. м	418,479	419,117	126,943
Конденсат	тыс. т.	15 343,5	15 851	4 062,830
Нефть	тыс. т.	36 035,4	39 294	10 014,715

[1] Оперативные данные.

Группа компаний ПАО «Газпром» осуществляет промышленную добычу газа, газового конденсата и нефти в различных регионах Российской Федерации. В число основных районов добычи входят:

Западная Сибирь (Уральский федеральный округ)

В Уральском ФО - расположены основные мощности по добыче газа группы компаний ПАО «Газпром».

В нем осуществляют производственную деятельность основные газодобывающие предприятия ПАО «Газпром»: ООО «Газпром добыча Ямбург», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Надым», ООО «Газпром добыча Ноябрьск». Они ведут промышленную разработку 15-ти наиболее крупных по запасам месторождений: Ямбургского, Заполярного, Уренгойского, Северо-Уренгойского, Ен-Яхинского, Песцового, Медвежьего, Юбилейного, Ямсовейского, Комсомольского, Западно-Таркосалинского, Вынгапуровского, Вынгаяхинского, Еты-Пуровского, Бованенковского. Разработка Тазовского месторождения ведется для обеспечения местных потребителей и собственных нужд.

В октябре 2012 г. ООО «Газпром добыча Надым» начало добычу газа и газового конденсата на Бованенковском месторождении.

22 декабря 2014 года запущен в эксплуатацию газовый промысел (ГП) №1, в состав которого входит установка комплексной подготовки газа (УКПГ) мощностью 30 млрд куб. м в год, дожимная

компрессорная станция (ДКС) мощностью 125 МВт и 95 эксплуатационных скважин. Таким образом, с учетом введенного в 2012 году газового промысла №2, состоящего из двух модулей по 30 млрд куб. м проектной годовой производительностью каждый, мощности по подготовке газа на Бованенково увеличились до 90 млрд куб. м в год.

В январе 2013 г. выведено на проектную мощность Заполярное месторождение.

Кроме этого в Уральском ФО осуществляют свою деятельность ЗАО «Пургаз», ОАО «Севернефтегазпром», ООО «Газпром трансгаз Югорск», ПАО «Газпром нефть».

ЗАО «Пургаз» создано ООО «Газпром добыча Ноябрьск» и ООО «НГК «ИТЕРА» и осуществляет разработку Губкинского газового месторождения. ООО «Газпром добыча Ноябрьск» (дочернее общество ПАО «Газпром») контролирует 51% акций ЗАО «Пургаз». До 2005 года в объемах добычи газа группы компаний ПАО «Газпром» учитывался 51% добычи ЗАО «Пургаз». С 2005 года, в связи с пересмотром в 2007 году методики учета данных, объемы добычи Группы пересчитаны с учетом 100% добычи ЗАО «Пургаз».

ПАО «Газпром» владеет 50,00113% обыкновенных акций ОАО «Севернефтегазпром», которое осуществляет разработку Южно-Русского месторождения. 100% объемов добычи газа ОАО «Севернефтегазпром» учитывается в объемах добычи Группы Газпром.

ООО «Газпром трансгаз Югорск» ведет разработку 2-х месторождений - Березовского и Деминского для обеспечения нужд местных потребителей.

Во 2 квартале 2016 года рассмотрен и утвержден ГКЗ подсчет запасов по пласту БТ6-8 Заполярного месторождения (протокол 03-18/153-пр от 16.06.2016), прирост запасов газа по категории С1 составил 15 млрд куб. м.

В 4 квартале 2016 года рассмотрены и утверждены ГКЗ подсчеты запасов по Северо-Парусовому (протокол 03-18/422-пр от 25.11.2016), Медвежьему (03-18/936-пр от 08.12.2016) и Восточно-Медвежьему (03-18/752-пр от 25.11.2016) месторождениям, по результатам которых получен прирост 19,5 млрд куб. м газа и 3 млн тонн жидких углеводородов по категориям В1+С1. Необходимо отметить важность постановки на Государственный баланс запасов в надсеноманских (сенон) отложениях.

<u>ПАО «Газпром нефть»</u>

С октября 2005 г. ПАО «Газпром» контролирует 75,679%, а с апреля 2009 г. 95,679% акций ПАО «Газпром нефть», одной из крупнейших нефтедобывающих компаний России. 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.

Крупнейшими по запасам углеводородного сырья в Ямало-Ненецком автономном округе являются: Сугмутское, Суторминское, Вынгапуровское, Еты-Пуровское и Вынгаяхинское месторождения. В 2016 году доля добычи на этих месторождениях составила 22,0% от объема добычи нефти по текущим активам (100%) ПАО «Газпром нефть», за I квартал 2017 года – 18,4%. На этих месторождениях производственную деятельность осуществляют нефтегазодобывающие предприятия АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и его дочернее общество ООО «Заполярнефть», владеющее лицензиями на разработку Вынгапуровского, Ярайнерского и Новогоднего месторождений.

В 2010 году АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (до 08.07.2016 - ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз») признано победителем аукциона на право пользования недрами Северо-Романовского, а в 2011 году - Западно-Чатылькинского 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-Ноябрьскнефтегаз» (до 08.07.2016 - ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз») 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 АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (до 08.07.2016 - ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз») 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-Ноябрьскнефтегаз» - лицензию на Южно-Ноябрьский участок в ЯНАО.

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 2015 году ООО «Газпромнефть-Хантос» получил по результатам аукционов право пользования недрами в пределах Малоюганссского и Западно-Зимнего участков в ХМАО. Также в 2015 году ООО «Газпромнефть-Ангара» признано победителем аукционов на право пользования недрами Нялинского, Панлорского 5 и Юильского 3 участков в ХМАО.

Приобское месторождение является самым крупным по объему добычи нефти. В 2016 году объем добычи на Приобском месторождении составил 30,7 % от объема добычи нефти по текущим активам (100%) ПАО «Газпром нефть», за I квартал 2017 года – 29,7%. Вторым «новым» центром добычи станет региональная группа месторождений Омской и Томской областей.

На шельфе Печорского моря осуществляет деятельность по освоению Приразломного нефтяного месторождения ООО «Газпром нефть шельф», которое является 100% дочерним обществом ПАО «Газпром нефть».

Крупнейшее месторождение по запасам нефти и конденсата полуострова Ямал является Новопортовское месторождение. Лицензия на месторождение принадлежит ООО «Газпромнефть-Ямал» (до 17.12.2015 - ООО «Газпром нефть Новый Порт»), дочерней компании ПАО «Газпром нефть». В 2012 г. месторождение введено в опытно-промышленную эксплуатацию. 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).

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 масштабностью и сложностью разработки указанных месторождений было создано АО «Мессояханефтегаз» – совместное предприятие ПАО «Газпром нефть» и АО «РН Холдинг», владеющее лицензиями на разработку месторождений. Доля каждого акционера (ПАО «Газпром нефть» и Роснефти) 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), TPAO (Турция). ПАО «Газпром нефть» является оператором проекта. С иракской стороны Заказчиком является государственная Центральная нефтяная компания (Midland Oil Company (MdOC)).

100% объемов добычи ПАО «Газпром нефть» учитываются в объемах добычи Группы Газпром.

Северо-Европейская часть России (<u>Северо-западный федеральный округ)</u>

В регионе расположены 4 действующие газоконденсатные месторождения.

Производственную деятельность в данном регионе осуществляет дочернее общество ПАО «Газпром» – ООО «Газпром добыча Краснодар», которое в результате внутрикорпоративного реформирования с 01.10.2012 г. получило лицензии на недропользование, принадлежавшие ранее ООО «Газпром переработка».

В августе 2016 г. по результатам участия в аукционе ПАО «Газпром» получило лицензию на участок недр федерального значения, включающий Ванейвисский и Лаявожский участки недр, и расположенный на территории Ненецкого автономного округа, для разведки и добычи УВС.

Южный Урал (Приволжский федеральный округ)

В Приволжском ФО добычу из Оренбургского газоконденсатного месторождения, основного действующего месторождения на южном Урале, осуществляет подконтрольное общество ПАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Оренбург».

(ЗАО «Газпром нефть Оренбург» (в настоящее время - ООО «Газпромнефть-Оренбург») перешло с октября 2011 г. в состав дочерних обществ ПАО «Газпром нефть»).

Добычу нефти и газа на Восточном участке Оренбургского месторождения осуществляет ООО «Газпромнефть-Оренбург» (ранее - ЗАО «Газпром нефть Оренбург») - дочернее общество ПАО «Газпром нефть».

Юг России (Южный и Северо-Кавказский федеральные округа)

В Южном ФО осуществляют производственную деятельность газодобывающие предприятия ПАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Астрахань» и ООО «Газпром добыча Краснодар».

ООО «Газпром добыча Астрахань» осуществляет разработку Астраханского газоконденсатного месторождения.

ООО «Газпром добыча Краснодар» ведет разработку 35 действующих месторождений в четырех субъектах РФ, относящихся к Южному ФО – Краснодарском крае, Ростовской области, Республике Адыгея и Республике Калмыкия.

С 01 января 2010 г. в объемы добычи Группы Газпром включены объемы добычи газа АО «Газпром газораспределение Элиста», контролируемого Группой Газпром и осуществляющего свою деятельность на территории Республики Калмыкия. Общество ведет разработку двух газовых месторождений для обеспечения нужд местных потребителей.

В Северо-Кавказском ФО разработку 11 действующих месторождений Ставропольского края ведет ООО «Газпром добыча Краснодар».

Восточная Сибирь и Дальний Восток (Сибирский и Дальневосточный федеральные округа)

Сибирский федеральный округ

В Сибирском ФО осуществляет свою деятельность ОАО «Томскгазпром», которое является 100% дочерним обществом ОАО «Востокгазпром». 99,98% акций ОАО «Востокгазпром» принадлежит ПАО «Газпром». 100% объемов добычи ОАО «Томскгазпром» учитываются в объемах добычи Группы Газпром. ОАО «Томскгазпром» разрабатывает 2 газоконденсатных и 7 нефтяных месторождений.

В марте 2011 г. ПАО «Газпром» приобрело на аукционе имущественный комплекс ОАО «РУСИА Петролеум». Это дало компании право на получение лицензии на Ковыктинское газоконденсатное месторождение. В октябре 2011 г. в соответствии с решением Федерального агентства по недропользованию, лицензия на пользование недрами Ковыктинского газоконденсатного месторождения с целью добычи углеводородного сырья и геологическое изучение недр переоформлена на ПАО «Газпром».

ПАО «Газпром» владеет лицензиями на право пользования недрами Ковыктинского и Чиканского газоконденсатных месторождений, находящихся на территории Сибирского ФО. Дочернее общество ПАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Иркутск», в качестве оператора, ведет добычу газа и газового конденсата из Ковыктинского ГКМ для снабжения местных потребителей.

В мае 2014 г. ПАО «Газпром» на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 24 апреля 2014 №668-р получило лицензию на пользование недрами Хандинского участка недр федерального значения, включающего часть Ковыктинского месторождения (Хандинская площадь).

В Сибирском ФО деятельность по добыче нефти и газа в Томской и Омской областях осуществляет дочернее общество ПАО «Газпром нефть» - ООО «Газпромнефть-Восток».

<u>Дальневосточный федеральный округ</u>

В соответствии с Решением Совета директоров ОАО «Газпром» № 2154 от 23.04.2013г. ПАО «Газпром» приобрело у ОАО «РОСНЕФТЕГАЗ» (в настоящее время - АО «Роснефтегаз) 92,25% акций ОАО «Камчатгазпром». Дата зачисления акций ОАО «Камчатгазпром» на лицевой счет ПАО «Газпром» - 30 мая 2013 г.

С приобретением акций ОАО «Камчатгазпром» Общество устанавливает контроль над всеми звеньями газоснабжения Камчатского края: добычей газа, его транспортировкой и распределением.

В Дальневосточном ФО осуществляют производственную деятельность газодобывающие предприятия ПАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча Ноябрьск» и ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».

ООО «Газпром добыча Ноябрьск» ведет разработку месторождений Кшукское, Нижне-Квакчикское и Среднекунжикское на п-ове Камчатка в качестве недропользователя с 15.09.2016 г., после переоформления лицензий с ОАО «Камчатгазпром».

ПАО «Газпром» владеет лицензией на право пользования недрами Киринского газоконденсатного месторождения, находящегося на шельфе острова Сахалин. Разработку месторождения в качестве оператора ведет дочернее общество ПАО «Газпром» - ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск».

В Республике Саха (Якутия) оператором по выполнению работ, связанных с эксплуатацией Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения, определено ООО «Газпром добыча Ноябрьск». Также к работам по освоению запасов нефти данного месторождения активно привлекается ПАО «Газпром нефть». В первой половине 2014 года нефтяная оторочка ботуобинской залежи Чаяндинского НГКМ была введена в пробную эксплуатацию. В соответствии с проектной документацией «Дополнение к технологической схеме разработки Чаяндинского НГКМ» (протокол ЦКР Роснедр по УВС от 17.10.2013 № 5679) проведение ОПР утверждено на период с 2014 по 2020 год. В первой половине 2015 года закончены работы по мобилизации 4-х буровых установок, и начаты работы по строительству эксплуатационных скважин на нефтяной оторочке.

В результате продолжающегося разведочного бурения на Чаяндинском месторождении в 2016 г. получен прирост запасов газа в размере 86,6 млрд куб. м по категории С1 (в том числе за счет перевода из категории С2 в С1) (протокол ГКЗ №4475 от 30.12.15).

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах в 2015-2016 годах и I квартале 2017 года (с учетом показателей ПАО «Газпром нефть»):

		2015 год (1)	**2016 год (1)**	**3 месяца 2017 (1)**
Уральский ФО				
Газ	млрд м^3	384,285	385,354	118,296
Конденсат	тыс. т	11 123,083	11 588,425	2 953,734
Нефть	тыс. т	29 318,973	31 360,077	7 795,690
Северо-западный ФО				
Газ	млрд м^3	2,154	2,109	0,514
Конденсат	тыс. т	122,185	123,340	29,170
Нефть	тыс. т	898,090	2 178,744	784,439
Приволжский ФО				
Газ	млрд м^3	16,210	15,649	3,821
Конденсат	тыс. т	153,118	139,550	35,078
Нефть	тыс. т	2 751,650	2 851,239	722,721
Южный ФО				
Газ	млрд м^3	10,944	11,036	2,824
Конденсат	тыс. т	3 499,916	3 563,728	906,968
Нефть	тыс. т	93,975	87,987	23,041
Северо-Кавказский ФО				
Газ	млрд м^3	0,200	0,199	0,048
Конденсат	тыс. т	0,678	0,562	0,133
Нефть	тыс. т	0,000	0,000	0,000

		2015 год [1]	2016 год [1]	3 месяца 2017 [1]
Сибирский ФО				
Газ	млрд м^3	3,685	3,656	0,940
Конденсат	тыс. т	326,192	303,720	71,564
Нефть	тыс. т	2 970,020	2 812,966	687,065
Дальневосточный ФО				
Газ	млрд м^3	1,002	1,113	0,500
Конденсат	тыс. т	118,366	131,738	66,183
Нефть	тыс. т	2,684	0,000	1,759

[1] Оперативные данные

Месторождения Уренгойское, Ямбургское и Медвежье в Надым-Пур-Тазовском регионе Западной Сибири, исторически обеспечивающие основной объем добычи группы компаний ПАО «Газпром», находятся в стадии падающей добычи.

Естественное снижение добычи газа на этих месторождениях в ближайшие годы планируется компенсировать, в основном, за счет введенного в эксплуатацию в 2012 году Бованенковского месторождения на полуострове Ямал, ачимовских отложений Уренгойского месторождения.

<u>Восточная газовая программа</u>

Распоряжением Правительства Российской Федерации ПАО «Газпром» назначено координатором деятельности по реализации «Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР» (Восточная газовая программа).

В долгосрочной перспективе Восточная газовая программа предполагает сформировать в России четыре крупных газодобывающих центра – Сахалинский, Якутский, Иркутский и Красноярский.

ПАО «Газпром» приступило к формированию Сахалинского центра газодобычи. Проект «Сахалин-2» осуществляется компанией-оператором «Сахалинская Энергия», в которой ПАО «Газпром» владеет 50% плюс одна акция. В феврале 2009 г. на о. Сахалин состоялся пуск первого в России завода по производству сжиженного газа, построенного в рамках реализации проекта «Сахалин-2».

В рамках проекта «Сахалин-3» ПАО «Газпром» работает на двух участках: Киринском перспективном и Восточно-Одоптинском (16.01.2017 лицензия на Аяшский участок переоформлена на ООО «Газпромнефть-Сахалин»).

Первоочередными объектами работ на шельфе Сахалина являются Киринское газоконденсатное месторождение с промышленными запасами категории В1 газа - 161,1 млрд куб. м и газового конденсата - 18,9 млн тонн и Киринский перспективный лицензионный участок, в пределах которого открыты три месторождения.

В 2010 году открыто Южно-Киринское месторождение, текущие запасы углеводородов которого составляют по сумме промышленных категорий С1+С2 газа - 711,2 млрд куб. м, конденсата (извл.) - 111,5 млн тонн, нефти (извл.) - 4,1 млн тонн (с учётом прироста запасов, утверждённого ГКЗ в апреле 2016 года). Южно-Киринское месторождение является уникальным по запасам, и в настоящее время по категории С1 разведано более чем 90% запасов. Месторождение подготовлено к промышленному освоению.

В 2011 году открыто Мынгинское месторождение с запасами газа и конденсата, соответственно, 19 млрд куб. м и 2,5 млн тонн.

В I квартале 2017 года, по результатам геологоразведочных работ 2016 года на Южно-Лунской структуре, выполнен и рассмотрен в ГКЗ подсчет запасов нового Южно-Лунского месторождения, что является основанием для постановки запасов на Государственный баланс и позволяет официально заявлять об открытии месторождения. Запасы месторождения подсчитаны по категории С1. Протокол подсчета запасов находится на утверждении в Роснедра, ожидаемые запасы составляют: газ 48,9 млрд куб. м, конденсат 7,6 млн т.

В конце 2013 года осуществлен пуск в эксплуатацию Киринского газоконденсатного месторождения. Максимальный уровень добычи газа в соответствии с утвержденным «Дополнением к проекту разработки Киринского ГКМ» составляет 5,5 млрд куб. м в год.

Продолжаются геологоразведочные работы на Южно-Киринском ГКМ. Во II квартале 2016 года рассмотрен и утвержден ГКЗ подсчет запасов, выполненный с учетом данных, полученных по разведочным скважинам 7 и 8 (протокол 03-18/67-пр от 26.04.2016), прирост запасов газа по категории С1 составил 187,9 млрд куб. м, конденсата (извл.) - 28,4 млн тонн. Текущие запасы

углеводородов Южно-Киринского месторождения по категориям С1+С2 составляют: газа - 711,2 млрд куб. м, конденсата (извл.) - 111,5 млн тонн, нефти (извл.) - 4,1 млн тонн.

На Восточно-Одоптинском участке проведена сейсморазведка 3D.

Первоочередным объектом Якутского центра газодобычи является Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение, на котором продолжаются геологоразведочные работы. Текущие запасы составляют по категории В1+В2 1,4 трлн куб. м газа и 76,7 млн тонн нефти и конденсата. Лицензией на пользование недрами Чаяндинского месторождения владеет ПАО «Газпром». Дальнейшее развитие этого центра газодобычи связывается с освоением соседних с Чаяндинским месторождений - Среднетюнгского, Тас-Юряхского, Верхневилючанского и Соболох-Неджелинского.

В сентябре 2007 г. Правительством Российской Федерации было принято решение о подключении ПАО «Газпром» к реализации проекта «Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь - газоснабжение г.Петропавловска-Камчатского». Добычу и транспортировку газа в регионе осуществляют ООО «Газпром добыча Ноябрьск». В рамках реализации проекта Газпром ведет обустройство Кшукского и Нижне-Квакчикского месторождений на западном побережье Камчатского п-ова.

В сентябре 2010 г. произведена подача газа на АГРС г. Петропавловска-Камчатского с Кшукского месторождения в рамках торжественных мероприятий с участием Президента Российской Федерации Д.А. Медведева.

В октябре 2011 г. введено в эксплуатацию Нижне-Квакчикское месторождение (II пусковой комплекс).

В 2012 году Правлением ПАО «Газпром» принято окончательное инвестиционное решение по «Обоснованию инвестиций в обустройство Чаяндинского НГКМ, транспорт и переработку газа», разработанное ПАО «ВНИПИгаздобыча». В рамках «Обоснования инвестиций…» в качестве приоритетного определен вариант обустройства, транспорта и переработки газа, предусматривающий совместное освоение Чаяндинского (с добычей на «полке» 25,0 млрд куб. м в год) и Ковыктинского месторождений (с добычей на «полке» 25,0 млрд куб. м в год).

Действующий технический проектный документ - «Дополнение к технологической схеме разработки Чаяндинского НГКМ» согласован с ЦКР Роснедр по УВС, протокол от 17.10.13 №5679).

На основе подсчета запасов 2015 года ведется подготовка нового проектного документа по разработке Чаяндинского НГКМ.

В 2013 году проектно-изыскательские работы по обустройству нефтяной оторочки Чаяндинского НГКМ на период опытно-промышленных работ завершены.

Получено положительное заключение государственной экспертизы. По объектам транспорта нефти проектирование продолжается.

Геологоразведочные работы с целью подготовки запасов к промышленному освоению завершены в 2016 году. За период 2008-2015 гг. закончено строительством 49 скважин, пробурено 95 596 пог. м горных пород, выполнено 1 500 пог. км сейсморазведочных работ 2D и 6 300 кв. км сейсморазведочных работ 3D. Вся площадь Чаяндинского месторождения покрыта сейсморазведочной съемкой 3D.

«Окончательный подсчет запасов углеводородов Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения», рассмотрен и принят на заседании Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых в 2015 году. Текущие запасы углеводородов Чаяндинского месторождения составляют по категории В1+В2 1,4 трлн куб. м газа, 19,5 млн тонн конденсата и 57,2 млн тонн нефти.

В 2016 году завершены полевые сейсморазведочные работы 3D в объеме 527 кв. км, закончено строительством три разведочных скважины.

В соответствии с планами работ Чаяндинское месторождение подготовлено к промышленному освоению.

По проекту «Магистральный газопровод «Сила Сибири» завершено проектирование участка «Чаянда–Ленск», в октябре 2013 г. получено положительное заключение государственной экспертизы, продолжаются проектно-изыскательские работы на участке «Ленск–Сковородино–Белогорск–Благовещенск». С учётом гелиеносности месторождений Якутского и Иркутского центров газодобычи ПАО «Газпром» инициировано в конце 2013 года проведение опытно-

промышленных испытаний мембранной технологии выделения гелия из природного газа на Ковыктинском месторождении.

Для принятия оптимальных проектных решений по использованию мембранных технологий выделения гелия на Чаяндинском НГКМ и подтверждения возможности эксплуатации мембранных установок в сложных географических условиях промыслов ВС и ДВ с февраля 2014г. проводятся ресурсные испытания первой и второй ступеней газоразделения опытно-промышленной мембранной установки извлечения гелия из газа Ковыктинского ГКМ (ОПМУ-100). С целью снижения рисков выбора зарубежного поставщика мембранных картриджей при реализации проектов мембранного выделения гелия в промышленных масштабах в настоящее время в рамках реализуемой Обществом политики импортозамещения на Ковыктинском ГКМ проводятся испытания мембран различных производителей (как половолоконного, так и рулонного типа), кроме того прорабатываются вопросы по локализации производства мембранных элементов на территории Российской Федерации.

В I квартале 2017 года завершены сейсморазведочные работы 3D на Верхневилючанском, Тас-Юряхском, Соболох-Неджелинском и Среднетюнгском лицензионных участках.

На Тас-Юряхском месторождении ведутся работы по бурению разведочных скважин.

На Верхневилючанском месторождении ведутся подготовительные работы к строительству разведочных скважин.

В Иркутской области ПАО «Газпром» выполняет геологоразведочные работы на Ковыктинском, Чиканском, Хандинском и Южно-Усть-Кутском лицензионных участках.

На Ковыктинском ГКМ в 2016 году закончены строительством три разведочных скважины, выполнено 2 105 кв. км сейсморазведочных работ 3D, 550 кв. км электроразведочных работ. Получен прирост запасов газа категории С1 в объеме 138,177 млрд куб. м (протокол ГКЗ 03-18/455-пр от 26.09.2016 г.). Текущие запасы углеводородов Ковыктинского месторождения в пределах лицензионных участков ПАО «Газпром» (Ковыктинский, Хандинский, Чиканский) по категориям С1+С2 составляют: газа – 2 708 млрд куб. м, конденсата (извл.) - 90,6 млн тонн.

В I квартале 2017 года году на Хандинском и Чиканском лицензионных участках продолжаются сейсморазведочные работы 3D.

На Ковыктинском лицензионном участке закончены строительством две разведочные скважины.

На Хандинском лицензионном участке ведутся подготовительные работы к строительству разведочных скважин.

В декабре 2015 года на заседании Комиссии газовой промышленности по разработке месторождений и использованию недр утверждена «Технологическая схема разработки Ковыктинского ГКМ» (протокол от 25.12.2015 № 140-р/2015). Технологическая схема согласована Центральной комиссией по разработке (протокол ЦКР Роснедр по УВС от 18.02.2016 №6487).

На Южно-Усть-Кутском лицензионном участке по результатам выполненных сейсморазведочных выполняются подготовительные работы к строительству поисково-оценочной скважины №1.

В Красноярском крае ПАО «Газпром» продолжает геологоразведочные работы на 14 лицензионных участках. В 2016 г. закончена строительством одна поисково-оценочная скважина на Троицком лицензионном участке.

<u>Аудит запасов.</u>

С 1997 года американская компания «ДеГольер энд МакНотон» осуществляет аудит сырьевой базы ПАО «Газпром» в соответствии с международными стандартами. Аудит проводится ежегодно по состоянию на дату окончания года. По состоянию на 31 декабря 2016 г. проведен аудит 95,4% запасов газа, 93,5% запасов конденсата и 93,3% запасов нефти (с учетом ПАО «Газпром нефть» и компаний, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции (Томскнефть, Салым Петролеум). Суммарные запасы категорий «доказанные» и «вероятные» по международным стандартам PRMS (SPE) составили 23,86 трлн куб. м газа, 1 018,9 млн тонн конденсата, 1 378,7 млн тонн нефти. Их текущая стоимость оценивается в 164,4 млрд долл. США.

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 2008-2015 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 АВ1С1.

По состоянию на 31 декабря 2016 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 1 148,1 млн тонн нефти и конденсата и 396,0 млрд куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается в 48,46 млрд долл. США.

В 2016 году оценку запасов совместных предприятий, входящих в Группу компаний ПАО «Газпром нефть», проводила также компания «ДеГольер энд МакНотон».

В 2016 году по оценке «ДеГольер энд МакНотон» доля запасов ОАО «НГК «Славнефть», принадлежащая ПАО «Газпром нефть», по категориям PRMS «доказанные» плюс «вероятные» составила 344,8 млн тонн нефти и 42,6 млрд куб. м газа. Текущая стоимость доли в обществе составила 8,4 млрд долл. США.

Доля запасов «доказанные» плюс «вероятные» ОАО «Томскнефть» ВНК, принадлежащая ПАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2016 г., согласно PRMS составила 120,8 млн тонн нефти и конденсата и 18,4 млрд куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается 3,26 млрд долл. США.

Доля запасов «Салым Петролеум Девелопмент», принадлежащая ПАО «Газпром нефть», в сумме «доказанные» плюс «вероятные» на 31 декабря 2016 г. составила 39,45 млн тонн нефти, 1,7 млрд куб. м растворенного газа. Их текущая стоимость оценивается в 1,63 млрд долл. США.

Запасы категорий «доказанные» плюс «вероятные» ООО «СеверЭнергия» в доле ПАО «Газпром нефть» в 2016 году, по международной системе PRMS составила 100,3 млн тонн нефти и конденсата и 502,1 млрд куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается в 3,68 млрд долл. США.

Доля ПАО «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» АО «Мессояханефтегаз» на 31 декабря 2016 г. составила 71,76 млн тонн нефти. Их текущая стоимость оценивается в 3,1 млрд долл. США.

Доля ПАО «Газпром нефть» в запасах категорий «доказанные» плюс «вероятные» ЗАО «Нортгаз» на 31 декабря 2016 г. составила 15,8 млн тонн нефти и конденсата и 118,35 млрд куб. м газа. Их текущая стоимость оценивается в 0,96 млрд долл. США.

Аудит запасов проводится ежегодно.

<u>Лицензирование.</u>

По состоянию на 31 марта 2017 г. Группа Газпром (с учетом дочернего предприятия ПАО «Газпром нефть» NIS) владела 409 лицензиями на пользование недрами участков недр: 334 лицензии - с правом добычи углеводородного сырья, 30 - с целью геологического изучения недр, 45 - с целью поиска, строительства и эксплуатации подземных хранилищ газа. Кроме того, зависимые общества Группы Газпром владели 91 лицензией, из которых 82 - с правом добычи углеводородного сырья, 9 - с целью геологического изучения недр.

В 2003 году группа компаний ПАО «Газпром» получила свидетельства об установлении факта открытия 11 месторождений: Каменномысское-море, Обского, Ленского, Средне-Надымского, Южно-Песцового, Песчаного (Оренбурггазпром), Свободненского, Южно-Гривенского, Черноерковского, Северо-Прибрежного, Восточно-Прибрежного.

В 2005 году получены свидетельства об установлении факта открытия 7 месторождений: Берямбинского, Нинельского, Чугорьяхинского, Западно-Казачьего, Песчаного (Кубаньгазпром), Гречаного, Южно-Черноерковского. В 2006 году получены свидетельства об установлении факта открытия 3 месторождений: Северо-Югидского, Западно-Астраханского и Восточно-Песчаного.

В 2007 году получены свидетельства об установлении факта открытия 5 месторождений: Чиканского, Акобинского, Кармалиновского, Кутымского и Карасевско-Танловского.

В 2008 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Воргенского, Западно-Песцового.

В 2009 году получены свидетельства об установлении факта открытия 5 месторождений: Южно-Кыпакынского, Валынтойского, Камовского, Южно-Ленского, Западно-Печорокожвинского.

В 2010 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Западно-Юбилейного и Южно-Падинского.

В 2011 году получены свидетельства об установлении факта открытия 3 месторождений: Южно-Киринского, Абаканского и Северо-Вакунайского.

В 2012 году получены свидетельства об установлении факта открытия 4 месторождений: Мынгинского, Ильбокичского, Северо-Романовского, Ново-Юдуконского.

В 2013 году получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Новая Надежда и Новотатищевское.

В 2014 году получено свидетельство об установлении факта открытия Восточно-Имбинского месторождения.

В 2016 году получено свидетельство об установлении факта открытия Падинского месторождения.

В I квартале 2017 г. получено свидетельство об установлении факта открытия Западно-Чатылькинского месторождения.

В соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2008 г. № 493-р, от 6 мая 2008 г. № 650-р и № 666-р в 2008 году ПАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Западно-Тамбейское, Крузенштернское, Малыгинское, Северо-Тамбейское, Тасийское, Тота-Яхинское, Семаковское и Антипаютинское месторождения на п-ве Ямал и Гыдан, Киринское на шельфе Охотского моря и Чаяндинское в Республике Саха (Якутия). В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.06.2009 №787-р в 2009 году ПАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом геологического изучения, разведки и добычи УВС на участки недр федерального значения: Киринский перспективный, Западно-Камчатский, Восточно-Одоптинский и Аяшский на шельфе Охотского моря. В 2010 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 24.09.2010 №1598-р и от 11.10.2010 №1699-р ПАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Чугорьяхинское и участок Харасавэй-море. В 2011 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.12.2011 №2211-р ПАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на месторождения федерального значения: Верхневилючанское, Соболох-Неджелинское, часть Среднетюнгского, Тас-Юряхское. В 2012 году в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 06.02.2012 №138-р ПАО «Газпром» получена лицензия на пользование недрами с правом разведки и добычи УВС на участок недр федерального значения, включающего западную часть Штокмановского месторождения.

В 2013 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 25.04.2013 №681-р, 23.05.2013 №824-р, 09.07.2013 № 1169-р, 28.10.2013 №1977-р и от 13.12.2013 № 2356-р ПАО «Газпром» получены лицензии на пользование недрами Медвежьего, Демидовского, Ферсмановского, Ледового, Нярмейского, Скуратовского, Морского, Белоостровского, Лудловского, Русановского, Ленинградского, Обручевского, Невского, Западно-Шараповского, Амдерминского, Северо-Харасавэйского и Северо-Врангелевского участков недр федерального значения. В июне 2014 г. лицензия на Северо-Врангелевский участок переоформлена на ООО «Газпромнефть-Сахалин» (приказ Роснедр от 03.06.2014 №323).

В 2014 году в соответствии с распоряжениями Правительства Российской Федерации от 24.04.2014 №668-р, от 05.08.2014 №1469-р и от 04.09.2014 №1722-р ПАО «Газпром» получены лицензии на Хандинский участок недр федерального значения, включающего часть Ковыктинского месторождения (Хандинская площадь), Хейсовский и Северо-Западный участки недр. В декабре 2014 г. лицензии на Хейсовский и Северо-Западный участки переоформлены на ООО «Газпромнефть-Сахалин» (приказы Роснедр от 10.12.2014 №№793,794).

В августе 2016 г. по результатам участия в аукционе ПАО «Газпром» получило лицензию на участок недр федерального значения, включающий Ванейвисский и Лаявожский участки недр, расположенный на территории Ненецкого автономного округа, для разведки и добычи УВС.

С октября 2005 г. ПАО «Газпром» контролирует 75,679 %, а с апреля 2009 г. 95,679 % акций ПАО «Газпром нефть». По состоянию на 31 марта 2017 г. ПАО «Газпром нефть» и его дочерние общества - АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», ООО «Газпромнефть-Хантос»,

ООО «Меретояханефтегаз», ООО «Газпромнефть-Восток», ООО «Газпромнефть-Ангара», ООО «Газпромнефть-Ямал», ООО «Газпромнефть-Оренбург», ООО «Газпромнефть-Сахалин» и ООО «Газпром нефть шельф» имеют 84 лицензии на пользование недрами, в том числе 74 лицензии с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 10 лицензий на геологическое изучение недр.

Косвенно контролируемые общества – ООО «Заполярнефть», АО «Южуралнефтегаз», ООО «Югра-ИНТЭК» имеют 6 лицензий. Все лицензии с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья.

За пределами Российской Федерации на территории Сербии дочернее предприятие ПАО «Газпром нефть» NIS имеет 72 решения, в Румынии - 6, в Венгрии – 2, в Боснии и Герцеговине – 1.

ОАО «НГК «Славнефть», управляемое на паритетной основе с АО «РН-Холдинг», и его дочерние предприятия на 31.03.2017 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 31.03.2017 ОАО «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 31.03.2017 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.

Дочерняя компания ООО «СеверЭнергия» - ОАО «Арктикгаз» владеет 4 лицензиями на пользование недрами (Самбургский ЛУ, Яро-Яхинский ЛУ, Ево-Яхинский ЛУ, Северо-Часельский ЛУ). Все лицензионные участки расположены на территории ЯНАО.

Совместное предприятие ПАО «Газпром нефть» и «Шелл Эксплорэйшн энд Продакшн (LXVI) Б.В.») – ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз» владеет 3 лицензиями на пользование недрами с целью геологического изучения на территории ХМАО.

Иная информация, подлежащая раскрытию в настоящем пункте Ежеквартального отчета, в соответствии с приказом ОАО «Газпром» № 98 от 22 марта 2013 г. относится к коммерческой тайне Общества.

б) Переработка полезных ископаемых

Описание основных средств, используемых для переработки:

В настоящее время переработка углеводородного сырья осуществляется на мощностях газоперерабатывающих и газодобывающих дочерних обществ Группы Газпром, компаний ПАО «Газпром нефть».

В ПАО «Газпром» переработка природного газа, газового конденсата и нефти осуществляются в ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Ямбург», ОАО «Востокгазпром», ООО «Газпром добыча Астрахань» и ООО «Газпром добыча Оренбург». Указанные общества также осуществляют деятельность по добыче (за исключением ООО «Газпром переработка») и (или) транспортировке углеводородного сырья.

Под управлением ООО «Газпром переработка» находятся Сургутский завод по стабилизации конденсата, Сосногорский газоперерабатывающий завод и Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту. Также ООО «Газпром переработка» владеет 99,999995% долей ООО «Газпром нефтехим Салават», 99% долей в уставном капитале ООО «Газпром добыча Астрахань» и ООО «Газпром добыча Оренбург».

Подконтрольные компании ПАО «Газпром» эксплуатируют семь газо- и конденсатоперерабатывающих заводов, назначением которых является очистка природного газа и

газового конденсата от вредных и коррозионно-активных примесей, осушка газа и подготовка его к транспортировке, а также переработка газового конденсата и нефти. В процессе переработки углеводородного сырья получают широкий ассортимент продукции: автомобильные бензины, дизельное топливо, авиационный керосин, стабильный конденсат и дистиллят газового конденсата легкий, а также сжиженные углеводородные газы, фракцию этановую, серу, газообразный и жидкий гелий, одорант, техуглерод и др.

Заводы по переработке газа и газового конденсата являются сложными высокотехнологическими комплексами, сочетающими в себе химические и нефтеперерабатывающие производства. На ряде заводов внедрены уникальные технологии по переработке высокосернистого природного газа (Астраханский газоперерабатывающий завод перерабатывает газ с содержанием сероводорода и углекислоты до 40%), производству одоранта, этановой фракции, технического углерода и гелия. Все заводы технологически связаны с объектами добычи газа, газового конденсата и нефти, образуя единые производственные комплексы.

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».

Далее представлена информация об основных перерабатывающих заводах подконтрольных обществ ПАО «Газпром».

Астраханский газоперерабатывающий завод.

Данное предприятие находится под управлением ООО «Газпром добыча Астрахань». Является комплексным предприятием, первая очередь которого была введена в эксплуатацию в 1986 году, вторая - в 1997 году. Астраханский газоперерабатывающий завод осуществляет переработку высокосернистого газа и газового конденсата Астраханского газоконденсатного месторождения. Завод состоит из двух очередей общей производительностью 12,0 млрд куб. м/год сырого отсепарированного природного газа. Достигнутая мощность по стабилизации конденсата составляет 7,3 млн тонн/год, по переработке стабильного газового конденсата – 2,3 млн тонн/год. Продукцией завода является: газ горючий природный, направляемый в магистральные газопроводы; сера техническая газовая; автомобильный бензин; дизельное топливо; дистиллят газового конденсата легкий; сжиженный газ; мазут. В 1 квартале 2016 года на Астраханском газоперерабатывающем заводе запущена и выведена на нормальный эксплуатационный режим установка изомеризации пентан-гексановой фракции, что позволяет обеспечить выпуск всей номенклатуры автомобильных бензинов, соответствующих по качеству классу 5. В целях переработки всего объема добываемого на Астраханском газоконденсатном месторождении стабильного конденсата, повышения качества моторных топлив в настоящее время ведется реконструкция и расширение мощностей по переработке стабильного конденсата.

Оренбургский газоперерабатывающий завод и Оренбургский гелиевый завод.

Оренбургский газохимический комплекс находится под управлением ООО «Газпром добыча Оренбург» и включает в себя два предприятия: Оренбургский газоперерабатывающий завод и Оренбургский гелиевый завод.

Оренбургский газоперерабатывающий завод - одно из крупнейших в мире перерабатывающих предприятий. Осуществляет переработку высокосернистого природного газа, стабилизацию газового конденсата в смеси с нефтью. Первая очередь завода была введена в эксплуатацию в 1974 году, вторая - в 1977 году и третья - в 1978 году. Завод имеет производительность по переработке 37,5 млрд куб. м природного газа и 6,26 млн тонн газового конденсата в год. Продукцией завода является: газ горючий природный; стабильный газовый конденсат в смеси с нефтью; сжиженный углеводородный газ; сера техническая газовая; одорант.

Оренбургский гелиевый завод является единственным производителем гелия в России. Первая очередь завода введена в эксплуатацию в 1978 году, вторая - в 1979 году и третья - в 1981 году. Завод имеет производительность по переработке 15 млрд куб. м природного газа в год. Продукцией завода является: газ горючий природный, гелий газообразный и жидкий; фракция этановая; широкая фракция легких углеводородов (ШФЛУ); сжиженный углеводородный газ; пентан-гексановая фракция и углеводородная фракция.

В июле 2014г. на Оренбургском гелиевом заводе введена в эксплуатацию установка ожижения гелия ОГ-500, мощностью 500 л/час жидкого гелия.

Сосногорский газоперерабатывающий завод.

Завод находится под управлением ООО «Газпром переработка». Введен в эксплуатацию в 1946 году. Имеет производительность 3,0 млрд куб. м природного газа и 1,25 млн тонн нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является: сухой товарный газ; сжиженный газ; стабильный газовый конденсат; техуглерод.

В целях увеличения загрузки сырьевым газом Сосногорского ГПЗ и увеличения процента утилизации попутных нефтяных газов ПАО «ЛУКОЙЛ» реализован проект расширения сырьевой базы Сосногорского ГПЗ за счет попутного нефтяного газа месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» и в октябре 2015 года начата поставка и переработка попутного нефтяного газа с месторождений ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту и Сургутский завод по стабилизации конденсата.

Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту и Сургутский завод стабилизации конденсата находятся под управлением ООО «Газпром переработка» и составляют Западно-Сибирский перерабатывающий комплекс.

Первая очередь Уренгойского завода по подготовке конденсата к транспорту введена в эксплуатацию в 1985 году, вторая - в 2001 году. Основная деятельность завода заключается в подготовке сырья для транспортировки на Сургутский завод стабилизации конденсата. Проектная производительность завода составляет 13,7 млн тонн нестабильного газового конденсата в год. Продукцией завода является деэтанизированный газовый конденсат, направляемый для дальнейшей переработки на Сургутский ЗСК; дизельное топливо; стабильный газовый конденсат; сжиженный газ; широкая фракция легких углеводородов; дистиллят газового конденсата легкий; сухой газ (газ деэтанизации), авиационный керосин марки ТС-1. После ввода в эксплуатацию Новоуренгойского ГХК, газ деэтанизации будет использоваться в качестве сырья для производства полиэтилена. С целью обеспечения качества газа деэтанизации в соответствии с проектными решениями по строительству Новоуренгойского ГХК, начата реконструкция ДКС ЗПКТ и строительство установки подготовки газов деэтанизации.

Сургутский завод стабилизации конденсата является комплексом по переработке нефтегазоконденсатной смеси, добываемой на месторождениях Западной Сибири. Запущен в эксплуатацию в 1985 году. Производительность - 8 млн тонн нефтегазоконденсатной смеси в год. В IV квартале 2014 года введены в эксплуатацию две технологические нитки по стабилизации конденсата, что увеличило производительность завода по сырью до 12,0 млн тонн/год. Мощность по переработке стабильного конденсата – 4,0 млн тонн/год. В 2013 году введена в эксплуатацию установка утилизации низконапорных сбросных газов, которая позволила нарастить выпуск сжиженных углеводородных газов. Продукцией завода является: стабильный газовый конденсат, дистиллят газового конденсата легкий, автомобильный бензин, дизельное топливо, широкая фракция легких углеводородов; сжиженный газ, пентан-гексановая фракция, углеводородная фракция, топливо для реактивных двигателей ТС-1.

В соответствии с прогнозом развития сырьевой базы жидких углеводородов в Западной Сибири в перспективе возникает дефицит мощностей по транспорту и переработке конденсата ачимовских отложений Уренгойского НГКМ. Для снижения данного риска начата работа по строительству установки стабилизации конденсата ачимовских залежей, мощностью 4 млн. тонн/год, нефтеконденсатопровода Уренгой-Пурпе, а также расширение существующей транспортной системы за счет завершения строительства участков второй нитки конденсатопровода Уренгой-Сургут.
Начиная с января 2016 года введен в эксплуатацию участок 508-588 второй нитки конденсатопровода Уренгой-Сургут.

ОАО «Востокгазпром».

В январе 2009 г. Группа «Востокгазпром» получила контроль над ООО «Сибметахим». Таким образом, начиная с февраля 2009 г., отчетные данные Группы Газпром представлены с учетом переработки газа и производства метанола ООО «Сибметахим».

ООО «Газпром нефтехим Салават».

С 19.09.2013 по 01.10.2016 года ООО «Газпром переработка» владела 100%-1 акция ООО «Газпром нефтехим Салават». 01.10.2016 завершена процедура реорганизации

Открытого Акционерного Общества в Общество с ограниченной ответственностью «Газпром нефтехим Салават».

На единой площадке ООО «Газпром нефтехим Салават» сконцентрирован полный цикл переработки углеводородного сырья, нефтехимии и производства минеральных удобрений. Перечень наименований продукции компании насчитывает более 120 позиций и включает в себя автомобильные бензины, дизельные топлива, топочные мазуты, толуол, сжиженные газы, бутиловые спирты и пластификаторы, аммиак и карбамид, полиэтилен, полистиролы, элементарную серу, этилен, пропилен, стирол, бензол, присадки для топлив, ингибиторы.

В 2015 году осуществлен 100% переход на выпуск топлив, соответствующих 5 классу требований Технического регламента с увеличением доли выпускаемого бензина с ОЧ-95.

В 2016 г. произвели наращивание мощности следующих производств:

- ЭП-300 до ЭП-340 с увеличением выработки этилена до 1060 т/сутки;

- установки ПЭНД по бимодальной трубной марке ЕР 0,26/51 N - с 13,5 до проектной 15,0 т/ч, по литьевой марке - с 15 до 16 т/ч (сверхноминальный);

В 2016 году завершено строительство и осуществлен вывод на нормальный технологический режим комплекса по производству акриловой кислоты и бутилакрилата. Мощность по ледяной акриловой кислоте – 35 тыс.т/год, по бутилакрилату – 80 тыс.т/год. Завод увязан с ООО «Газпром нефтехим Салават» в части обеспечения сырьем: пропилен и бутиловый спирт поставляются с завода «Мономер» ООО «Газпром нефтехим Салават».

В I квартале 2017 года на НПЗ ООО «Газпром нефтехим Салават» запущена и выведена на нормальный эксплуатационный режим установка изомеризации пентан-гексановой фракции, мощностью по сырью 434 тыс. тонн/год.

В настоящий момент ведутся строительно-монтажные работы по следующим проектам: Комплекс каталитического крекинга вакуумного газойля, Установки производства водорода, Блок КЦА. Производятся пусковые операции на следующих объектах: Установка обезвреживания сульфидно-щелочных стоков (СЩС). Производятся проектные работы по: строительству Установки получения элементарной серы, реконструкции установки Л-35/11-1000.

Выполняются все необходимые мероприятия по максимизации переработки газоконденсатного сырья Группы компаний ПАО «Газпром» - направленные на увеличение доли газового конденсата в составе сырья ЭЛОУ-АВТ-6 без проведения модернизации.

В I квартале 2017 года организована 100%-я переработка мазута ООО «Газпром добыча Астрахань» на мощностях ООО «Газпром нефтехим Салават», что увеличивает глубину переработки астраханского жидкого углеводородного сырья практически до 100%.

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».

<u>АО «Газпромнефть - ОНПЗ».</u>

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 за 3 месяца 2017 года составил 4,984 млн тонн. Загрузка АО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти за 3 месяца 2017 года составила 90,93% от утвержденной мощности; глубина переработки нефти достигла 87,98%.

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 за 3 месяца 2017 года составил 71,82%.

<u>АО «Газпромнефть-МНПЗ».</u>

Утвержденная мощность АО «Газпромнефть-МНПЗ» составляет 12,757 млн тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти за 3 месяца 2017 года составил 1,323 млн тонн. Загрузка

АО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти за 3 месяца 2017 года составила 42,19% от утвержденной мощности; глубина переработки нефти составила 76,87%.

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 за 3 месяца 2017 года составил 45,20%.

НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS).

НПЗ NIS расположены в городах Панчево и Нови-Сад.

Максимальная мощность производственных линий двух предприятий – 7,313 млн тонн сырой нефти в год (с учетом мощностей, находящихся на консервации).

Объем переработки нефти за 3 месяца 2017 года составил 0,715 млн тонн. Загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти за 3 месяца 2017 года составила 54,39% от утвержденной мощности (без учёта мощностей, находящихся на консервации); глубина переработки нефти достигла 77,56%.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых (+ СУГ) нефтепродуктов за 3 месяца 2017 года составил 73,88%.

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции, произведенной на производственных мощностях дочерних обществ ПАО «Газпром» (без учета сырья независимых поставщиков, ПАО «Газпром нефть» и ООО «Газпром нефтехим Салават» (ранее ОАО «Газпром нефтехим Салават»):

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2015	2016	3 месяца 2017*
Переработка сырья:				
Переработка газа	млрд м^3	30,6	30,1	7,6
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	6 438,9	6 579,7	1 754,7
Продукция переработки:				
Сухой газ	млрд м^3	24,1	23,6	5,9
Сжиженный газ	тыс.т	2 487,4	2 578,4	776,0
Этан	тыс.т	377,4	377,9	96,5
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	13 099,8	14 044,1	3 674,3
Бензин	тыс.т	2 532,7	2 497,9	637,8
Топливо марки ТС-1	тыс.т	167,7	174,2	37,3
Дизельное топливо	тыс.т	1 362,1	1 435,6	401,0
Мазут топочный	тыс.т	332,2	346,0	94,2
Сера	тыс.т	4 623,9	4 696,5	1 197,3
Гелий	тыс.м^3	4 969,7	5 054,1	1 272,5
Одорант	тыс.т	3,1	3,4	0,9
Техуглерод	тыс.т	30,3	29,6	8,1
Метанол	тыс.т	874,2	779,8	252,1

* Оперативные данные

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции ООО «Газпром нефтехим Салават» (ранее ОАО «Газпром нефтехим Салават»):

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2015	2016	3 месяца 2017*
Переработка сырья				
Переработка газа	млн м^3	434,3	470,3	124,2
Переработка газового конденсата и нефти	тыс.т	6 435,2	6 470,3	1 620,8
Продукция переработки				
Автомобильный бензин	тыс.т	781,3	596,1	156,4
ДКГЛ	тыс.т	899,0	1 239,5	332,0
Топливо нефтяное АВТ	тыс.т	590,0	337,3	88,9
Дизельное топливо	тыс.т	1 600,5	1 512,9	337,9

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2015	2016	3 месяца 2017*
Мазут топочный	тыс.т	902,6	720,1	182,9
Битумы нефтяные	тыс.т	26,2	91,1	8,8
Сера комовая	тыс.т	33,1	29,1	7,2
Этилен	тыс.т	95,0	146,5	40,0
Пропилен	тыс.т	15,6	9,1	-
Стирол	тыс.т	132,8	148,4	40,5
Полиэтилен	тыс.т	127,9	145,2	31,1
Полистирол	тыс.т	30,0	33,6	8,4
Бутиловые спирты	тыс.т	115,0	114,8	28,0
Пластификатор ДОФ	тыс.т	17,2	19,6	6,3
Карбамид	тыс.т	483,9	630,0	180,5
Аммиак жидкий технический	тыс.т	100,9	86,1	12,7
Аммиачная селитра	тыс.т	191,0	237,0	70,4

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции группы компаний ПАО «Газпром нефть»:

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	2015	2016	3 месяца 2017
Переработка нефтяного сырья	**тыс.т**	**43 072**	**41 895**	**8 777**
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	20 895	20 477	4 984
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	11 004	10 710	1 323
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	7 633	7 470	1 755
NIS*	тыс.т	2 936	3 104	715
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	603	134	-
Продукция переработки				
Бензин	**тыс.т**	**10 530**	**10 728**	**2 114**
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	5 288	5 735	1 437
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 701	2 633	158
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 546	1 497	324
NIS*	тыс.т	833	830	195
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	163	33	-
Дизельное топливо	**тыс.т**	**11 875**	**12 017**	**2 595**
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	6 273	6 473	1 614
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 092	2 130	188
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 039	2 059	512
NIS*	тыс.т	1 259	1 312	281
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	211	43	-
Мазут	**тыс.т**	**7 171**	**6 719**	**1 404**
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 374	1 494	280
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	2 888	2 527	301
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	2 458	2 365	708
NIS*	тыс.т	281	288	115
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	170	45	-
Топливо для реактивных двигателей	**тыс.т**	**3 003**	**3 038**	**609**
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	1 686	1 652	381
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	644	704	87
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	565	560	108
NIS*	тыс.т	108	122	33
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	-	-	-

* указана доля ПАО «Газпром нефть»

Эмитент, его дочерние или зависимые общества не привлекают контрагентов для переработки добываемых полезных ископаемых.

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

В соответствии с Федеральным законом от 09.12.2002 № 164-ФЗ, на осуществление деятельности по реализации нефти, газа и продуктов их переработки лицензия не требуется.

Сбыт углеводородного сырья и продуктов переработки в России осуществляется ПАО «Газпром» через агентов. Агентами являются дочерние общества: ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром добыча Уренгой», ООО «Газпром добыча Краснодар», ООО «Газпром добыча Иркутск», ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ООО «Газпром трансгаз Краснодар», ООО «Газпром добыча Ноябрьск» и подконтрольные ПАО «Газпром» общества: ООО «Газпром добыча Астрахань», ООО «Газпром добыча Оренбург». Реализация жидких углеводородов собственности ПАО «Газпром» на экспорт осуществляется через единый экспортный канал – ООО «Газпром экспорт».

Распределение продукции осуществляется на основании внутренних документов ПАО «Газпром». Операций с векселями и другими ценными бумагами не производится.

Квотами ограничивается только экспорт стабильного конденсата (нефти), осуществляемый по системе ПАО «Транснефть» (ранее – ОАО «АК «Транснефть»). Данные квоты устанавливаются Министерством энергетики Российской Федерации (в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (с изменениями).

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Стратегической целью ПАО «Газпром» является становление Общества как лидера среди глобальных энергетических компаний посредством диверсификации рынков сбыта, обеспечения надежности поставок, роста эффективности деятельности, использования научно-технического потенциала.

Деятельность Компании строится на принципах:

- постоянного повышения эффективности производственной деятельности за счет использования накопленного опыта и научно-технического потенциала;
- эффективного управления имеющимися ресурсами (природными, человеческими, финансовыми, инновационно-технологическими);
- диверсификации деятельности за счет высокоэффективных проектов, обеспечивающих создание продуктов с высокой добавленной стоимостью;
- повышения капитализации и кредитных рейтингов;
- соблюдения интересов всех акционеров Общества;
- совершенствования корпоративного управления;
- повышения «прозрачности» финансово-хозяйственной деятельности;
- персональной ответственности руководителей за принятие управленческих решений;
- минимизации негативного техногенного воздействия на природную среду.

В 2012 г. Группа Газпром обеспечила добычу газа в объеме 487,0 млрд куб. м, в 2013 году в объеме 487,4 млрд куб. м.
В 2014 г. добыча газа по Группе Газпром составила 443,9 млрд куб. м., в 2015 г. – 418,5 млрд куб. м. Сокращение объемов добычи по сравнению с предыдущими периодами связано с относительно теплыми зимними периодами, а также со снижением спроса на газ в ближнем и дальнем зарубежье.

В 2016 г. объемы добычи газа Группы Газпром составили 419,1 млрд куб. м.

Задачи обеспечения необходимых уровней добычи газа в среднесрочной перспективе будут решаться за счет эксплуатации действующих месторождений, а также вывода на проектную производительность Бованенковского месторождения, ачимовских залежей Уренгойского месторождения.

В октябре 2012 г. с вводом газового промысла №2 общей производительностью 60 млрд куб. м в год начата добыча газа и газового конденсата на Бованенковском месторождении. В 2015 году добыча газа на Бованенковском месторождении составила 61,9 млрд куб. м, в 2016 году – 67,4 млрд куб. м.

Приоритетным направлением деятельности Компании будет являться также освоение газовых ресурсов акваторий Обской и Тазовской губ, шельфа Охотского моря, Восточной Сибири и Дальнего Востока, потенциал которых позволяет сформировать ряд крупных газодобывающих центров.

Выход Общества в новые регионы добычи будет способствовать решению задач поддержания устойчивого газоснабжения в России и диверсификации направлений экспортных поставок газа.

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.

Принятая ПАО «Газпром нефть» стратегия развития до 2025 года, определяет основные принципы, цели, направления и ожидаемые результаты деятельности. В рамках построения интегрированной системы разработки долгосрочных и среднесрочных планов этот документ является определяющим и при постановке задач ближайших периодов.

Ключевые стратегические цели ПАО «Газпром нефть» на 2025 год:

В разведке и добыче:

- ***Добыча углеводородов - 100 млн. т. н. э. (тонн нефтяного эквивалента) в год;***
- ***Соотношение доказанных запасов к добыче – 15 лет;***
- ***Ежегодное обеспечение коэффициента восполнения доказанных и вероятных запасов без учета приобретений на уровне 100%.***

В переработке:

Стратегическим приоритетом в области развития нефтепереработки «Газпром нефти» в России остается реализация программ модернизации перерабатывающих мощностей, а также рост операционной эффективности. Компания завершила модернизацию НПЗ для выполнения требований технического регламента, продолжается работа по проектам повышения операционной эффективности, по проектам увеличения глубины переработки и выпуска светлых нефтепродуктов на мощностях в Российской Федерации.

В сбыте и рознице:

- ***Объем продукции собственных российских НПЗ, реализуемый через собственные каналы сбыта – 100%.***

Реализация намеченных планов ПАО «Газпром нефть» на горизонте до 2025 года призвана создать наибольшую добавленную стоимость на вложенный капитал акционеров в нефтегазовой отрасли Российской Федерации.

Геологоразведочные работы, проводимые собственными силами группы компаний Газпром, будут направлены на дальнейшее развитие минерально-сырьевой базы Общества в основных газодобывающих регионах и ее формирование в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Геологоразведочные работы будут сосредоточены в Надым-Пур-Тазовском регионе (включая акваторию Обской и Тазовской губ), на полуострове Ямал, акваториях Баренцева, Печорского и Карского морей, Республике Саха (Якутия), Иркутской области, на шельфе острова Сахалин, в других районах с последующим получением лицензий на разработку открываемых месторождений.

Одним из приоритетных направлений деятельности Общества является реконструкция и техническое перевооружение объектов добычи, транспортировки и подземного хранения газа. В ПАО «Газпром» разработаны и реализуются: Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов добычи газа на период 2016-2020 годы (утверждена Постановлением Правления ПАО «Газпром» от 04 июня 2015 г. № 26), и Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов транспорта газа на период 2016-2020 годы (утверждена Постановлением Правления ПАО «Газпром» от 23 марта 2016 г. № 8). Программы предусматривают замену физически и морально устаревшего газодобывающего и газотранспортного оборудования на современные образцы, внедрение автоматизированных систем управления и оптимизации работы как отдельных объектов, так и системы в целом.

ПАО «Газпром» поэтапно реализует ряд проектов по строительству систем магистральных газопроводов: Бованенково-Ухта, Ухта - Торжок, развитию магистрального газопровода Грязовец-Выборг, реконструкции газотранспортной системы в Северо-Западном регионе Российской Федерации.

Традиционным рынком для поставок газа Группы Газпром являются Европейские страны.

Реализация экспортного проекта «Северный поток» - двухниточной газотранспортной системы, проходящей через акваторию Балтийского моря напрямую из России (район Выборга) в Германию (район Грайфсвальда), минуя третьи страны - позволила ПАО «Газпром» повысить надежность и диверсифицировать направления экспорта российского природного газа. Протяженность трассы «Северного потока» – 1224 км. Эксплуатацию газопровода «Северный поток» осуществляет компания «Норд Стрим АГ».

В настоящее время Обществом реализуется проект по увеличению производительности газопровода «Северный поток» на 55 млрд куб. м газа в год (3-я и 4-я нитки - проект «Северный поток - 2», планируемый срок ввода в эксплуатацию - конец 2019 г.) и по соответствующему развитию газотранспортных мощностей по направлению Грязовец-Волхов-побережье Балтийского моря.

Кроме того, с целью диверсификации поставок российского природного газа ПАО «Газпром» ведет проработку проекта строительства морской газотранспортной системы через Черное море в направлении Турции (проект «Турецкий поток»). В сентябре 2016 г. от турецкой стороны получен ряд разрешительных документов по проекту – первое разрешение на строительство морского участка и разрешение на изыскательские работы по двум ниткам морского газопровода в исключительной экономической зоне и территориальных водах Турции. 10 октября 2016 г. в Стамбуле в рамках 23-его Мирового энергетического конгресса состоялось подписание Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики по проекту «Турецкий поток». Документ предусматривает строительство двух ниток газопровода по дну Черного моря из России в Турцию, а также сухопутной транзитной нитки до границы Турции с сопредельными странами. Производительность новой газопроводной системы при полном развитии может составить до 32 млрд куб. м в год.

Большое внимание в рамках реализации географической диверсификации уделяется проектам поставок трубопроводного газа в Китай.

21 мая 2014 г. ПАО «Газпром» и Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация подписали контракт на поставку российского трубопроводного газа в Китай по «восточному» маршруту (проект «Сила Сибири»). Контракт заключен сроком на 30 лет и предполагает поставку до 38 млрд куб. м газа в год. Суммарный объем поставок газа – более 1 трлн куб. м за все время действия соглашения.

В октябре 2014 г. в дополнение к коммерческому контракту подписаны Межправительственное соглашение и Техническое соглашение – приложение к Договору купли-продажи природного газа. Документ определяет основные параметры проектирования, строительства и эксплуатации трансграничного участка магистрального газопровода «Сила Сибири». Кроме того, в нем содержатся основные технические и технологические характеристики передачи газа от продавца покупателю.

В декабре 2015 г. в рамках исполнения Договора купли-продажи, было подписано соглашение о проектировании и строительстве трансграничного участка газопровода «Сила Сибири», включая подводный переход через реку Амур, а в сентябре 2016 г. стороны подписали EPC-контракт на строительство подводного перехода через реку Амур.

В соответствии с договоренностью, достигнутой ПАО «Газпром» и CNPC, возобновлены переговоры между компаниями по проекту поставок природного газа в КНР по «западному» маршруту (проект «Сила Сибири-2»). В ноябре 2014 г. ПАО «Газпром» и CNPC подписали соответствующее Рамочное соглашение, а 8 мая 2015 г. – соглашение об Основных условиях поставок. Планируемый объем поставок по данному маршруту составляет до 30 млрд куб. м ежегодно в течение 30 лет.

В сентябре 2015 г. ПАО «Газпром» и CNPC подписали Меморандум о взаимопонимании по проекту трубопроводных поставок в КНР природного газа с Дальнего Востока России. В декабре 2015 г. был подписан План работ по указанному проекту, предполагающий, в частности, проведение совместного технико-экономического исследования.

Помимо организации трубопроводных поставок газа из РФ в КНР также ведется совместная работа с CNPC по другим направлениям сотрудничества. Так, в июне 2016 г. был подписан

Меморандум о взаимопонимании в области подземного хранения газа и газовой электрогенерации, в соответствии с которым предполагается изучение возможностей сотрудничества между ПАО «Газпром» и CNPC в области создания на территории КНР подземных хранилищ газа (ПХГ) и объектов газовой электрогенерации.

«Сила Сибири» — газотранспортная система, предполагающая транспортировку газа Якутского и Иркутского центров газодобычи потребителям Российской Федерации на Дальнем Востоке России и в Китай.

Базовым для создания Якутского центра газодобычи является Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение. По величине запасов (категорий В1+В2) оно относится к категории уникальных: порядка 1,4 трлн куб. м газа и около 76,7 млн тонн нефти и конденсата. При полном развитии на месторождении будет добываться до 25,4 млрд куб. м газа и не менее 1,5 млн тонн нефти в год.

В Якутии ПАО «Газпром» также принадлежат лицензии на Соболох-Неджелинское, Верхневилючанское, Тас-Юряхское и Среднетюнгское месторождения.

Базовым месторождением Иркутского центра газодобычи является Ковыктинское газоконденсатное месторождение с запасами (категорий C_1+C_2) в пределах Ковыктинского, Хандинского и Чиканского лицензионных участков более 2,7 трлн куб. м газа и 90 млн тонн конденсата. При полном развитии на месторождении планируется добывать 25 млрд куб. м газа в год.

Обустройство газовой залежи Чаяндинского месторождения начато в 2015 г.

Для выделения из газа ценных компонентов (в частности, гелия и этана) в Амурской области с 2015 года ПАО «Газпром» ведет строительство Амурского газоперерабатывающего завода. В настоящий момент осуществляются строительно-монтажные работы по подготовке территории второй очереди, железнодорожным и причальным сооружениям.

Ввод в эксплуатацию Чаяндинского месторождения и первоочередного участка ГТС «Сила Сибири» от Чаяндинского месторождения до г. Благовещенска и далее до государственной границы с Китаем планируется в соответствии с обязательствами по контракту на поставку российского трубопроводного газа в Китай по «восточному» маршруту.

Для дальнейшего укрепления своих позиций на традиционных и новых газовых рынках ПАО «Газпром» также активно развивает собственный СПГ-бизнес.

Одной из стратегических задач для ПАО «Газпром» сегодня является увеличение объемов СПГ в портфеле Компании. «Дальность действия» (охват рынков) экспортных трубопроводных поставок Компании ограничена. СПГ - один из основных инструментов, позволяющий ПАО «Газпром» значительно расширить географию поставок природного газа и, соответственно, увеличить объемы экспорта. Основную часть объемов СПГ в портфеле компании планируется обеспечить за счет реализации собственных проектов СПГ Группы Газпром: расширения мощностей по производству СПГ на Сахалине, реализации проекта «Балтийский СПГ», а в перспективе проекта «Владивосток-СПГ» и Штокмановского проекта.

В июне 2015 г. на Международном экономическом форуме в г. Санкт-Петербурге был подписан меморандум с компанией Shell о сотрудничестве при строительстве третьей технологической линии завода СПГ в рамках проекта «Сахалин-2». Реализация данного проекта позволит увеличить мощности по производству СПГ на о. Сахалин в 1,5 раза по сравнению с текущим уровнем, т.е. до 15 млн тонн в год.

В 2015 г. было одобрено Обоснование инвестиций в строительство завода СПГ в Ленинградской области (проект «Балтийский СПГ») и определено место размещения наземного завода СПГ в районе порта Усть-Луга. Номинальная производительная мощность завода СПГ составит до 10 млн тонн в год (2 технологические линии). В марте 2016 г. был утвержден Комплексный план мероприятий по реализации проекта. В июне 2016 г. ПАО «Газпром» и Shell подписали Меморандум о взаимопонимании по проекту «Балтийский СПГ», отражающий намерение компаний вести совместную работу по его реализации.

На текущий момент портфель поставок СПГ Группы Газпром состоит из объемов с проекта Сахалин-2, а также объемов, закупаемых у третьих сторон с СПГ-проектов за рубежом. Такая структура портфеля и наличие достаточных мощностей по морской транспортировке позволяют эффективно оптимизировать торговые потоки и оперативно реагировать на возникающие на рынке возможности.

Основными направлениями поставок СПГ из торгового портфеля Группы Газпром являются традиционные рынки АТР. Вместе с тем, в последние годы наблюдается тенденция к росту спроса на СПГ в странах Юго-Восточной Азии (Индонезия, Сингапур, Таиланд, Пакистан, Вьетнам и др.), Ближнего Востока (Кувейт, ОАЭ, Бахрейн, Иордания, Египет). Группа Газпром ведет активную работу, направленную на организацию поставок СПГ из собственного портфеля на эти перспективные рынки. В такие страны как Таиланд, Кувейт, Египет уже осуществлялись отгрузки партий СПГ из портфеля Группы.

В октябре 2015 г. между компаниями Gazprom Marketing & Trading Singapore и Pavilion Gas был заключен договор купли-продажи СПГ на 10-летний период. Соглашение предполагает поставки СПГ из торгового портфеля Группы Газпром в Сингапур, а также другие страны Азии.

В январе 2015 г. между компаниями Gazprom Marketing & Trading Singapore и Yamal Trade был заключен долгосрочный договор купли-продажи СПГ с проекта «Ямал СПГ» с поставкой в пункте перевалки в Европе. Контракт предусматривает поставку 2,9 млн тонн СПГ в год. Срок поставок по договору составляет 20 лет (на уровне «плато»). Поставки СПГ будут осуществляться преимущественно в Индию.

Кроме того, в ноябре 2015 г. был заключен договор купли-продажи СПГ между компаниями Gazprom Marketing & Trading Singapore, Perenco Cameroon и La Société Nationale des Hydrocarbures du Cameroun, предполагающий эксклюзивный отбор в торговый портфель Группы Газпром всего объема СПГ (1,2 млн тонн в год), производимого на плавучем заводе по сжижению «Камерун СПГ» в течение 8 лет с момента ввода указанного завода в эксплуатацию. В ноябре 2016 г. Gazprom Marketing &Trading заключила соглашение с компанией Dynagas о фрахте газовоза Clean Energy для обеспечения морской транспортировки СПГ из Камеруна в рамках ранее подписанного договора.

Группа Газпром также продолжает развивать партнерские отношения с ведущими игроками международного рынка СПГ. Так, в сентябре 2016 г. был подписан Меморандум о взаимопонимании по сотрудничеству в области СПГ с государственным нефтегазовым холдингом Бахрейна Nogaholding, а в декабре 2016 г. было подписано Соглашение о сотрудничестве с компанией KOGAS, предусматривающее в числе прочего дальнейшее развитие отношений между компаниями в области поставок СПГ.

Перспективные планы Компании предусматривают развитие подземного хранения газа на территории России и за рубежом.

В настоящее время на территории России эксплуатируется 26 объектов подземного хранения газа, которые являются главным механизмом обеспечения/удовлетворения сезонного роста потребления газа.

Приказом ПАО «Газпром» «О развитии системы ПХГ на территории Российской Федерации на 2016 год и прогноз до 2020 года» от 13.07.2016 № 448 утверждены «Мероприятия по строительству, реконструкции и вводу объектов системы подземного хранения газа и газотранспортной системы на территории Российской Федерации на 2016 год и прогнозом до 2020 года».

Основные цели развития:

- ***увеличение суточной производительности ПХГ, а также гибкости работы ПХГ, обеспечивающих зимнюю закачку газа, так называемую мультицикличность эксплуатации за счет реконструкции и расширения действующих и обустройства новых ПХГ;***
- ***повышение надежности безопасной эксплуатации объектов, внедрением передовых отечественных разработок.***

На начало отбора оперативный резерв газа в ПХГ составил не менее 73,318 млрд куб. м, в том числе по ПХГ Российской Федерации – 72,098 млрд куб. м (+0,08), по ПХГ Республики Беларусь – 1,09 млрд куб. м (+0,02), по ПХГ Республики Армения – 0,130 млрд куб. м (+0,009), потенциальная максимальная суточная производительность на начало сезона отбора достигнет 841,3 млн куб. м (+11,4), в том числе по ПХГ Российской Федерации – 801,3 млн куб. м (+11,4), по ПХГ Республики Беларусь – 34,0 млн куб. м, по ПХГ Республики Армения – 6,0 млн куб. м.

На 01.04.2017 накопленный объем отбора газа составил 45,17 млрд куб. м, что составляет 62% от созданного оперативного резерва и на 43% больше, чем было отобрано в осенне-зимнем сезоне 2015/2016 года.

В сезоне отбора 2016/2017гг реализованы мероприятия по закачке газа в январе 2017 года в Калужское ПХГ (восполнено 17,9 млн куб. м), Калининградское ПХГ (восполнено 5,4 млн куб. м). 08.02.2017 ПХГ России вышли на пиковую суточную производительность в объеме 590,5 млн куб. м.

Зимняя закачка газа в Калужское ПХГ позволила газохранилищу выйти на пиковую суточную производительность в 22,0 млн куб. м, что составляет +2,0 млн куб. м от проектной.

В настоящее время ПАО «Газпром» ведет строительство двух новых подземных газохранилищ (Калининградского и Волгоградского в соляных отложениях), на стадии разведки и принятия решения по обустройству находятся Скалинская, Архангельская, Ангарская, Утянская, Восточно-Актульская. Ведутся геологоразведочные работы для изучения возможности хранения гелиевого концентрата на Дальнем Востоке (г. Благовещенск, г. Белогорск).

В рамках стратегии по обеспечению надежности, безопасности и гибкости экспортных поставок газа европейским потребителям в периоды повышенного спроса в зимний период и проведения ремонтных работ на ГТС, ПАО «Газпром» проводит работу по развитию системы подземного хранения газа на территории стран импортеров и транзитеров российского газа в Европе.

На начальном этапе хранение газа осуществлялось преимущественно на основе контрактов по аренде мощностей. Однако, учитывая высокую стоимость арендуемых услуг по хранению, а также высокую загрузку существующих хранилищ и периодическое отсутствие необходимых свободных мощностей, ПАО «Газпром» начало осуществлять инвестиции в создание собственных мощностей ПХГ стран ЕС.

Для обеспечения стабильных поставок газа в рамках обязательств по контрактам ПАО «Газпром» использует мощности ПХГ, расположенные на территории европейских государств: Австрии (ПХГ Хайдах), Германии (ПХГ Реден, ПХГ Катарина, ПХГ Йемгум, ПХГ Этцель), Голландии (ПХГ Бергермеер), Чехии (ПХГ Дамборжице), Латвии (Инчукалнское ПХГ), Сербии (ПХГ Банатский Двор), Армении (Абовянская СПХГ) и ПХГ в Беларуси (Мозырьское, Осиповичское, Прибугское).

К сезону отбора 2016-2017 гг. мощности по активной емкости в ПХГ стран ЕС были доведены до 4,94 млрд куб. м активной емкости плюс 1,6 млрд куб. м газа в Инчукалнском ПХГ. При этом максимальная суточная производительность на отбор газа Общества из ПХГ стран ЕС в сезон отбора 2016-2017 гг. составила 83,3 млн куб. м плюс производительность Инчукалнского ПХГ – 16 млн куб. м. Отбор газа в сезон 2016-2017 гг. из ПХГ стран ЕС составляет 4,7 млрд куб. м газа (с учетом прогноза до 30.06.2017, по состоянию на 15.02.17). Из Инчукалнского ПХГ отбор в сезон 2016-2017 гг. составляет 1 млрд куб. м газа (с учетом прогноза до 30.06.2017, по состоянию на 15.02.17).

Руководствуясь Постановлением Правления ПАО «Газпром» №5 от 27 января 2011 г. «О наращивании мощностей ПХГ Общества в зарубежных странах» реализуются самостоятельные инвестиционные проекты в области ПХГ, позволяющие гибко использовать емкости ПХГ и снизить риск по неполучению мощностей хранения в период пикового спроса на газ.

Так в настоящее время ведется работа по реализации следующих инвестиционных проектов по хранению газа в Европе:

<u>Хайдах.</u> В 2005 г. GAZPROM Germania GmbH совместно с компаниями WINGAS, RAG и Centrex организовано совместное предприятие (без образования юридического лица) для строительства и эксплуатации ПХГ Хайдах, расположенного на северо-западе Австрии. Доля мощностей, забронированных ООО «Газпром экспорт» в данном ПХГ, составляет 67%. В апреле 2011 г. строительство ПХГ было завершено. Совокупные показатели Стадии I и Стадии II ПХГ Хайдах следующие: активный объем - 2,83 млрд куб. м, мощность отбора - 28 млн куб. м/сутки. При этом объем активного газа Группы Газпром составит 1,89 млрд куб. м, а мощность отбора - 18,9 млн куб. м/сутки.

<u>Катарина.</u> В апреле 2008 г. подписано соглашение о сотрудничестве с компанией Verbundnetzgas AG в рамках совместного создания мощностей по хранению природного газа на территории Германии. 19 мая 2009 г. учреждена совместная компания Erdgasspeicher Peissen GmbH для создания на базе соляной структуры в Бернбурге подземного хранилища Katharina. В 2014-2015 гг. активный объем ПХГ Катарина увеличен до 219 млн куб. м, а в 2016 г. доведен до 315 млн куб. м. Проект включает 12 соляных каверн, а также строительство наземных сооружений и соединительного газопровода к магистральному трубопроводу ЯГАЛ. Активный объем ПХГ составит около 650 млн куб. м. ПХГ Катарина является пиковым газохранилищем с максимальной проектной мощностью отбора в 26 млн куб. м. в сутки. Предполагается, что проект выйдет на проектные мощности к 2025 г., на данный момент суточная производительность составляет 23,2 млн куб. м.

<u>Банатский Двор.</u> В 2011 г. ПХГ запущено в эксплуатацию и обеспечивает надежность экспортных поставок российского газа в Венгрию, Сербию, Боснию и Герцеговину. Доля Группы Газпром в проекте составляет 51%. Общий активный объем ПХГ «Банатский двор» составляет 450 млн куб. м, производительность 5 млн куб. м/сутки, соответственно, активная емкость

ООО «Газпром экспорт» в хранилище составляет 229,5 млн куб. м, с производительностью 2,6 млн куб. м/сутки.

<u>Бергермеер.</u> В соответствии с подписанными соглашениями с Консорциумом компаний (TAQA Onshore B.V. и Energie Beheer Nederland B.V.) на территории Нидерландов создано ПХГ Бергермеер. ПАО «Газпром» поставило необходимый объем буферного газа для хранилища взамен на право доступа к мощностям хранилища в объеме 1,9 млрд куб. м активного объема хранения и 25,0 млн куб. м максимальной суточной производительности отбора.

ПХГ Бергермеер функционирует в непосредственной близости от основных европейских торговых площадок: NBP, TTF и Zeebrugge Hub. Благодаря стратегическому расположению и значительным запасам активного газа в ПХГ, данный проект обеспечивает безопасный режим работы газопровода «Северный поток» при изменениях в отборе газа покупателями.

<u>Дамборжице.</u> Строительные работы на площадке ПХГ завершены в декабре 2015 года. 01.04.2016 компания Moravia Gas Storage a.s. получила лицензию на хранение газа, дающую ей статус Системного оператора хранилища. 02.06.2016 состоялись торжественные мероприятия, посвященные вводу в эксплуатацию ПХГ «Дамборжице». Объем активной емкости ПХГ Дамборжице на 01.04.2017 составляет 173 млн куб. м, а производительность - 4 млн куб. м в сутки.

<u>Реден.</u> Хранилище, расположенное в Северной Германии, является самым крупным ПХГ в Германии и одним из крупнейших подземных хранилищ природного газа в Западной Европе. ПХГ Реден имеет общую активную емкость 4,7 млрд куб. м. Все мощности ПХГ используются для нужд Группы Газпром.

<u>Йемгум.</u> ПХГ находится в солевых залежах на федеральной земле Нижняя Саксония в Германии. На данный момент завершено строительство 5 каверн из 10 запланированных. Выход на максимальные мощности ожидается к 2019 году. Ожидаемый объем активной ёмкости к концу строительства составляет 870 млн куб. м, ожидаемая суточная производительность около 24 млн куб. м в сутки. Компания WINGAS выступает техническим оператором хранилища.

<u>Этцель.</u> Данный проект реализуется Группой Газпром совместно с компаниями DONG Energy A/S и BP. На сегодняшний день введено 6 каверн из 10. Объем активной ёмкости составит около 1,1 млрд куб. м, а производительность 21 млн куб. м в сутки. ПХГ подключено к системе GTS, при необходимости возможно подключение к системам NCG и GASPOOL.

Также для обеспечения надежности и гибкости экспортных поставок газа на рынках стран потребителей российского газа, на территории которых нет хранилищ, принадлежащих Группе Газпром, осуществляется аренда краткосрочных мощностей по хранению газа в случае необходимости.

Кроме того, Компания проводит технико-экономический анализ участия в совместных проектах подземного хранения газа в Западной Европе, Юго-Восточной Европе и других странах.

Компания планирует проводить техническое перевооружение и реконструкцию действующих газоперерабатывающих заводов для более глубокой переработки углеводородного сырья, максимального извлечения ценных компонентов из газа, повышения экономической эффективности и экологической безопасности предприятий. В настоящее время реализуется Комплексная целевая программа реконструкции и технического перевооружения объектов переработки газа и жидких углеводородов на период 2016-2020 годы (утверждена Постановлением Правления ПАО «Газпром» от 15 июня 2016 г. № 31).

ПАО «Газпром» нацелено на расширение производства продуктов газонефтехимии, а также на увеличение загрузки перерабатывающих мощностей. Задача Компании - расширение сбыта и увеличение уровня доходности для обеспечения конкурентной позиции на рынках России, стран СНГ и Европы.

26 марта 2008 г. Совет директоров Общества одобрил Стратегию развития газохимического и газоперерабатывающего комплексов ПАО «Газпром» и поручил Правлению Общества организовать работу по её реализации. Согласно утвержденной стратегии, основной деятельностью ПАО «Газпром» в области газопереработки и газохимии является увеличение степени извлечения и эффективное использование ценных компонентов природного газа, а также попутного нефтяного газа (ПНГ) с целью их дальнейшей переработки в продукцию с высокой добавленной стоимостью.

В целях развития взаимовыгодного сотрудничества в области потребления и переработки природного газа, этана и пропан-бутановых углеводородов в нефтехимическую продукцию на существующих и вновь создаваемых мощностях в Республике Татарстан и, возможно, других регионах Российской Федерации, 20 декабря 2016 г. подписано «Соглашение о сотрудничестве по

реализации новых проектов по глубокой переработке природного газа и развитию нефте-газохимии в Республике Татарстан» между ПАО «Газпром», Республикой Татарстан, ПАО «Газпром нефть», ПАО «Новатэк», ПАО «Сибур» и ОАО «Таиф».

Основным направлением экспортной стратегии ПАО «Газпром» является сохранение и усиление позиции лидера на газовом рынке Европы.

В условиях либерализации газового рынка Европы ПАО «Газпром» проводит более активную маркетинговую политику, планирует развивать новые формы и методы торговли (разменные операции, разовые и биржевые сделки, краткосрочные контракты, электронная торговля) при сохранении долгосрочных контрактов как основы газового бизнеса, формировать совместные подходы по защите интересов поставщиков газа с другими зарубежными экспортерами, развивать торговлю сжиженным газом и жидкими синтетическими углеводородами, полученными из газа.

ПАО «Газпром» продолжает работу на рынках газа стран Азиатско-Тихоокеанского Региона (АТР), имеющих значительный потенциал роста. Правительство России назначило ПАО «Газпром» координатором по реализации Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР. Компания предлагает использовать комплексный подход при освоении месторождений углеводородов в этом регионе, осуществлять глубокую переработку сырья, обеспечивать газоснабжение российских потребителей в приоритетном порядке, а поставки газа в страны АТР осуществлять через единый экспортный канал.

Восточная программа определяет шельф острова Сахалин одним из наиболее приоритетных районов для полномасштабного коммерческого освоения. К основным газотранспортным проектам на Востоке России относится газопровод Сахалин-Хабаровск-Владивосток. Общая протяженность газопровода составит около 1 650 км. В сентябре 2011 г. введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс производительностью 5 млрд. куб. м в год, протяженностью линейной части около 1 160км с одной компрессорной станцией мощностью 32 МВт. Дальнейшее наращивание мощностей газопровода Сахалин-Хабаровск-Владивосток будет синхронизировано с увеличением потребности рынка и развитием добычи газа на шельфе Охотского моря. Также, для обеспечения газоснабжения Камчатской области в сентябре 2010 г. введен в эксплуатацию магистральный газопровод от Нижне-Квакчикского ГКМ до г. Петропавловск-Камчатский протяженностью 395 км.

По перспективным объектам Общества в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке в настоящее время осуществляются прединвестиционная и проектная стадии работ, в рамках которых выполняются мероприятия по снижению затрат и повышению эффективности проектов. Также большое значение для оптимизации пакета проектов ПАО «Газпром» на востоке страны имеет приобретение в марте 2011 г. имущественного комплекса ОАО «РУСИА Петролеум», что позволило получить лицензию на право пользования недрами уникального по запасам Ковыктинского газоконденсатного месторождения.

ПАО «Газпром» развивает сотрудничество в сфере освоения запасов газа, модернизации и развития газотранспортных систем в центральноазиатских странах.

В последние годы наметилась устойчивая тенденция к снижению негативного воздействия газовой отрасли на окружающую среду, что связано с внедрением новых технологий и оборудования. В ПАО «Газпром» ведется работа по повышению эффективности действующих и вводу новых очистных сооружений, обустройству мест захоронения отходов и внедрению нового оборудования для утилизации отходов.

Одним из важных мероприятий по снижению вредного воздействия автотранспорта на окружающую среду является работа Компании по переводу автомобилей на газомоторное топливо.

В Обществе увеличивается количество проектов, реализуемых с использованием более эффективных форм финансирования, в частности, проектное финансирование. Принципы проектного финансирования позволят разделить инвестиционные риски с другими инвесторами и оптимизировать долгосрочную (на 10-15 лет) финансовую программу заимствований, учитывающую осуществление крупнейших проектов Компании.

Становление Компании в качестве мирового энергетического лидера невозможно без наличия хорошо налаженного и современного процесса планирования. Решением Совета директоров Общества 28 сентября 2005 г. был одобрен перечень стратегических целевых показателей (СЦП) развития ПАО «Газпром», утверждаемых Советом директоров на последний год десятилетнего периода прогнозирования. В перечень вошли следующие показатели:

- рост экономической прибыли;

- рентабельность капитала;
- соотношение собственного и заемного капитала;
- объемы добычи и продаж газа;
- величина общих запасов газа;
- коэффициент восполнения запасов.

Постановлением Правления ОАО «Газпром» от 26 июня 2006 г. № 34 утвержден «Порядок планирования в ОАО «Газпром» с использованием стратегических целевых показателей» (далее по тексту «Порядок планирования»).

12 июля 2006 г. Совет директоров Общества утвердил уровни стратегических целевых показателей развития ОАО «Газпром» (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 12 июля 2006 г. № 872) и поручил Правлению Компании организовать работу по достижению этих уровней СЦП.

26 ноября 2008 г. Совет директоров Общества принял решение сохранить на десятилетний период планирования утвержденные в 2006 году уровни СЦП (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 26 ноября 2008 г. № 1319).

29 декабря 2009 г. состоялось очередное заседание Совета директоров Общества, на котором принято решение о сохранении на десятилетний период планирования уровней СЦП, утвержденных решением Совета директоров Общества от 26 ноября 2008 г. № 1319 (решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 29 декабря 2009 г. № 1528).

В соответствии с Порядком планирования и с целью достижения утвержденных СЦП в Обществе формируется Долгосрочная программа развития ПАО «Газпром» (газовый бизнес). Программа включает перечень приоритетных проектов, прогнозы ввода производственных мощностей и соответствующие капитальные вложения, основные производственные, финансовые и экономические показатели развития Компании.

Совершенствование системы планирования на основе Порядка планирования призвано усилить взаимосвязь между элементами системы управления Общества - системами долгосрочного, среднесрочного и краткосрочного планирования, бюджетирования, управления затратами, контроля, мотивации, и, в конечном итоге, - обеспечить соответствие текущей финансово-хозяйственной деятельности Общества его стратегическим целям.

21 октября 2014 г. Совет директоров ОАО «Газпром» утвердил Положение о ключевых показателях эффективности (КПЭ) компании (с изменениями, утвержденными решением Совета директоров Общества от 30.01.2015 №2479). Документ разработан с учетом подготовленных Минэкономразвития России и Росимуществом Методических указаний, а также действующих в ПАО «Газпром» систем показателей. Положение закрепляет ключевые показатели эффективности для оценки деятельности руководящих работников Компании, мотивации членов Совета директоров и принятия кадровых решений. Решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 24.03.2016 №2697 утверждены целевые (плановые), а также пороговые и максимальные значения ключевых показателей эффективности деятельности Общества на 2016 год для применения в системе годового бонуса руководящих работников ПАО «Газпром». Решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 10.06.2016 №2757 утверждены фактические значения ключевых показателей эффективности деятельности Общества за 2015 год для применения в системе годового бонуса руководящих работников ПАО «Газпром».

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях.

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Астрахань"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Астрахань"***

Место нахождения

414000 Российская Федерация, Астраханская область, г. Астрахань, ул. Ленина/ул. Бабушкина, д. 30/33 строение А

ИНН: ***3006006420***

ОГРН: ***1023001538460***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка»***

место нахождения: ***г. Сургут***

ИНН 1102054991

ОГРН 1071102001651

доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***ООО «Газпром переработка» в УК ООО «Газпром добыча Астрахань» - 99 %***

доля ***ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром добыча Астрахань» - 1 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

добыча и переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мельниченко Андрей Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Уфа"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Уфа"***

Место нахождения

450054 Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, д. 59

ИНН: ***0276053659***

ОГРН: ***1020202861821***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шарипов Шамиль Гусманович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром ВНИИГАЗ"***

Место нахождения
Российская Федерация, Московская обл., Ленинский р-н, пос. Развилка
ИНН: ***5003028155***
ОГРН: ***1025000651598***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
научно-техническая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Люгай Дмитрий Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Волгоград"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Волгоград"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Волгоград

ИНН: ***3445042160***

ОГРН: ***1023403849182***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Марамыгин Юрий Александрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Нижний Новгород"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"***

Место нахождения

603950 Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Звездинка, дом 11

ИНН: ***5260080007***

ОГРН: ***1025203016332***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Югай Вячеслав Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Махачкала"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Махачкала"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Махачкала

ИНН: ***0500000136***

ОГРН: ***1020502628486***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***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: ***0.00038989%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0.00038989%***

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Астанин Александр Юрьевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ставрополь"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Ставрополь"***

Место нахождения

Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь

ИНН: ***2636032629***

ОГРН: ***1022601940613***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Завгороднев Алексей Васильевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Краснодар"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Краснодар"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Краснодар

ИНН: ***2308065678***

ОГРН: ***1022301190471***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Захаров Андрей Александрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

ИНН: ***7805018099***

ОГРН: ***1027804862755***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фокин Георгий Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Москва"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Москва"***

Место нахождения

Российская Федерация, город Москва

ИНН: ***5003028028***

ОГРН: ***1025000653920***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бабаков Александр Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Надым"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Надым"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Надым
ИНН: ***8903019871***
ОГРН: ***1028900578080***

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: ***0.00050563%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0.00050563%***
Описание основного вида деятельности общества:
добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Меньшиков Сергей Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Новоуренгойский газохимический комплекс"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "НГХК"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Новый Уренгой
ИНН: ***8904006547***
ОГРН: ***1028900620264***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:
строительство газохимического комплекса

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества
Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества
Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром центрремонт"***
Место нахождения: ***Российская Федерация, Московская область, город Щелково***
ИНН: ***5050073540***
ОГРН: ***1085050006766***

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: ***100***
Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:
Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %:
Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Оренбург"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Оренбург"***

Место нахождения
460058 Российская Федерация, г. Оренбург, ул. Чкалова, д. 1/2
ИНН: ***5610058025***
ОГРН: ***1025601028221***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка»***
место нахождения: ***г. Сургут***
ИНН 1102054991
ОГРН 1071102001651
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***ООО «Газпром переработка» в УК ООО «Газпром добыча Оренбург» - 99 %***
доля ***ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром добыча Оренбург» - 1 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
добыча и переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кияев Владимир Александрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Чайковский"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Чайковский"***

Место нахождения
Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д. 30
ИНН: ***5920000593***
ОГРН: ***1025902030780***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сусликов Сергей Петрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Самара"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Самара"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Самара
ИНН: ***6315000291***
ОГРН: ***1026300956505***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Субботин Владимир Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ухта"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Ухта"***

Место нахождения

Российская Федерация, город Ухта
ИНН: ***1102024468***
ОГРН: ***1021100731190***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гайворонский Александр Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Сургут"***

Место нахождения
628412 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1
ИНН: ***8617002073***
ОГРН: ***1028601679314***

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: ***0.04337548%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0.04337548%***
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

		акций эмитента, %
Иванов Игорь Алексеевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Казань"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Казань"***

Место нахождения

420073 Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, 41

ИНН: ***1600000036***

ОГРН: ***1021603624921***

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: ***0.01389129%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0.01389129%***

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кантюков Рафкат Абдулхаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Томск"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Томск"***

Место нахождения

634029 Российская Федерация, г. Томск, пр. Фрунзе, 9

ИНН: ***7017005289***

ОГРН: ***1027000862954***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***100%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Титов Анатолий Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Югорск"***

Место нахождения
Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск
ИНН: ***8622000931***
ОГРН: ***1028601843918***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Созонов Петр Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Екатеринбург"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Екатеринбург

ИНН: ***6608007434***

ОГРН: ***1026604947852***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гайдт Давид Давидович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Уренгой"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Уренгой"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Новый Уренгой

ИНН: ***8904034784***

ОГРН: ***1028900628932***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Корякин Александр Юрьевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Саратов"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Саратов"***

Место нахождения

Российская Федерация, город Саратов

ИНН: ***6453010110***

ОГРН: ***1026403049815***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернощеков Леонид Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ямбург"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Ямбург"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Новый Уренгой

ИНН: ***8904034777***

ОГРН: ***1028900624576***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Арно Олег Борисович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ноябрьск"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Ноябрьск"***

Место нахождения
629806 Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Республики, д. 20
ИНН: ***8905026850***
ОГРН: ***1028900706647***

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: ***0.00287241%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0.00287241%***
Описание основного вида деятельности общества:
добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крутиков Игорь Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром экспорт"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: ***7706193766***
ОГРН: ***1027739898284***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
внешнеторговая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бурмистрова Елена Викторовна		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром флот"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром флот"***

Место нахождения
117420 Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д. 12а
ИНН: ***7740000037***
ОГРН: ***1027700198635***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
морские перевозки, освоение морских месторождений нефти и газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

		акций эмитента, %
Шамалов Юрий Васильевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром комплектация"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром комплектация"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

ИНН: ***7740000044***

ОГРН: ***1027700501113***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

материально-техническое обеспечение

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алферов Владимир Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие "Газпром авиа"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"***

Место нахождения

142131 Российская Федерация, г. Москва, поселение Рязановское, аэропорт "Остафьево"

ИНН: ***7736046504***

ОГРН: ***1025007509768***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
организация и выполнение воздушных перевозок

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Овчаренко Андрей Станиславович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром межрегионгаз"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: ***5003021311***
ОГРН: ***1025000653930***

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: ***0.06119054%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0.06119054%***
Описание основного вида деятельности общества:
продажа природного газа всем категориям потребителей РФ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром энерго"***

Место нахождения

117939 Российская Федерация, Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1
ИНН: ***7736186950***
ОГРН: ***1027739841370***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
реализация проектов строительства электростанций на территории РФ, стран СНГ, Прибалтики, Дальнего Зарубежья, участие по созданию собственной энергетической базы

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Семиколенов Артем Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестхолдинг"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвестхолдинг"***

Место нахождения

Российская Федерация, город Москва, переулок Новопесковский Малый, дом 8

ИНН: ***5003029649***

ОГРН: ***1025000651675***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционно-финансовая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шадрин Евгений Леонидович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром энергохолдинг"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, управление активами в сфере электроэнергетики

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Денис Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром ПХГ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром ПХГ"***

Место нахождения

142770 Российская Федерация, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод 101
ИНН: ***5003065767***
ОГРН: ***1075003001820***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
предоставление комплекса услуг по подземному хранению природного газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шилов Сергей Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром подземремонт Уренгой"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром подземремонт Уренгой"***

Место нахождения

629300 Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, город Новый Уренгой, ул. Набережная, д. 52 "г"

ИНН: ***8904051130***

ОГРН: ***1078904001241***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование***: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром центрремонт»***

место нахождения: ***Российская Федерация, Московская область, город Щелково***

ИНН 5050073540

ОГРН 1085050006766

доля ***ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром центрремонт» - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Газпром центрэнергогаз»***

место нахождения: ***Российская Федерация, Московская область, г. Щелково***

ИНН 5050002450

ОГРН 1025006521429

доля ***ООО «Газпром центрремонт» в УК АО «Газпром центрэнергогаз» - 66,26 %***

доля голосов ***ООО «Газпром центрремонт» в АО «Газпром центрэнергогаз» - 75 %***

доля ***ООО «Газпром центрремонт» в УК ООО «Газпром подземремонт Уренгой» - 99,99 %***

доля ***АО «Газпром центрэнергогаз» в УК ООО «Газпром подземремонт Уренгой» - 0,0 1%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

предоставление услуг по ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин всех назначений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кузьмин Антон Борисович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром переработка"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Сургут

ИНН: ***1102054991***

ОГРН: ***1071102001651***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

переработка углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гараев Марат Марселевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Краснодар"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Краснодар"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Краснодар

ИНН: ***2308128945***

ОГРН: ***1072308003063***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ткаченко Игорь Григорьевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром подземремонт Оренбург"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром подземремонт Оренбург"***

Место нахождения
460027 Российская Федерация, г. Оренбург, ул. Донгузская, д. 60 А
ИНН: ***5610113519***
ОГРН: ***1075658006225***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром центрремонт»***
Место нахождения: ***Российская Федерация, Московская область, город Щелково***
ИНН 5050073540
ОГРН 1085050006766
доля ***ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром центрремонт» - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Газпром центрэнергогаз»***
место нахождения: ***Российская Федерация, Московская область, г. Щелково***
ИНН 5050002450
ОГРН 1025006521429
доля ***ООО «Газпром центрремонт» в УК АО «Газпром центрэнергогаз» - 66,26 %***
доля голосов ***ООО «Газпром центрремонт» в АО «Газпром центрэнергогаз» - 75 %***

доля ***ООО «Газпром центрремонт» в УК ООО «Газпром подземремонт Оренбург» - 99,99 %***
доля ***АО «Газпром центрэнергогаз» в УК ООО «Газпром подземремонт Оренбург» - 0,01 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
предоставление услуг по ремонту, модернизации, реконструкции, техническому перевооружению, ликвидации и консервации скважин всех назначений

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гладков Павел Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром геологоразведка"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром геологоразведка"***

Место нахождения
Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Герцена, д. 70
ИНН: ***2460066149***
ОГРН: ***1042401809560***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
добыча газа, газового конденсата, нефти

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Давыдов Алексей Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвест"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, улица Стартовая, д. 6, литер Д

ИНН: ***7810483334***

ОГРН: ***1077847507759***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов газового хозяйства, производство общестроительных работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Левченков Михаил Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест Восток"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвест Восток"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Томск, пр. Фрунзе, д. 9
ИНН: ***2721152331***
ОГРН: ***1072721020041***

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: ***1%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов газового хозяйства, производство общестроительных работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ренев Валерий Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:
Косвенный контроль:

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвестхолдинг»***
место нахождения: ***Российская Федерация, город Москва, переулок Новопесковский Малый, дом 8***
ИНН 5003029649
ОГРН 1025000651675
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Факторинг-Финанс»***
место нахождения: ***121099, г. Москва, переулок Новопесковский Малый, д. 8***
ИНН 7704577534
ОГРН 1057748990991
доля ***ООО «Газпром инвестхолдинг» в УК ООО «Факторинг-Финанс» - 99,9999 %***
доля ***АО «ДАЛЛАН» в УК ООО «Факторинг-Финанс» - 0,0001 %***

полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «ДАЛЛАН»***

место нахождения: ***121099, г.Москва, переулок Новопесковский Малый, д. 8, комната 218.1***
ИНН 7719247539
ОГРН 1027700222516
доля ***ООО «Газпром инвестхолдинг» в УК АО «ДАЛЛАН» - 90,0 %***
доля голосов ***ООО «Газпром инвестхолдинг» в УК АО «ДАЛЛАН» - 90,0 %***

доля ***ООО «Факторинг-Финанс» в УК ООО «Газпром инвест Восток» - 99 %***

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром центрремонт"***

Место нахождения
Российская Федерация, Московская область, город Щелково
ИНН: ***5050073540***
ОГРН: ***1085050006766***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
выполнение работ по капитальному ремонту, реконструкции, техническому перевооружению теплоэнергетического оборудования

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доев Дмитрий Витальевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"***

Место нахождения
693000 Российская Федерация, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск, улица

Курильская, дом 40
ИНН: ***7725646034***
ОГРН: ***5087746110788***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
освоение месторождений углеводородов на континентальном шельфе

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кроха Владимир Алексеевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром георесурс"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром георесурс"***

Место нахождения
119415 Российская Федерация, город Москва, проспект Вернадского, д. 37, корпус 2, помещение 56
ИНН: ***7709769582***
ОГРН: ***1077763601948***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
геофизическая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернов Александр Георгиевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпромтранс"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромтранс"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва
ИНН: ***7728262893***
ОГРН: ***1027728000871***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
оказание транспортных услуг железнодорожным транспортом, транспортно-экспедиторское обслуживание

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тюрин Вячеслав Александрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Ямалгазинвест"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Ямалгазинвест"***

Место нахождения
119415 Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1
ИНН: ***7728149400***
ОГРН: ***1027700154261***

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
проведение работ по организации проектирования и строительства объектов газовой промышленности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества
Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества
Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвест"***
Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Стартовая улица, д.6, лит. Д***
ИНН: ***7810483334***
ОГРН: ***1077847507759***

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: ***100***
Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:
Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %:
Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром информ"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром информ"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: ***7727696104***
ОГРН: ***1097746469303***

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

выполнение функций единой сервисной IT- компании

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Каунев Сергей Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***"Газпром Финанс Б.В."***

Сокращенное фирменное наименование: ***"Газпром Финанс Б.В."***

Место нахождения

Нидерланды, Концертгебоуплейн 13 Н, 1071 LL Амстердам

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»***

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

ИНН 7726588547

ОГРН 1087746212388

доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Gazprom Holding Coöperatie U.A.***

место нахождения: ***Concertgebouwplein 13H, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands***

ИНН не применимо

ОГРН не применимо

доля участия ***ПАО «Газпром» - 99,99981 %***

доля участия ***ООО «Газпром капитал» - 0,00019 %***

доля ***Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Газпром Финанс Б.В. - 99,99944 %***

доля ***ПАО «Газпром» в УК Газпром Финанс Б.В - 0,00056 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
инвестиционная деятельность, управление активами

Органы управления
Наименование органа управления: ***Коллегиальный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Юрьев Михаил Евгеньевич		
Фиников Алексей Валентинович		

Полное фирменное наименование: ***Gazprom EP International B.V.***
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom EP International B.V.***

Место нахождения
Нидерланды, Amsterdam, Museumplein 9, 1071DJ

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН 7726588547
ОГРН 1087746212388
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Gazprom Holding Coöperatie U.A.***
место нахождения: ***Concertgebouwplein 13H, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля участия ***ПАО «Газпром» - 99,99981 %***
доля участия ***ООО «Газпром капитал» - 0,00019 %***

доля ***Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom EP International BV. - 99,97896 %***
доля ***ПАО «Газпром» в УК Gazprom EP International BV - 0,02104 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
инвестиционная деятельность, управление зарубежными активами в сфере добычи углеводородов

Органы управления

Наименование органа управления: ***Наблюдательный совет общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Круглов Андрей Вячеславович (председатель)	0.000735	0.000735
Маркелов Виталий Анатольевич	0.006203	0.006203
Медведев Александр Иванович	0.000232	0.000232
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000148	0.000148

Наименование органа управления: ***Коллегиальный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фик Андрей Степанович (председатель)		
Карел Бернард ван Поланен		
Гугина Ольга Юрьевна		
Туманов Сергей Викторович		

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V.***

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, Concertgebouwplein 13 H, 1071 LL

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: ***0.000000016%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

инвестиционная деятельность, управление активами

Органы управления

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном	Доля принадлежащих

	капитале эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Одеров Павел Валерьевич		

Наименование органа управления: ***Коллегиальный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
К. Ван Римсдайк		
Ангелов Сергей Иванович		
Одеров Павел Валерьевич		

Дополнительная информация
Косвенный контроль:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН 7726588547
ОГРН 1087746212388
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Gazprom Holding Coöperatie U.A.***
место нахождения: ***Concertgebouwplein 13H, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля участия ***ПАО «Газпром» - 99,99981 %***
доля участия ***ООО «Газпром капитал» - 0,00019 %***

доля ***Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 99,999999984 %***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпром инвест Юг"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром инвест Юг"***

Место нахождения
117246 Российская Федерация, г. Москва, Научный проезд, д. 8, стр. 1
ИНН: ***7728260399***
ОГРН: ***1037700043567***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Стартовая улица, д. 6, лит. Д***
ИНН 7810483334
ОГРН 1077847507759

доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***ООО «Газпром инвест» в УК ЗАО «Газпром инвест Юг» - 99 %***
доля голосов ***ООО «Газпром инвест» в ЗАО «Газпром инвест Юг» - 99 %***

доля ***ПАО «Газпром» в УК ЗАО «Газпром инвест Юг» - 1%***
доля голосов ***ПАО «Газпром» в ЗАО «Газпром инвест Юг» - 1%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

строительно-монтажные работы, инжиниринговая деятельность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвест"***

Место нахождения: ***Россия, г. Санкт-Петербург, Стартовая улица, д. 6, лит. Д***

ИНН: ***7810483334***

ОГРН: ***1077847507759***

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: ***100***

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром нефть шельф"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром нефть шельф"***

Место нахождения

Российская Федерация, 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: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром нефть»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ПАО «Газпром» в УК ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром» в ПАО «Газпром нефть» - 95,679 %***

доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпром нефть шельф» - 100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
добыча углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Патрушев Андрей Николаевич (председатель)		
Яковлев Вадим Владиславович		
Чигай Сергей Евгеньевич		
Любин Геннадий Петрович		
Янкевич Алексей Викторович		
Илюхина Елена Анатольевна		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Любин Геннадий Петрович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпром трансгаз Беларусь"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"***

Место нахождения
220040 Беларусь, г. Минск, ул. Некрасова, 9

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: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

транспортировка газа

Органы управления

Наименование органа управления: ***Совет директоров (наблюдательный совет) общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мешков Александр Анатольевич (председатель)		
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Аксютин Олег Евгеньевич	0.000218	0.000218
Васильев Николай Вячеславович		
Прозоров Сергей Фролович	0.000148	0.000148
Касьян Елена Борисовна		
Одеров Павел Валерьевич		
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004
Михаленко Вячеслав Александрович	0.000424	0.000424

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович		

Наименование органа управления: ***Коллегиальный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Майоров Владимир Владимирович (председатель)		
Аусев Владимир Георгиевич		
Аннюк Дмитрий Михайлович		
Ежовкин Сергей Владимирович		
Шабан Андрей Николаевич		

Ляшенко Юрий Васильевич		
Грищеня Михаил Михайлович		
Свентицкий Василий Иванович		
Конончик Елена Станиславовна		

Полное фирменное наименование: ***South Stream Transport B.V.***
Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Transport B.V.***

Место нахождения
Нидерланды, Parnassusweg 809,1082 LZ Amsterdam

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
управление активами в сфере транспортировки газа на внешних рынках

Органы управления
Наименование органа управления: ***Совет директоров***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Одеров Павел Валерьевич (председатель)		
Аксютин Олег Евгеньевич	0.000218	0.000218
Серебряков Алексей Михайлович		
Мирошниченко Алексей Николаевич		
Иванников Александр Сергеевич		
Кузнец Сергей Иванович		

Наименование органа управления: ***главный исполнительный директор***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аксютин Олег Евгеньевич	0.000218	0.000218

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Центргаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Центргаз"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Тула
ИНН: ***7107002282***
ОГРН: ***1027100975538***

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 обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***99.99%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
строительство магистральных газопроводов, реконструкция, капитальный ремонт объектов газовой промышленности, газификация населенных пунктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Воробьев Андрей Алексеевич (председатель)		
Васильев Николай Вячеславович		
Ливин Алексей Александрович		
Аникеев Станислав Владимирович		
Антонова Светлана Владимировна		
Рубцов Сергей Леонидович		
Саранчук Юлия Александровна		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аникеев Станислав Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Востокгазпром"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Востокгазпром"***

Место нахождения
634009 Российская Федерация, Томская область, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73
ИНН: ***7017005296***
ОГРН: ***1027000855111***

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: ***99.98%***
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***99.98%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений, реализация углеводородов и продуктов их переработки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Васильева Елена Александровна	0.000281	0.000281
Кутепов Виталий Анатольевич		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000735	0.000735
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич (председатель)		
Гагин Сергей Владимирович		
Зайка Наталья Сергеевна		
Калюта Владимир Николаевич		
Данилов Геннадий Алексеевич		

Шуклин Сергей Юрьевич		
Козырева Галина Степановна		
Неверковец Светлана Павловна		
Степанов Виталий Петрович		
Васильев Валерий Иванович		
Курило Василий Романович		

Дополнительная информация
Косвенный контроль:
полное фирменное наименование: ***Частная компания с ограниченной ответственностью «Газпром (Ю.К.) Лимитед»***
место нахождения: ***Riverbank House, 2 Swan Lane, London EC4R 3TT***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***«Газпром (Ю.К.) Лимитед.» в УК ОАО «Востокгазпром» - 0,014 %***
доля голосов ***«Газпром (Ю.К.) Лимитед» в УК ОАО «Востокгазпром» - 0,014 %***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Газпромтрубинвест"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпромтрубинвест"***

Место нахождения
Российская Федерация, Костромская область, город Волгореченск
ИНН: ***4401008660***
ОГРН: ***1024402233173***

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: ***99.87%***
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***99.87%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
производство и реализация труб

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Хатьков Виталий Юрьевич		
Антонова Светлана Владимировна		
Лобанова Татьяна Петровна		
Золотов Кирилл Вадимович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Золотов Кирилл Вадимович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром торгсервис"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром торгсервис"***

Место нахождения

117997 Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16
ИНН: ***7728187075***
ОГРН: ***1027739499622***

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%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
торговля продуктами питания и товарами народного потребления

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чистикова Ирина Михайловна		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация
Косвенный контроль:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***

ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
доля ***ПАО «Газпром» в УК – 100%***

доля ***ООО "Газпром экспорт" в УК ООО "Газпром торгсервис" - 1%***

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Газпром нефть"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Газпром нефть"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: ***5504036333***
ОГРН: ***1025501701686***

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: ***95.679%***
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***95.679%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
разведка нефтяных, газовых месторождений, организация добычи, транспортировки и переработки нефти, газа, производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Миллер Алексей Борисович (председатель)	0.000958	0.000958
Круглов Андрей Вячеславович	0.000735	0.000735
Голубев Валерий Александрович	0.000232	0.000232
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000148	0.000148
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Дюков Александр Валерьевич		
Гараев Марат Марселевич		
Алисов Владимир Иванович		
Сердюков Валерий Павлович		
Фурсенко Сергей Александрович		
Середа Михаил Леонидович	0.000232	0.000232

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дюков Александр Валерьевич (председатель)		
Яковлев Вадим Владиславович		
Кравченко Кирилл Альбертович		
Чернер Анатолий Моисеевич		
Баранов Виталий Витальевич		
Антонов Игорь Константинович		
Дыбаль Александр Михайлович		
Илюхина Елена Анатольевна		
Барышников Владислав Валерьевич		
Янкевич Алексей Викторович		
Патрушев Андрей Николаевич		

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Дальтрансгаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Дальтрансгаз"***

Место нахождения
Российская Федерация, Хабаровский край, Хабаровский район, с. Ильинка
ИНН: ***6500000930***
ОГРН: ***1032700295650***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***87.999999%***
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***87.999999%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Колотовский Александр Николаевич (председатель)		
Алисов Владимир Иванович		
Болгов Филипп Александрович		
Башунов Иван Владимирович		
Тимошилов Виктор Петрович		
Горбунов Сергей Константинович		
Желнов Роман Александрович		
Грохотова Наталья Анфиногентовна		
Титов Анатолий Иванович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Титов Анатолий Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:
Косвенный контроль:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН 7726588547
ОГРН 1087746212388
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***ООО «Газпром капитал» в УК АО «Дальтрансгаз» - 12 %***
доля голосов ***ООО «Газпром капитал» в УК АО «Дальтрансгаз» - 12 %***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Газпром Армения"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром Армения"***

Место нахождения

0091 Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, 43

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: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
транспортировка, хранение и реализация природного газа на территории Армении

Органы управления

Наименование органа управления: ***Совет директоров (наблюдательный совет) общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Голубев Валерий Александрович (председатель)	0.000232	0.000232
Карпель Елена Евгеньевна		
Фролов Александр Александрович		
Михаленко Вячеслав Александрович	0.000424	0.000424
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Васильев Николай Вячеславович		
Касьян Елена Борисовна		
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тадевосян Грант Хачикович		

Наименование органа управления: ***Коллегиальный исполнительный орган общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тадевосян Грант Хачикович (председатель)		
Белевитин Антон Александрович		
Тернюк Александр Михайлович		
Мовсесян Карен Юрьевич		
Иванов Юрий Александрович		
Бабич Максим Борисович		
Фролов Александр Александрович		
Старцев Игорь Юрьевич		

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Красноярскгазпром"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Красноярскгазпром"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: ***2460040655***
ОГРН: ***1022401804820***

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: ***99.9975%***
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***99.9975%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
проведение геологоразведочных и буровых работ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)		
Сироткин Михаил Владимирович		
Хабибуллин Дамир Ядитович		
Бирлов Евгений Евгеньевич		
Пряхин Олег Юрьевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Росшельф"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Фурштатская, д. 10, литера Б

ИНН: ***2902011879***

ОГРН: ***1022900838454***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***39.505%***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***39.505%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

освоение ресурсов континентального шельфа территориальных морей

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович (председатель)		
Грешняков Михаил Иванович		
Зелько Рунье		
Лукъянчинков Михаил Иванович		
Петренко Вадим Евгеньевич		
Дубовый Александр Анатольевич		
Стрельцов Тимофей Михайлович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Гвоздев Сергей Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Дополнительная информация:
Косвенный контроль:
полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Гипроспецгаз»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 7815023475
ОГРН 1027809223254
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 60 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК - 80 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ»***
место нахождения: ***Российская Федерация, Московская обл., Ленинский р-н, пос. Развилка***
ИНН 5003028155
ОГРН 1025000651598
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***АО «Гипроспецгаз» в УК ЗАО «Росшельф» - 8,63 %***
доля голосов ***АО «Гипроспецгаз» в УК ЗАО «Росшельф» - 8,63 %***

доля ***ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в УК ЗАО «Росшельф» - 8,63 %***
доля голосов ***ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в УК ЗАО «Росшельф» - 8,63 %***

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Газпром спецгазавтотранс"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Газпром спецгазавтотранс"***

Место нахождения
Российская Федерация, Удмуртская Республика, г. Ижевск
ИНН: ***1834100050***
ОГРН: ***1021801586047***

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: ***51%***
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***56.68%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***0.00008871%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0.00008871%***
Описание основного вида деятельности общества:
строительство и капитальный ремонт магистральных трубопроводов, обустройство месторождений, автотранспортные услуги

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Храмов Андрей Александрович (председатель)		
Фарафонтов Алексей Викторович		
Тумаев Владимир Алексеевич		
Пахомов Юрий Николаевич		
Рубцов Сергей Леонидович		
Голованов Юрий Михайлович		
Гайдов Андрей Геннадьевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонтов Алексей Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Фарафонтов Алексей Викторович (председатель)		
Солохин Дмитрий Юрьевич		
Рузанов Дмитрий Васильевич		
Стручков Алексей Александрович		
Веретенников Сергей Николаевич		
Закиров Рустам Нургалиевич		
Рагозин Сергей Николаевич		

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Севернефтегазпром"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Севернефтегазпром"***

Место нахождения
629380 Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-н, пос. Красноселькуп, ул. Ленина, 22
ИНН: ***8912001990***
ОГРН: ***1028900699035***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***преобладающее участие в уставном капитале (свыше 50% голосующих акций)***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: ***40.00045%***
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***50.00113%***
Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
добыча, подготовка и реализация природного газа на Южно-Русском нефтегазовом месторождении

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Медведев Александр Иванович (председатель)	0.000232	0.000232
Тило Виланд		
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Широков Максим Геннадьевич		
Черепанов Всеволод Владимирович	0.000148	0.000148
Мерен Марио		
Бергмайер Штефан		
Душко Александр Павлович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дмитрук Владимир Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромнефть-Восток"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Томск

ИНН: ***7017126251***

ОГРН: ***1057002610378***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром нефть»***

место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***

доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ГПН - Инвест»***

место нахождения: ***117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А***
ИНН 7728678933
ОГРН 5087746602510
доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «ГПН - Инвест» - 100 %***

доля ***ООО «ГПН - Инвест» в УК ООО «Газпромнефть-Восток» - 0,001 %***
доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Восток» - 99,999 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Михеев Александр Васильевич		
Дворцов Алексей Владимирович		
Вашкевич Алексей Александрович		
Жагрин Александр Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мисник Виктор Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Оренбург"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромнефть-Оренбург"***

Место нахождения
Российская Федерация, Оренбургская область, г. Оренбург
ИНН: ***5610218014***
ОГРН: ***1165658052450***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе***

управления подконтрольной эмитенту организации

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром нефть»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Инвест»***
место нахождения: ***г. Москва***
ИНН 7728678933
ОГРН 5087746602510
доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-ЗС»***
место нахождения: ***г. Москва***
ИНН 5406168412
ОГРН 1025402451326
доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «ГПН-ЗС» - 99,99999 %***
доля ***ООО «ГПН-Инвест» в УК ООО «ГПН-ЗС» - 0,00001 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-проект»***
место нахождения: ***г. Москва***
ИНН 7728720409
ОГРН 1097746828442
доля ***ООО «ГПН-Инвест» в УК ООО «ГПН-проект» - 99 %***
доля ***ООО «ГПН-ЗС» в УК ООО «ГПН-проект» - 1 %***

доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Оренбург» - 89,047 %***
доля ***ООО «ГПН-Инвест» в УК ООО «Газпромнефть-Оренбург» - 10,933 %***
доля ***ООО «ГПН-проект» в УК ООО «Газпромнефть-Оренбург» - 0,02 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

добыча 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, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Шушаков Александр Анатольевич		
Дворцов Алексей Владимирович		

Михеев Александр Васильевич		
Жагрин Александр Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Воропаев Андрей Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром нефть»***

место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***

доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***

доля ***ПАО «Газпром нефть» в АО «Газпромнефть-МНПЗ» - 100 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

переработка, транспортировка, хранение, реализация углеводородного сырья и продуктов его переработки

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица	Доля

	в уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)		
Дворцов Алексей Владимирович		
Дегтярёв Пётр Алексеевич		
Константинов Владимир Константинович		
Карпов Николай Владимирович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Егизарьян Аркадий Мамиконович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Газпромнефть-ННГ"***

Место нахождения

Российская Федерация, 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: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром нефть»***

место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***

ИНН 5504036333

ОГРН 1025501701686

доля ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***

доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьфинанс»***

место нахождения: ***г. Москва***

ИНН 8601017300

ОГРН 1028600508056

доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефтьфинанс» - 100 %***

доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК АО «Газпромнефть-ННГ» - 98,9042835 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром нефть» в УК АО «Газпромнефть-ННГ» - 98,7012987 %***

доля ***ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК АО «Газпромнефть-ННГ» - 1,0957165 %***
доля голосов ***ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК АО «Газпромнефть-ННГ» - 1,2987013 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
добыча, транспортировка и переработка нефти, газа и иных попутных ископаемых

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Жагрин Александр Викторович		
Дворцов Алексей Владимирович		
Михеев Александр Васильевич		
Илюхина Елена Анатольевна		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крюков Павел Иванович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром нефть»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***

доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК АО «Газпромнефть - ОНПЗ» - 100 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром нефть» в УК АО «Газпромнефть - ОНПЗ» - 100 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
нефтепереработка

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)		
Дворцов Алексей Владимирович		
Баранов Виталий Витальевич		
Константинов Владимир Константинович		
Дегтярёв Пётр Алексеевич		

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 не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Южуралнефтегаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "ЮУНГ"***

Место нахождения
Российская Федерация, город Оренбург
ИНН: ***5638016522***
ОГРН: ***1025602723134***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является

контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром нефть»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Инвест»***
место нахождения: ***г. Москва***
ИНН 7728678933
ОГРН 5087746602510
доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «ГПН-Инвест» - 100 %***

доля ***ООО «ГПН-Инвест» в УК АО «ЮУНГ» - 87,50 %***
доля голосов ***ООО «ГПН-Инвест» в УК АО «ЮУНГ» - 86,38 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Воропаев Андрей Михайлович (председатель)		
Дворцов Алексей Владимирович		
Михеев Александр Васильевич		
Липаткин Сергей Николаевич		
Павлечко Николай Михайлович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Воропаев Андрей Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром нефть»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***

доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК АО «Газпромнефть-Северо-Запад» - 100 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром нефть» в УК АО «Газпромнефть-Северо-Запад» - 100 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
реализация нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Крылов Александр Владимирович (председатель)		
Ползик Виталий Сергеевич		
Бобров Алексей Владимирович		
Илюшина Елена Сергеевна		
Шурыгин Александр Владимирович		
Куликов Федор Александрович		
Полищук Павел Викторович		
Шепельский Дмитрий Олегович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Шалимов Олег Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромнефть-Хантос"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Ханты-Мансийск

ИНН: ***8618006063***

ОГРН: ***1058600001118***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром нефть»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***

доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Хантос» - 100 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

транспортирование по трубам нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Михеев Александр Васильевич		
Дворцов Алексей Владимирович		
Билинчук Александр Васильевич		
Жагрин Александр Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Доктор Сергей Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Центр"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромнефть-Центр"***

Место нахождения

Российская Федерация, 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: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром нефть»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-Инвест»***
место нахождения: ***г. Москва***
ИНН 7728678933
ОГРН 5087746602510
доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ГПН-ЗС»***
место нахождения: ***г. Москва***
ИНН 5406168412
ОГРН 1025402451326
доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК - 99,99999 %***
доля ***ООО «ГПН-Инвест» в УК - 0,00001 %***

полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Газпромнефть-МНГК»***
место нахождения: ***117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, д.125 А***
ИНН 7729428090
ОГРН 1037729014806
доля ***ООО «ГПН-ЗС» в УК - 0,002 %***
доля голосов ***ООО «ГПН-ЗС» в УК - 0,002 %***
доля ***ООО «ГПН-Инвест» в УК - 99,998 %***
доля голосов ***ООО «ГПН-Инвест» в УК - 99,998 %***

доля ***ОАО «Газпромнефть-МНГК» в УК ООО «Газпромнефть-Центр» - 0,05892%***
доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Центр» - 99,94108%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
эксплуатация автозаправочных станций

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 Фёдор Александрович		
Шепельский Дмитрий Олегович		
Шурыгин Александр Владимирович		
Ползик Виталий Сергеевич		
Полищук Павел Викторович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бобров Алексей Владимирович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефтьфинанс"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромнефтьфинанс"***

Место нахождения
Российская Федерация, г.Москва
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***
Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром нефть»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***

доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефтьфинанс» - 100 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
вложения в ценные бумаги, собственность

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лихненко Виталий Викторович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Заполярнефть"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Заполярнефть"***

Место нахождения
629828 Российская Федерация, Ямало - Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, микрорайон Вынгапуровский, ул. Ленина, 10
ИНН: ***8905031779***
ОГРН: ***1038900944180***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром нефть»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***

полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»***
место нахождения: ***г. Ноябрьск***
ИНН 8905000428
ОГРН 1028900703963
доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК АО «Газпромнефть-ННГ» - 98,9042835 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром нефть» в АО «Газпромнефть-ННГ» - 98,7012987 %***

доля ***ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК АО «Газпромнефть-ННГ» - 1,0957165 %***
доля голосов ***ООО «Газпромнефтьфинанс» в УК АО «Газпромнефть-ННГ» - 1,2987013 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпромнефтьфинанс»***
место нахождения: ***г. Москва***
ИНН 8601017300
ОГРН 1028600508056
доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефтьфинанс» - 100 %***

доля ***АО «Газпромнефть-ННГ» в УК ООО «Заполярнефть» - 100 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сигал Эдуард Яковлевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Neft Trading Gmbh***
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Neft Trading Gmbh***

Место нахождения
Австрия, Schwarzenbergplatz 5/4 Stock 1030 Wien

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром нефть»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***

доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК Gazprom Neft Trading Gmbh - 100 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

импорт, экспорт, торговля товарами, в том числе углеводородами

Органы управления

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Вяткин Виталий Анатольевич		

Полное фирменное наименование: ***Company for Research, Production, Processing, Distribution and Trade of Oil and Oil Derivatives and Research and Production of Natural Gas "Nafta Industrija Srbije" A.D. Novi Sad***

Сокращенное фирменное наименование: ***"NIS" a.d. Novi Sad***

Место нахождения

Сербия, 12 Narodnog fronta Street, Novi Sad, Republic of Serbia

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром нефть»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 5504036333
ОГРН 1025501701686
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК - 95,679 %***

доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК «NIS» a.d. Novi Sad» - 56,15 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
добыча, переработка, сбыт нефти и нефтепродуктов

Органы управления
Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Тюрденев Кирилл Владимирович		

Наименование органа управления: ***Совет директоров (наблюдательный совет)***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Яковлев Вадим Владиславович (председатель)		
Янкевич Алексей Викторович		
Тюрденев Кирилл Владимирович		
Кравченко Кирилл Альбертович		
Крылов Александр Владимирович		
Чернер Анатолий Моисеевич		
Мартинович Никола		
Горан Кнежевич		
Даница Драшкович		
Шекшня Станислав		
Руттеншторфер Вольфганг		

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Germania GmbH***
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Germania GmbH***

Место нахождения
Германия, D-10117, Berlin, Markgrafenstrasse, 23

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»***

место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***ООО «Газпром экспорт» в УК Gazprom Germania GmbH - 100 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
приобретение и продажа долевых участий предприятий и управление ими

Органы управления
Наименование органа управления: ***Совет директоров (наблюдательный совет)***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %

Наименование органа управления: ***Коллегиальный исполнительный орган***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Середа Михаил Леонидович	0.000232	0.000232

Полное фирменное наименование: ***GAZPROM Schweiz AG***
Сокращенное фирменное наименование: ***GAZPROM Schweiz AG***

Место нахождения
Швейцария, Dammstrasse 19, 6300 Zug, Switzerland

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
доля ***ПАО «Газпром» в УК – 100%***

полное фирменное наименование: ***Gazprom Germania GmbH***
место нахождения: ***23, Markgrafenstrabeβe, D-10117, Berlin, Germany***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ***ООО «Газпром экспорт» в УК Gazprom Germania GmbH – 100%***

доля ***Gazprom Germania GmbH в УК GAZPROM Schweiz AG – 100%***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
разведка и добыча углеводородов и их сбыт, владение и управление долями участия, консультационные услуги, в т.ч. по энергетическим вопросам

Органы управления
Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шергер Петер		
Бринстер Андрей		

Наименование органа управления: ***Административный совет***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Варниг Матиас		
Бурмистрова Елена Викторовна		
Липский Игорь Иосифович		
Горянной Игорь Иванович		
Одеров Павел Валерьевич		
Волков Петр Викторович		
Оганян Карен Иосифович	0.000106	0.000106
Котульский Дмитрий Павлович		

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Marketing & Trading Ltd.***
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Marketing & Trading Ltd.***

Место нахождения
Великобритания, NW1 3 BF, London, Triton street, Regent's Place

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Gazprom Germania GmbH***
место нахождения: ***23, Markgrafenstraβe, D-10117, Berlin, Germany***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ***ООО «Газпром экспорт» в УК Gazprom Germania GmbH - 100 %***

доля ***Gazprom Germania GmbH в УК Gazprom Marketing & Trading Ltd. - 100 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

торговля газом

Органы управления

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Васильев Виталий Валерьевич		

Наименование органа управления: ***Совет директоров (наблюдательный совет)***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Волков Петр Викторович		
Оганян Карен Иосифович	0.000106	0.000106
Бурмистрова Елена Викторовна		
Липский Игорь Иосифович		
Одеров Павел Валерьевич		
Котульский Дмитрий Павлович		
Душко Александр Павлович		

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Global LNG Ltd.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Global LNG Ltd.***

Место нахождения

Великобритания, London, Regent's Place, Triton Street, NW1 3 BF

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром экспорт»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 7706193766
ОГРН 1027739898284
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Gazprom Marketing & Trading Ltd.***
место нахождения: ***NW1 3 BF, UK, London, Triton street***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ***Gazprom Germania GmbH в УК Gazprom Marketing & Trading Ltd. - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Gazprom Germania GmbH***
место нахождения: ***23, Markgrafenstraβe, D-10117, Berlin, Germany***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ***ООО «Газпром экспорт» в УК Gazprom Germania GmbH - 100 %***

доля ***Gazprom Marketing & Trading Ltd. в УК Gazprom Global LNG - 100 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

иные неклассифицированные услуги по обеспечению деятельности бизнеса

Органы управления

Наименование органа управления: ***Совет директоров***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович	0.000232	0.000232
Васильев Виталий Валерьевич		
Волков Петр Викторович		
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955

Наименование органа управления: ***Директорат***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Барно Фредерик		

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Мосэнерго"***

Место нахождения
119526 Российская Федерация, г. Москва, Проспект Вернадского, д. 101, к. 3
ИНН: ***7705035012***
ОГРН: ***1027700302420***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 7703323030
ОГРН 1037739465004
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»***
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «Мосэнерго» - 53,4980 %***
доля голосов ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «Мосэнерго» - 53,687 %***

доля ***ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «Мосэнерго» - 0,0002 %***
доля голосов ***ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «Мосэнерго» - 0,0002 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000148	0.000148
Гаман Максим Федорович		
Голубев Валерий Александрович	0.000232	0.000232
Пятницев Валерий Геннадьевич		
Бутко Александр Александрович		
Ливинский Павел Анатольевич		
Михайлова Елена Владимировна	0.000148	0.000148
Гавриленко Анатолий Анатольевич		
Иванников Александр Сергеевич		
Шацкий Павел Олегович		
Федоров Денис Владимирович		
Рюмин Андрей Валерьевич		
Березин Андрей Юрьевич		

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром энергохолдинг"***

Место нахождения: ***Россия, г. Санкт-Петербург***

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: ***100***

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "ТГК-1"***

Место нахождения

198188 Российская Федерация, г.Санкт-Петербург, ул.Броневая, д. 6, литера Б

ИНН: ***7841312071***
ОГРН: ***1057810153400***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 7703323030
ОГРН 1037739465004
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»***
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ТГК-1» - 51,79 %***
доля голосов ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ТГК-1» - 51,79 %***

доля ***ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «ТГК-1» - 0,00028 %***
доля голосов ***ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «ТГК-1» - 0,00028 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Селезнев Кирилл Геннадьевич (председатель)	0.000148	0.000148
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004
Шацкий Павел Олегович		
Казаченков Валентин Захарьевич		
Каутинен Кари Йоханнес		
Ерошин Юрий Александрович		
Барвинок Алексей Витальевич		
Федоров Денис Владимирович		
Чуваев Александр Анатольевич		
Абдушукуров Парвиз Фарходович		
Коробкина Ирина Юрьевна		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Барвинок Алексей Витальевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Барвинок Алексей Витальевич (председатель)		
Станишевская Раиса Владимировна		
Лисицкий Эдуард Николаевич		
Соколов Андрей Геннадьевич		
Ведерчик Вадим Евгеньевич		
Назаров Станислав Валентинович		
Белов Валерий Владимирович		
Тузников Михаил Алексеевич		
Семёнов Геннадий Станиславович		
Воробьев Алексей Иосифович		
Курбатов Игорь Васильевич		

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "ОГК-2"***

Место нахождения
356128 Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечноподольск
ИНН: ***2607018122***
ОГРН: ***1052600002180***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***

ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 7703323030
ОГРН 1037739465004
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «ГЭХ инжиниринг»***
место нахождения: ***121059, г. Москва, ул. Брянская, д.5***
ИНН 7729722060
ОГРН 1127747051585
доля ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ООО «ГЭХ Инжиниринг» - 99,99 %***
доля ***ПАО «ЦЭХ» в УК ООО «ГЭХ Инжиниринг» - 0,01 %***

полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Центрэнергохолдинг»***
место нахождения: ***119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корп.3***
ИНН 7729604395
ОГРН 1087760000020
доля ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ЦЭХ» - 99,59 %***
доля голосов ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ЦЭХ» - 99,59 %***
доля ***ООО «ГЭХ Инжиниринг» в УК ПАО «ЦЭХ» - 0,237 %***
доля голосов ***ООО «ГЭХ Инжиниринг» в УК ПАО «ЦЭХ» - 0,237 %***

доля ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ОГК-2» - 3,65 %***
доля голосов ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ОГК-2» - 3,81 %***

доля ***ПАО «ЦЭХ» в УК ПАО «ОГК-2» - 73,42 %***
доля голосов ***ПАО «ЦЭХ» в УК ПАО «ОГК-2» - 76,63 %***

доля ***ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «ОГК-2» - 0,1933 %***
доля голосов ***ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «ОГК-2» - 0,1933 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Денис Владимирович (председатель)		
Башук Денис Николаевич		
Абдуллин Роман Эдуардович		
Ананьев Станислав Анатольевич		
Шацкий Павел Олегович		

Шевчук Александр Викторович		
Коробкина Ирина Юрьевна		
Рогов Александр Владимирович		
Филь Сергей Сергеевич		
Куликов Денис Викторович		
Земляной Евгений Николаевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ананьев Станислав Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ананьев Станислав Анатольевич (председатель)		
Фаустов Александр Владимирович		
Подкин Игорь Юрьевич		
Лыспак Александр Иванович		
Вергейчик Олег Владимирович		
Клищ Лариса Владимировна		
Поповский Сергей Николаевич		
Вологжанин Дмитрий Евгеньевич		

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Регионгазхолдинг"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Регионгазхолдинг"***

Место нахождения
Российская Федерация, город Москва, поселение Сосенское, поселок Газопровод, дом 101, корпус 9
ИНН: ***5003030940***
ОГРН: ***1025000656020***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ОАО «Регионгазхолдинг» - 55,90 %***
доля голосов ***ООО «Газпром межрегионгаз» в ОАО «Регионгазхолдинг» - 54,99 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

производство общестроительных работ по прокладке местных трубопроводов, линий связи и линий электропередачи, включая взаимосвязанные вспомогательные работы

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Еркулов Анатолий Станиславович (председатель)		
Матюшечкин Валерий Николаевич		
Васильев Николай Вячеславович		
Власичев Сергей Владимирович		
Исаков Николай Васильевич		
Крон Михаил Альфредович		
Секарина Елена Александровна		
Гурин Александр Валерьянович		
Илясова Наталия Ивановна		

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестгазификация"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвестгазификация"***

Место нахождения: ***190000, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Галерная улица, д. 20-22, лит. А***

ИНН: ***7810170130***

ОГРН: ***1027804855935***

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест РГК"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвест РГК"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

ИНН: ***7751001106***

ОГРН: ***1027700115080***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»***

место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ООО «Газпром инвест РГК» - 99,999999898 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

сдача внаем собственного недвижимого имущества

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Секарина Елена Александровна		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Газпром газораспределение"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Газпром газораспределение"***

Место нахождения

Российская Федерация, г.Санкт-Петербург

ИНН: ***7838306818***

ОГРН: ***1047855099170***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»***

место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***

ИНН 5003021311
ОГРН 1025000653930
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»***

место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 7805018099
ОГРН 1027804862755
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***ООО «Газпром межрегионгаз» в УК АО «Газпром газораспределение» - 99,903 %***
доля голосов ***ООО «Газпром межрегионгаз» в УК АО «Газпром газораспределение» - 99,903 %***

доля ***ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в УК АО «Газпром газораспределение» - 0,097 %***
доля голосов ***ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в УК АО «Газпром газораспределение» - 0,097 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

распределение газообразного топлива

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром межрегионгаз"***

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

ИНН: ***5003021311***

ОГРН: ***1025000653930***

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: ***100***

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %: ***0.061191***

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: ***0.061191***

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Томскгазпром"***

Место нахождения

634009 Российская Федерация, г. Томск, Большая Подгорная, 73

ИНН: ***7019035722***

ОГРН: ***1027000905140***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Востокгазпром»***
место нахождения: ***Российская Федерация, Томская область, 634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73***
ИНН 7017005296
ОГРН 1027000855111
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 99,98 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК - 99,98 %***

доля ***ОАО «Востокгазпром» в УК ОАО «Томскгазпром» - 100 %***
доля голосов ***ОАО «Востокгазпром» в УК ОАО «Томскгазпром» - 100 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

разработка газоконденсатных и нефтяных скважин. Добыча и транспортировка углеводородного сырья

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Кутепов Виталий Анатольевич		
Круглов Андрей Вячеславович	0.000735	0.000735
Селезнев Кирилл Геннадьевич	0.000148	0.000148
Васильева Елена Александровна	0.000281	0.000281

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кутепов Виталий Анатольевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Сибирская метанольная химическая компания"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Сибметахим"***

Место нахождения

634067 Российская Федерация, Томская область, г. Томск, Кузолевский тракт, д. 2, стр. 169

ИНН: ***7017156263***

ОГРН: ***1067017165412***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Востокгазпром»***

место нахождения: ***Российская Федерация, Томская область, 634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73***

ИНН 7017005296

ОГРН 1027000855111

доля ***ПАО «Газпром» в УК - 99,98 %***

доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК - 99,98 %***

полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Метанол»***

место нахождения: ***634009, Томская область, г. Томск, ул. Большая Подгорная, д.73***

ИНН 7017035759

ОГРН 1027000907768

доля ***ОАО «Востокгазпром» в УК ЗАО «Метанол» - 100 %***

доля голосов ***ОАО «Востокгазпром» в УК ЗАО «Метанол» - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество «Томскгазпром»***

место нахождения: ***634009, г. Томск, ул. Большая Подгорная,73***

ИНН 7019035722

ОГРН 1027000905140

доля ***ОАО «Востокгазпром» в УК ОАО «Томскгазпром» - 100 %***

доля голосов ***ОАО «Востокгазпром» в УК ОАО «Томскгазпром» - 100 %***

доля ***ЗАО «Метанол» в УК ООО «Сибметахим» - 99,998 %***

доля ***ОАО «Томскгазпром» в УК ООО «Сибметахим» - 0,002 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
производство прочих основных органических химических веществ

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Курило Василий Романович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Gazprom International Germany GmbH***
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom International Germany GmbH***

Место нахождения
10117 Германия, Berlin, Behrenstrasse,42

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Gazprom EP International B.V.***
место нахождения: ***Нидерланды, Amsterdam, Museumplein 9, 1071D***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 0,021 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН 7726588547
ОГРН 1087746212388
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Gazprom Holding Coöperatie U.A.***
место нахождения: ***Concertgebouwplein 13H, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля участия ***ПАО «Газпром» - 99,99981 %***
доля участия ***ООО «Газпром капитал» - 0,00019 %***

доля ***Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom EP International BV. - 99,979 %***

доля ***Gazprom EP International B.V. в УК Gazprom International Germany GmbH - 100 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
холдинговая компания

Органы управления
Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Юсупов Рустем		

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.***
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.***

Место нахождения
1071LL Нидерланды, Амстердам, Концертгебауплайн, д. 13

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Москва***
ИНН 726588547
ОГРН 1087746212388
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Gazprom Holding Coöperatie U.A.***
место нахождения: ***Concertgebouwplein 13H, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля участия ***ПАО «Газпром» - 99,99981 %***
доля участия ***ООО «Газпром капитал» - 0,00019 %***

полное фирменное наименование: ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V.***
место нахождения: ***Concertgebouwplein 13H, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля участия ***Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 99,999999984 %***

доля участия ***ПАО «Газпром» в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 0.000000016 %***

доля ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V. в УК Gazprom Gerosgaz Holdings B.V. - 100 %***
доля голосов ***Gazprom Sakhalin Holdings B.V. в УК Gazprom Gerosgaz Holdings B.V. - 100 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***2.929974%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***2.929974%***
Описание основного вида деятельности общества:
холдинговая компания

Органы управления
Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Одеров Павел Валерьевич		
Ефимочкин Егор Алексеевич		
Ангелов Сергей Иванович		

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Факторинг-Финанс"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Факторинг-Финанс"***

Место нахождения
121099 Российская Федерация, г. Москва, переулок Новопесковский Малый, д. 8
ИНН: ***7704577534***
ОГРН: ***1057748990991***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвестхолдинг»***
место нахождения: ***Российская Федерация, город Москва, переулок Новопесковский Малый, дом 8***
ИНН 5003029649
ОГРН 1025000651675
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «ДАЛЛАН»***

место нахождения: ***121099, г. Москва, переулок Новопесковский Малый, д. 8, комната 218.1***
ИНН 7719247539
ОГРН 1027700222516
доля ***ООО «Газпром инвестхолдинг» в УК - 90 %***
доля голосов ***ООО «Газпром инвестхолдинг» в УК - 90 %***

доля ***ООО «Газпром инвестхолдинг» в УК ООО «Факторинг-Финанс» - 99,9999 %***
доля ***АО «ДАЛЛАН» в УК ООО «Факторинг-Финанс» - 0,0001 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
капиталовложения в ценные бумаги

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Поплова Ирина Сергеевна		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество " Газпром центрэнергогаз"***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Газпром центрэнергогаз"***

Место нахождения
Российская Федерация, Московская область, г.Щелково
ИНН: ***5050002450***
ОГРН: ***1025006521429***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром центрремонт»***
место нахождения: ***Российская Федерация, Московская область, город Щелково***
ИНН 5050073540
ОГРН 1085050006766
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***ООО «Газпром центрремонт» в УК АО «Газпром центрэнергогаз» - 66,26 %***
доля голосов ***ООО «Газпром центрремонт» в АО «Газпром центрэнергогаз» - 75 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***

Описание основного вида деятельности общества:

работы по техническому перевооружению объектов газовой промышленности, выполнение ремонтных, монтажных, пусконаладочных работ, разработка и реализация целевых программ для транспорта газа, обеспечение предприятий газовой отрасли запасными частями к газоперекачивающим агрегатам

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Васильев Николай Вячеславович		
Душко Александр Павлович		
Улямаева Наталия Александровна		
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Владимиров Сергей Николаевич		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром нефтехим Салават"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром нефтехим Салават"***

Место нахождения

Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Салават

ИНН: ***0266048970***

ОГРН: ***1160280116138***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование***: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром переработка»***
место нахождения: ***г. Сургут***
ИНН 1102054991
ОГРН 1071102001651
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

доля ***ООО «Газпром переработка» в УК ООО «Газпром нефтехим Салават» - 99,999999997 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
производство нефтепродуктов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества
Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Каримов Айрат Азатович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Каримов Айрат Азатович (председатель)		
Алюшкин Павел Викторович		
Антонова Светлана Владимировна		
Афанасьев Игорь Павлович		
Караяков Рустам Абдулкадирович		
Галиев Рустем Фаузарович		
Файзуров Данис Хасанович		
Гараев Марат Марселович		
Точилин Владимир Николаевич		
Горин Александр Николаевич		
Миронов Дмитрий Анатольевич		

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Московская объединенная***

энергетическая компания"
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "МОЭК"***

Место нахождения
119048 Российская Федерация, г. Москва, ул. Ефремова, д. 10
ИНН: ***7720518494***
ОГРН: ***1047796974092***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 7703323030
ОГРН 1037739465004
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «МОЭК-Финанс»***
место нахождения: ***111141, г. Москва, ул. Электродная, д.4 А***
ИНН 7720597270
ОГРН 1077761679016
доля ***ПАО «МОЭК» в УК ООО «МОЭК-Финанс» - 100 %***

доля ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «МОЭК» - 90,05 %***
доля голосов ***ООО «Газпром энергохолдинг» в ПАО «МОЭК» - 90,05 %***

доля ***ООО «МОЭК-Финанс» в УК ПАО «МОЭК» - 8,91 %***
доля голосов ***ООО «МОЭК-Финанс» в ПАО «МОЭК» - 8,91 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
электроэнергетика

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Федоров Денис Владимирович (председатель)		
Шацкий Павел Олегович		
Бирюков Петр Павлович		
Джамбулатов Заурбек Исламович		
Земляной Евгений Николаевич		
Рогов Александр Владимирович		
Филь Сергей Сергеевич		
Коробкина Ирина Юрьевна		
Золотов Андрей Валерьевич		

Бикмурзин Альберт Фяритович		
Башук Денис Николаевич		

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром энергохолдинг"***

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

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: ***100***

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Газпром газораспределение Север"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Газпром газораспределение Север"***

Место нахождения

625013 Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Энергетиков, д. 163

ИНН: ***7203058440***

ОГРН: ***1027200785677***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»***

место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля ***ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром межрегионгаз» - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»***

место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***

ИНН 7805018099

ОГРН 1027804862755

доля ***ПАО «Газпром» в УК ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Газпром газораспределение»***
место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***
ИНН 7838306818
ОГРН 1047855099170
доля ***ООО «Газпром межрегионгаз» в УК АО «Газпром газораспределение» - 99,903 %***
доля голосов ***ООО «Газпром межрегионгаз» в УК АО «Газпром газораспределение» - 99,903 %***

доля ***ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в УК АО «Газпром газораспределение» - 0,0969 %***
доля голосов ***ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в УК АО «Газпром газораспределение» - 0,0969 %***

полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Тюменоблгаз»***
место нахождения: ***625013, г. Тюмень, ул. Энергетиков, 163***
ИНН 7203001570
ОГРН 1037200571880
доля ***АО «Газпром газораспределение» в УК АО «Тюменоблгаз» - 64,925 %***
доля голосов ***АО «Газпром газораспределение» в АО «Тюменоблгаз» - 65,257%***

доля ***АО «Газпром газораспределение Север» в УК АО «Тюменоблгаз» - 9,69 %***
доля голосов ***АО «Газпром газораспределение Север» в АО «Тюменоблгаз» - 9,742 %***

полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Строительное управление Север»***
место нахождения: ***625504, Тюменская область, Тюменский район, п. Боровский, ул. Набережная, д.53 "А"***
ИНН 72150003283
ОГРН 1027201592362
доля ***АО «Газпром газораспределение» в УК АО «СУ Север» - 99,9997 %***
доля голосов ***АО «Газпром газораспределение» в АО «СУ Север» - 99,9997 %***

доля ***АО «Тюменоблгаз» в УК АО «СУ Север» - 0,0003 %***
доля голосов ***АО «Тюменоблгаз» в АО «СУ Север» - 0,0003 %***

доля ***АО «Газпром газораспределение» в УК АО «Газпром газораспределение Север» - 72,878 %***
доля голосов ***АО «Газпром газораспределение» в АО «Газпром газораспределение Север» - 72,878 %***

доля ***АО «Тюменоблгаз» в УК АО «Газпром газораспределение Север» - 1,871 %***
доля голосов ***АО «Тюменоблгаз» в АО «Газпром газораспределение Север» - 1,871 %***

доля ***АО «СУ Север» в УК АО «Газпром газораспределение Север» - 0,251 %***
доля голосов ***АО «СУ Север» в АО «Газпром газораспределение Север» - 0,251 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

	эмитента, %	акций эмитента, %
Власенко Вероника Владимировна (председатель)		
Сидоров Игорь Андреевич		
Гурин Александр Валерьянович		
Королев Дмитрий Александрович		
Бабичев Андрей Николаевич		
Мысовских Татьяна Викторовна		
Кондрашев Дмитрий Валерьевич		

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Север"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром межрегионгаз Север"***

Место нахождения: ***г. Санкт-Петербург, Галерная улица, д.20-22, лит.А***

ИНН: ***8602300239***

ОГРН: ***1038600549305***

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %:

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %:

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %:

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %:

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»***

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

ИНН: ***7810577007***

ОГРН: ***1107847010941***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***

Вид контроля: ***косвенный контроль***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»***

место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***

ИНН 7703323030

ОГРН 1037739465004

доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»***

место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***

ИНН 5003021311

ОГРН 1025000653930

доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"***
место нахождения: ***198188 Российская Федерация, г.Санкт-Петербург, ул.Броневая, д. 6, литера Б***
ИНН 7841312071
ОГРН 1057810153400
доля ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ТГК-1» - 51,79 %***
доля голосов ***ООО «Газпром энергохолдинг» в УК ПАО «ТГК-1» - 51,79 %***
доля ***ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «ТГК-1» - 0,00028 %***
доля голосов ***ООО «Газпром межрегионгаз» в УК ПАО «ТГК-1» - 0,00028 %***

доля ***ПАО «ТГК-1» в УК АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 74,99 %***
доля голосов ***ПАО «ТГК-1» в УК АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 74,99 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
поставка и сбыт тепловой энергии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лисицкий Эдуард Николаевич (председатель)		
Бондарчук Андрей Сергеевич		
Воронин Станислав Вячеславович		
Стренадко Игорь Михайлович		
Фёдоров Игорь Геннадьевич		
Филь Сергей Сергеевич		
Хараим Аркадий Алексеевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Стренадко Игорь Михайлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества
Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество «Пургаз»***
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО «Пургаз»***

Место нахождения:
629830, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Губкинский, микрорайон 16, д.52

ИНН: ***8913000816***
ОГРН: ***1028900897574***

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: ***право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации***
Вид контроля: ***косвенный контроль***
полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ноябрьск"***
место нахождения: ***629806 Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Республики, д. 20***
ИНН 8905026850
ОГРН 1028900706647
доля ***ПАО «Газпром» в УК - 100 %***

полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром Ресурс Пургаз»***
место нахождения: ***629806, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Республики, 20***
ИНН 8905052909
ОГРН 1128905001884
доля ***ООО «Газпром добыча Ноябрьск» в УК ООО «Газпром Ресурс Пургаз» - 96,654000%***

доля ***ООО «Газпром Ресурс Пургаз» в УК ЗАО «Пургаз» - 51 %***
доля голосов ***ООО «Газпром Ресурс Пургаз» в УК ЗАО «Пургаз» - 51 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
добыча и реализация углеводородов

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Калинкин Александр Вячеславович (председатель)		
Ашрапов Марат Мансурович		
Васильев Николай Вячеславович		
Голенищев Игорь Анатольевич		
Крутиков Игорь Викторович		
Попов Александр Павлович		
Свитанько Валентин Игоревич		
Хатьков Виталий Юрьевич		
Храмов Александр Геннадьевич		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Евко Владимир Павлович		

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Евко Владимир Павлович (председатель)		
Чуданов Владимир Евгеньевич		
Попов Евгений Викторович		
Гасникова Елена Дмитриевна		
Степанов Василий Аркадьевич		

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	950 396 395	437 495 512
Сооружения	17 862 820 823	12 287 073 616
Машины и оборудование	3 352 675 034	2 477 185 902
Транспортные средства	118 530 050	14 240 681
Инвентарь производственный и хозяйственный	12 277 683	7 914 575
Прочие	2 120 534	156 893
ИТОГО	22 298 820 519	15 224 067 179

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 1 января 2002 года, производилась по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 года – по нормам, в соответствии со сроками полезного использования объектов, установленными Обществом исходя из ожидаемого срока их использования.

При установлении сроков полезного использования основных средств, Общество руководствуется Классификацией основных средств ПАО «Газпром», которая разработана с учетом норм, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств, приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	**с 1 января 2002 г.**
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	10 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 18
Здания	20 – 50	7 – 100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- ***земельным участкам;***
- ***объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;***
- ***объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке;***
- ***полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.***

Отчетная дата: ***31.12.2016***

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	950 250 418	443 877 324
Сооружения	17 861 873 458	12 417 729 553
Машины и оборудование	3 351 561 772	2 518 359 238
Транспортные средства	118 480 478	14 821 108
Инвентарь производственный и хозяйственный	12 523 287	8 152 715
Прочие	2 123 824	162 059
ИТОГО	22 296 813 237	15 403 101 997

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: ***Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 1 января 2002 года, производилась по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 года – по нормам, в соответствии со сроками полезного использования объектов, установленными Обществом исходя из ожидаемого срока их использования.***

При установлении сроков полезного использования основных средств, Общество руководствуется Классификацией основных средств ПАО «Газпром», которая разработана с учетом норм, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 (с изменениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 07 июля 2016 г. № 640). Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств, приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1 января 2002 г.	**с 1 января 2002 г.**
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	10 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 18
Здания	20 – 50	7 – 100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- ***земельным участкам;***

- ***объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;***
- ***объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке;***
- ***полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.***

Отчетная дата: ***31.03.2017***

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершенного финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы основных средств	Полная стоимость до проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) стоимость до проведения переоценки	Дата проведения переоценки	Полная восстановительная стоимость после проведения переоценки	Остаточная (за вычетом амортизации) восстановительная стоимость после проведения переоценки
Здания	846 815 866	459 805 916	31.12.2016	950 396 395	512 900 883
Сооружения	15 588 022 193	4 862 559 978	31.12.2016	17 862 820 823	5 575 747 207
Машины и оборудование	2 881 504 645	782 681 951	31.12.2016	3 352 675 034	875 489 132
Транспортные средства	113 733 768	101 009 052	31.12.2016	118 530 050	104 289 369
Инвентарь производственный и хозяйственный	10 652 267	4 095 802	31.12.2016	12 277 683	4 363 108
Прочие	1 850 799	1 713 870	31.12.2016	2 120 534	1 963 641
Итого	19 442 579 538	6 211 866 569		22 298 820 519	7 074 753 340

Указывается способ проведения переоценки основных средств (по коэффициентам федерального органа исполнительной власти по статистике, по рыночной стоимости соответствующих основных средств, подтвержденной документами или экспертными заключениями. При наличии экспертного заключения необходимо указать методику оценки):

Переоценка основных средств проводилась ООО «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование» в соответствии с Договором, в основном, путем прямого пересчета стоимости объектов основных средств по ценам воспроизводства новых основных средств, складывающихся на 31 декабря 2016 года.

Пояснения к способу проведения переоценки основных средств (включая методику оценки):
Восстановительная стоимость основных средств ПАО «Газпром» была определена следующими методами:

- метод на основе укрупненных показателей стоимости строительства;
- метод аналогов на основе текущих затрат на приобретение объектов, аналогичных оцениваемым;
- метод инфляционного анализа на основе исторического роста фактических затрат.

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств

эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

По состоянию на 31 марта 2017 года планов по приобретению, а также работ по приемке и/или списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Общества, не осуществлялось.

По состоянию на 31 марта 2017 года фактов обременения основных средств ПАО «Газпром» не выявлено.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2015	2016
Норма чистой прибыли, %	9.31	10.46
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.33	0.28
Рентабельность активов, %	3.11	2.97
Рентабельность собственного капитала, %	4.33	3.95
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-	-

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	15.81	9.09
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.09	0.09
Рентабельность активов, %	1.44	0.79
Рентабельность собственного капитала, %	1.97	1.02
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-	-

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Показатели за 2015 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за I-й квартал 2016 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2016 г.

Показатель «Норма чистой прибыли» характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности Компании - долю чистой прибыли, остающейся в распоряжении предприятия, от

общей суммы выручки от реализации. По итогам деятельности Общества в 2016 году произошло увеличение показателя «Норма чистой прибыли» по сравнению с 2015 годом. Значение показателя «Норма чистой прибыли» увеличилось с 9,31% до 10,46%. Увеличение значения показателя «Норма чистой прибыли» связано с увеличением значения показателя «Чистая прибыль» (+1,96%) при снижении выручки от реализации (-9,22%).

Снижение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» (-9,22%) вызвано, в основном, снижением выручки от продажи газа (-12,92%) и выручки от услуг по организации транспортировки газа (-3,51%). Выручка от продажи газового конденсата и от продажи продуктов нефтегазопереработки (ПНГП) снизилась незначительно.

В абсолютном выражении выручка от продажи газа, по итогам деятельности Общества за 2016 год снизилась на 394 629 709 тыс. рублей по сравнению с 2015 годом.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- ***на российском рынке увеличилась на 5,22% при росте средней расчетной цены продажи газа и увеличении на 2,52% объемов реализации газа;***
- ***на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России снизилась на 30,89%, главным образом, за счет снижения на 16,31% объемов продаж газа и снижении средней расчетной цены продажи газа в большенй степени из-за снижения курса валют;***
- ***по странам Дальнего зарубежья снизилась на 18,40%, главным образом за счет снижения средней расчетной цены продажи газа в большей степени из-за снижения курса валют при увеличении на 12,44% объемов продаж газа.***

В I квартале 2017 года по сравнению с I кварталом 2016 года значение показателя «Норма чистой прибыли» снизилось с 15,81% до 9,09%. Снижение значения показателя «Норма чистой прибыли» связано со снижением чистой прибыли (-42,50%) при незначительном росте выручки от реализации (+0,02%).

В I квартале 2017 г. на долю выручки от продажи газа приходилось 72,30% от общего объема выручки от продаж по сравнению с 73,74% в аналогичном периоде 2016 г.

В абсолютном выражении выручка от продажи газа по итогам деятельности Общества в I квартале 2017 года на снизилась на 16 927 605 тыс. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2016 года.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- ***на российском рынке увеличилась на 6,53% за счет увеличения на 8,14% объемов реализации газа при незначительном снижении средней расчетной цены продажи газа;***
- ***на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России снизилась (-10,61%), за счет снижения средней расчетной цены продажи газа в большей степени из-за снижения курса валют при увеличении объемов продаж газа (+13,90%);***
- ***по странам Дальнего зарубежья снизилась (-6,80%) при росте объемов продаж газа (+12,84%), за счет снижения средней расчетной цены продажи газа в большей степени из-за снижения курса валют.***

На снижение значения показателя «Чистая прибыль» по итогам деятельности Общества в I квартале 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года в большей степени оказало влияние:

- ***увеличение по статье 2121 «Себестоимость продаж газа» (+16,30%);***
- ***изменение по статье 2340 «Прочие доходы» (+ 57,39%) и по статье 2350 «Прочие расходы» (+68,02%).***
- ***Справочно: по итогам I квартала 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 г. изменение по статье 2340 «Прочие доходы» (+ 3,74%); по статье 2350 «Прочие расходы» (-9,19%).***

ПАО «Газпром» - организация, относящаяся к капиталоемкой отрасли и имеющая значительный объем инвестиций в долгосрочные активы с низким коэффициентом оборачиваемости.

Показатель «Коэффициент оборачиваемости активов», рассчитываемый как отношение выручки от реализации продукции ко всему итогу актива баланса, и отражающий эффективность использования компанией всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их образования, по итогам деятельности Общества в 2016 году незначительно снизился. Снижение данного

показателя в большей степени связано с ростом балансовой стоимости активов (+6,72%) при снижении выручки от реализации (-9,22%).

В I квартале 2017 года показатель «Коэффициент оборачиваемости активов» остался на уровне аналогичного периода 2016 года, что является свидетельством поддержания интенсивности использования активов на одном уровне.

Показатели рентабельности характеризуют эффективность работы предприятия – производительность или отдачу финансовых ресурсов.

Основная масса долгосрочных активов Эмитента представляет собой капиталовложения в проекты, связанные с добычей, транспортировкой и хранением газа, имеющие достаточно длительные сроки реализации и невысокую рентабельность.

Значения показателей «Рентабельность активов» и «Рентабельность собственного капитала» по итогам деятельности Общества в 2016 году по сравнению с результатами за 2015 год снизились с 3,11% до 2,97% и с 4,33% до 3,95% соответственно. Снижение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь, более быстрым ростом показателей «Балансовая стоимость активов» (+6,72%) и «Капитал и резервы» (+11,71%) по сравнению с ростом чистой прибыли Общества (+1,96%).

По итогам деятельности за I квартал 2017 года значения показателей «Рентабельность активов» и «Рентабельность собственного капитала» по сравнению с результатами за аналогичный период предыдущего года снизились с 1,44% до 0,79% и с 1,97% до 1,02% соответственно. Снижение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь снижением чистой прибыли Общества.

В течение 2015-2016 года, а также в I квартале 2017 года ПАО «Газпром» убытков от финансово-хозяйственной деятельности не имело.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: ***Нет***

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: ***Нет***

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

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

Единица измерения для показателя «чистый оборотный капитал»: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2015	2016
Чистый оборотный капитал	1 638 065 609	1 165 208 314
Коэффициент текущей ликвидности	2.04	1.77
Коэффициент быстрой ликвидности	1.66	1.40

Наименование показателя	2016, 3 мес.	2017, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	1 799 542 668	1 354 633 511
Коэффициент текущей ликвидности	2.21	2.11
Коэффициент быстрой ликвидности	1.87	1.74

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: ***Нет***

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: ***Да***

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Показатели за 2015 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за I-й квартал 2016 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 2016 г.

По состоянию на 31.12.2016 года ПАО «Газпром» не испытывало недостатка в чистых оборотных средствах - средствах свободных от краткосрочных (текущих) обязательств для финансирования текущей деятельности. По состоянию на 31 декабря 2016 года показатель «Чистый оборотный капитал» ПАО «Газпром» составил 1 165 208 314 тыс. рублей, что на 28,87% ниже аналогичного показателя по состоянию на 31 декабря 2015 года.

Снижение данного показателя по состоянию на 31 декабря 2016 года в большей степени связано с более значительным снижением оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (-536 055 048 тыс. рублей) по сравнению со снижением краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (-63 197 753 тыс. рублей). Снижение оборотных активов происходило при снижении долгосрочной дебиторской задолженности (-103 520 983 тыс. рублей).

По состоянию на дату окончания I квартала 2017 года показатель «Чистый оборотный капитал» составил 1 354 633 511 тыс. рублей, что на 24,72% меньше аналогичного показателя по состоянию на 31 марта 2016 года.

Снижение данного показателя по состоянию на 31 марта 2017 года в большей степени связано с более значительным снижением оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (-716 424 798 тыс. рублей) по сравнению со снижением краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (-271 515 641 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2016 года коэффициенты текущей и быстрой ликвидности снизились (-13,24% и -15,66% соответственно).

Снижение коэффициентов ликвидности связано с более быстрым снижением в относительном выражении оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (-16,70%) и оборотных активов без учета запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности (-18,75%) по сравнению со снижением краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (-4,02%).

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»:

- ***снижение на 47,70% по статье 1239 «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)», по которой отражена текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на осуществление инвестиционных проектов;***

- ***снижение на 17,10% по статье 1236 «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков»;***

Изменения раздела баланса «Краткосрочные обязательства»:

- ***снижение на 22,85% по статье 1513 «текущая часть долгосрочных кредитов и займов» в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств и снижением основных валют.***

  (Справочно: курс доллара США на 31.12.2015 – 72,8827 на 31.12.2016 – 60,6569; курс Евро на 31.12.2015 – 79,6972 на 31.12.2016 – 63,8111).

По состоянию на 31 марта 2017 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности незначительно снизились на 6,95% и 4,52% соответственно по сравнению с аналогичными показателями за I квартал 2016 года.

Снижение коэффициентов ликвидности связано с более значительным снижением по сравнению со снижением краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (-18,23%) в относительном выражении:

- ***оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (-21,78%);***
- ***оборотных активов без учета запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности (-23,81%).***

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»:

- ***снижение по статье 1253 «Денежные средства и денежные эквиваленты, в т. ч. валютные счета» (-79,72%) за счет снижения остатков валюты на счетах в т.ч. и за счет переоформления ранее заключенных сделок по размещению минимальных неснижаемых остатков на счетах ПАО «Газпром» в депозиты с возможностью досрочного истребования вклада, а также пересчета остатков валютных денежных средств по официальным курсам валют, действующим на отчетную дату;***

  (Справочно: курс доллара США на 31.03.2016 – 67,6076 на 31.03.2017 – 56,3779; курс Евро на 31.03.2016 – 76,5386 на 31.03.2017 – 60,5950);

- ***снижение по статье 1252 «Денежные средства и денежные эквиваленты, в т. ч. расчетные счета» (-55,20%) за счет переоформления ранее заключенных сделок по размещению минимальных неснижаемых остатков на счетах ПАО «Газпром» в депозиты с возможностью досрочного истребования вклада.***

Изменения раздела баланса «Краткосрочные обязательства»:

- ***снижение по статье 1513 «текущая часть долгосрочных кредитов и займов» (-51,23%) в соответствии с текущим графиком обслуживания долговых обязательств и снижением основных валют.***

Значения коэффициентов подтверждают способность ПАО «Газпром» выполнять свои краткосрочные и среднесрочные обязательства.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: ***Нет***

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: ***Нет***

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2016 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги:

Вид ценных бумаг: ***акции***

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

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

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

ИНН: ***5504036333***
ОГРН: ***1025501701686***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
17.06.2003	1-01-00146-А	ФКЦБ России (на основании Распоряжения ФКЦБ России от 17 июня 2003 года № 03-1129/р 7 июля 2003 года осуществлено объединение выпусков в результате которого аннулированы ранее зарегистрированные номера выпусков (52-1п-0796 от 17 октября 1995 года и 1-02-00146-А от 16 декабря 1998 года) с одновременным присвоением единому выпуску номера

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***4 536 430 951 шт.***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

7 258,29 RUR x 1000

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***980 095 906***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты:

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: ***привилегированных акций нет***

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: ***привилегированных акций нет***

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году):
на годовом Общем собрании акционеров 10 июня 2016 г. принято решение выплатить дивиденды за 2015 г. в размере 6,47 руб. на одну обыкновенную акцию с учетом дивидендов, выплаченных по результатам первого полугодия 2015 года в размере 5,92 руб. на одну обыкновенную акцию.

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям:
номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров - не позднее 11 июля 2016 г., а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - не позднее 01 августа 2016 г. Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов – 27 июня 2016 г.

Вид ценных бумаг: ***акции***

Полное фирменное наименование эмитента: ***Открытое акционерное общество «Газпром трансгаз Беларусь»***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»***

Место нахождения эмитента: ***220040, г. Минск, ул. Некрасова, 9***

Не является резидентом РФ

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
12.01.2006	5-200-01-10565	Комитет по ценным бумагам при Совете Министров Республики Беларусь. (Указом Президента Республики Беларусь от 5 мая 2006 г. № 289 "О структуре Правительства Республики Беларусь" Комитет по ценным бумагам при Совете Министров Республики Беларусь присоединен к Министерству финансов Республики Беларусь путем создания в его структуре Департамента по ценным бумагам Министерства финансов Республики Беларусь (с правами юридического лица).

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***229 288 192 шт.***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

114 644,096 белорусских рублей х 1000

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***150 736 063***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер фиксированного процента или иного дохода по облигациям и иным долговым эмиссионным ценным бумагам или порядок его определения, срок выплаты;

размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты;

размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты:

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: ***привилегированных акций нет***

Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: ***привилегированных акций нет***

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году):

По результатам деятельности ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» в 2015 г. акционером принято решение от 25 марта 2016 г. утвердить распределение чистой прибыли по итогам работы ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» за 2015 год, предусмотрев ее направление, в том числе на отчисления единственному акционеру посредством выплаты суммы дивидендов за 2015 год в размере 1 733,148 млрд белорусских рублей.

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям***:***

не позднее 31 мая 2016 года.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги:

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги.

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:

по состоянию на 1 января 2016 года: 29 734 288 тыс. руб.

по состоянию на 31 декабря 2016 года: 29 450 616 тыс. руб.

Иные финансовые вложения:

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале.

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром энергохолдинг»***

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

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

Размер вложения в денежном выражении: ***222 788 199***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***100 %***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***доход за 2016 год не выплачивался.***

Объект финансового вложения: ***Финансовое вложение является вложением в добавочный капитал South Stream Transport B.V.***

Размер вложения в денежном выражении: ***149 095 966***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***доход за 2016 год не выплачивался.***

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале.

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): ***Gazprom Holding Coöperatie U.A.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Holding Coöperatie U.A.***

Место нахождения: ***Concertgebouwplein 13H, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands***

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: ***229 625 233***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***99.99981 %***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***в 2016 г. Gazprom Holding Coöperatie U.A. был выплачен доход в пользу ПАО «Газпром» в размере 83 946 005 058,50 рублей.***

Срок выплаты: ***28.01.2016; 30.09.2016; 29.12.2016.***

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2016 года составляет 486 196 тыс. руб., из них:

По эмиссионным ценным бумагам: ***37 001 тыс. руб.***

По неэмиссионным ценным бумагам: ***нет***

По иным финансовым вложениям ПАО «Газпром»: ***449 195 тыс. руб.***

В период с 1 января 2016 года до 31 декабря 2016 года списано в убыток финансовых вложений:

По эмиссионным ценным бумагам: ***13 155 тыс. руб.***
По неэмиссионным ценным бумагам: ***нет***
По иным финансовым вложениям ПАО «Газпром» (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью и т.д.): ***нет***

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденное приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.
ПБУ 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности», утвержденное приказом Минфина РФ от 24.11.2003 №105н.

На 31.03.2017 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги:

Вид ценных бумаг: ***акции***

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

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

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

ИНН: ***5504036333***

ОГРН: ***1025501701686***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
17.06.2003	1-01-00146-А	ФКЦБ России (на основании Распоряжения ФКЦБ России от 17 июня 2003 года № 03-1129/р 7 июля 2003 года осуществлено объединение выпусков в результате которого аннулированы ранее зарегистрированные номера выпусков (52-1п-0796 от 17 октября 1995 года и 1-02-00146-А от 16 декабря 1998 года) с одновременным присвоением единому выпуску номера

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***4 536 430 951 шт.***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:

7 258,29 RUR x 1000

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***980 095 906***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет.

Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в случае, когда он определен в уставе акционерного общества – эмитента: ***привилегированных акций нет***
Срок выплаты дивидендов по привилегированным акциям: ***привилегированных акций нет***

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году):
на годовом Общем собрании акционеров 10 июня 2016 г. принято решение выплатить дивиденды за 2015 г. в размере 6,47 руб. на одну обыкновенную акцию с учетом дивидендов, выплаченных по результатам первого полугодия 2015 года в размере 5,92 руб. на одну обыкновенную акцию.

Срок выплаты дивидендов по обыкновенным акциям:
номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров - не позднее 11 июля 2016 г., а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - не позднее 01 августа 2016 г. Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов – 27 июня 2016 г.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги:

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет.

Эмитентом создан резерв под обесценение вложений в ценные бумаги.

Величина резерва под обесценение ценных бумаг на начало и конец последнего завершенного финансового года перед датой окончания последнего отчетного квартала:
по состоянию на 1 января 2016 года: 29 734 288 тыс. руб.
по состоянию на 31 декабря 2016 года: 29 450 616 тыс. руб.

Иные финансовые вложения:

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале.

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром энергохолдинг»***

Место нахождения: ***Россия, г. Санкт-Петербург***

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

Размер вложения в денежном выражении: ***222 788 199***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***100 %***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
доход за 3 месяца 2017 года не выплачивался.

Финансовое вложение является долей участия в уставном (складочном) капитале.

Полное фирменное наименование коммерческой организации, в которой эмитент имеет долю участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде): ***Gazprom Holding Coöperatie U.A.***

Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Holding Coöperatie U.A.***

Место нахождения: ***Concertgebouwplein 13H, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands***

Не является резидентом РФ

Размер вложения в денежном выражении: ***229 625 233***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер вложения в процентах от уставного (складочного) капитала (паевого фонда): ***99.99981 %***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
в марте 2017 г. Gazprom Holding Coöperatie U.A. был выплачен доход в пользу ПАО «Газпром» в размере 49 316 606 298,27 рублей.
Срок выплаты: ***не позднее 6 марта 2017 г.***

Объект финансового вложения: ***Финансовое вложение является депозитным вкладом в "Газпромбанк" (Акционерное общество) (Банк ГПБ (АО)).***

Размер вложения в денежном выражении: ***466 002 721***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:

выплата процентного дохода осуществляется в конце срока размещения.

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены финансовые вложения, в оценке ПАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2017 года составляет 505 911 тыс. руб., из них:
По эмиссионным ценным бумагам: ***56 716 тыс. руб.***
По неэмиссионным ценным бумагам: ***нет***
По иным финансовым вложениям ПАО «Газпром»: ***449 195 тыс. руб.***

В период с 1 января 2017 года до 31 марта 2017 года списано в убыток финансовых вложений:
По эмиссионным ценным бумагам: ***нет***
По неэмиссионным ценным бумагам: ***нет***
По иным финансовым вложениям ПАО «Газпром» (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью и т.д.): ***нет***

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденное приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н.
ПБУ 20/03 «Информация об участии в совместной деятельности», утвержденное приказом Минфина РФ от 24.11.2003 №105н.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Отчетная дата: ***31.12.2016***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	32 784 832	5 366 483
ИТОГО	32 784 832	5 366 483

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденное приказом Минфина от 27.12.2007 N 153н.

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Отчетная дата: ***31.03.2017***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	32 804 513	5 974 175
ИТОГО	32 804 513	5 974 175

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденное приказом Минфина от 27.12.2007 N 153н.

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Начиная с 2012 года, планирование, организация и выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических разработок в ПАО «Газпром» осуществляются на основе Программы инновационного развития ПАО «Газпром». В июне 2016 года Советом директоров утверждена актуализированная Программа инновационного развития ПАО «Газпром» до 2025 года.

Цель Программы – постоянное повышение уровня технологического и организационного развития Газпрома для поддержания позиций глобальной энергетической компании и надежного поставщика энергоресурсов.

Программа инновационного развития:

- ***сформирована на десятилетний период,***
- ***охватывает газовый, нефтяной и электроэнергетический бизнес компании,***
- ***содержит комплекс взаимоувязанных мероприятий, направленных на разработку и внедрение новых технологий, инновационных продуктов и услуг, соответствующих мировому уровню, а также на создание благоприятных условий для развития инновационной деятельности как в ПАО «Газпром», так и в смежных областях промышленного производства России.***

На основе прогноза научно-технического развития ПАО «Газпром» на указанный период выделены следующие базовые направления совершенствования технологий – технологические приоритеты, вложение средств в которые обеспечит компании получение наибольшего экономического эффекта:

- ***технологии поиска и разведки месторождений углеводородов, включая освоение нетрадиционных ресурсов;***
- ***технологии повышения эффективности разработки действующих месторождений;***
- ***технологии освоения ресурсов углеводородов на континентальном шельфе;***
- ***технологии освоения новых месторождений;***
- ***технологии, обеспечивающие повышение эффективности магистрального транспорта газа, диверсификацию способов поставок газа потребителям;***
- ***технологии повышения эффективности хранения газа;***

- ***технологии повышения эффективности переработки газа и газового конденсата;***
- ***технологии производства сжиженного природного газа;***
- ***технологии реализации и использования газа.***

Кроме того, в Программе инновационного развития ПАО «Газпром» до 2025 года выделены направления НИОКР, направленные на организационное развитие Газпрома:

- ***совершенствование системы долгосрочного прогнозирования;***
- ***технико-экономическое моделирование ЕСГ;***
- ***совершенствование системы управления затратами;***
- ***совершенствование системы управления устойчивым развитием;***
- ***развитие методологии корпоративного управления;***
- ***совершенствование системы управления рисками;***
- ***создание адаптивных механизмов управления инвестиционной деятельностью;***
- ***совершенствование системы ценообразования и тарифной политики;***
- ***совершенствование системы управления инновационной деятельностью.***

В течение 2016 года и I квартала 2017 года по заключенным договорам выполнено и на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции принято работ на сумму 3 797,5 млн. рублей и 666,1 млн. рублей соответственно.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара), об основных направлениях и результатах использования основных для эмитента объектах интеллектуальной собственности.

В настоящее время ПАО «Газпром» и его дочерние общества являются правообладателями 2 269 действующих охранных документов. В собственном производстве используются 406 изобретений, полезных моделей и промышленных образцов. Экономический эффект по итогам 2016 года составил более 7 080,0 млн руб. Сведения об этих изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах приведены в таблице.

ПАО «Газпром» является лицензиаром по 95 лицензионным договорам (80 – о передаче права использования программы для ЭВМ и баз данных, 10 – о передаче права использования изобретений и полезных моделей, 3 – о передаче права использования ноу-хау, 2 – о передаче права использования объектов авторского права).

Сведения об изобретениях, полезных моделях и промышленных образцах, используемых в собственном производстве

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
1.	Патент Республики Беларусь «Клапан запорный электромагнитный»	ПМ	10214	18.11.2013
2.	Патент Республики Беларусь «Световое устройство»	ПМ	10215	20.11.2013
3.	Патент Республики Беларусь «Устьевое оборудование»	ПМ	10216	20.11.2013
4.	Патент Республики Беларусь «Контрольно-измерительное устройство»	ПМ	10784	24.12.2014
5.	Патент Республики Беларусь «Устройство измерения тока»	ПМ	10785	24.12.2014
6.	Патент Республики Беларусь «Устройство для очистки ротационного счетчика газа»	ПМ	10786	24.12.2014
7.	Патент Республики Беларусь «Устройство для демонтажа мультициклона и регулировки положения его завихрителя»	ПМ	11033	16.11.2015
8.	Устройство для передачи информации из скважины	ПМ	31259	24.03.2003
9.	Барабан для гранулирования технического углерода	ПМ	32107	17.04.2003
10.	Устройство для нанесения полимерного покрытия на трубы	ПМ	36298	05.11.2003

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
11.	Устройство для измерения глубины дефектов на трубе	ПМ	57446	12.05.2006
12.	Дожимная компрессорная станция (2010-2011, 2011-2012, 2012-2013)	ПМ	59751	13.02.2006
13.	Устройство для нагрева поверхности трубопровода	ПМ	60173	01.01.2016
14.	Устройство для измерения глубины дефектов на трубе	ПМ	60200	09.08.2006
15.	Технологическая информационно-аналитическая система	ПМ	62262	15.05.2006
16.	Устройство для измерения давления, объема и температуры пластовых флюидов	ПМ	66546	27.04.2007
17.	Устройство для ультразвукового контроля труб и средства ультразвукового контроля для использования в этом устройстве	ПМ	66547	13.04.2007
18.	Плита кухонная	ОП	67053	05.02.2007
19.	Плита кухонная	ОП	67058	16.03.2007
20.	Плита кухонная	ОП	67063	23.07.2007
21.	Компрессорная станция магистрального газопровода	ПМ	68068	12.03.2007
22.	Зарядное устройство аккумуляторной батареи для питания аппаратуры телеметрии поляризованных установок дренажной защиты	ПМ	71044	19.09.2007
23.	Установка адсорбционной осушки, очистки и низкотемпературного разделения природного газа (2014-2015)	ПМ	71410	20.08.2007
24.	Лаборатория перфораторной станции ЛПС-ГЕ	ИП	71605	20.11.2007
25.	Интерфейс визуализации состояния исполнительных механизмов в автоматизированных системах управления (три варианта)	ОП	72234	23.01.2008
26.	Интерфейс визуализации аналоговых параметров и состояния «зависания» в автоматизированных системах управления технологическими процессами (три варианта)	ОП	72235	23.01.2008
27.	Система оповещения для принятия решений в автоматизированных системах управления технологическими процессами	ПМ	74226	17.01.2008
28.	Натяжной зажим	ПМ	77114	27.05.2008
29.	Установка комплексной подготовки газа	ПМ	77405	02.06.2008
30.	Вертикальный сепаратор	ПМ	78088	26.06.2008
31.	Установка получения элементарной серы	ПМ	80451	02.06.2008
32.	Установка фракционирования газообразных и жидких потоков углеводородов	ПМ	80544	02.06.2008
33.	Сигнализатор давления	ПМ	80566	21.08.2008
34.	Плита кухонная	ОП	81126	08.10.2010
35.	Устройство для прокалывания трубы	ПМ	82760	27.10.2008
36.	Дегазатор конденсата	ПМ	84736	12.03.2009
37.	Блок насосной	ПМ	85571	10.02.2009
38.	Знак закрепления трассы газопровода	ОП	86705	02.11.2011
39.	Установка для разгазирования контейнеров	ПМ	86740	14.05.2009
40.	Скважинный извлекаемый струйный насос	ПМ	88750	27.08.2009
41.	Вентиль запорно-регулирующий	ПМ	89196	08.09.2009
42.	Контейнер-пробоотборник	ПМ	89607	05.05.2009
43.	Средства контроля труб и подвижное устройство для их использования	ПМ	89710	03.09.2009
44.	Установка для исследования пластовой нефти	ПМ	90203	14.10.2009
45.	Устройство защиты высокочастотных преобразователей	ПМ	90625	02.06.2009
46.	Обогреватель клапана устья скважины	ПМ	91151	08.06.2009
47.	Система выполнения измерений на базе измерительно-вычислительного комплекса I.A SERIES	ПМ	91448	17.09.2009
48.	Термоизолирующий спальный комплект	ПМ	91828	21.08.2009
49.	Устройство для локализации утечек текучей среды через трубопроводную арматуру	ПМ	91983	01.12.2009

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
50.	Заглушка для локализации утечек текучей среды через трубопроводную сливно-наливную арматуру	ПМ	91984	25.12.2009
51.	Комплект для сушки	ОП	92026	17.03.2014
52.	Установка для разгазирования поршневых контейнеров	ПМ	92186	12.11.2009
53.	Устройство для локализации утечек текучей среды через предохранительный клапан емкости для хранения и транспортировки сжиженного газа	ПМ	92481	28.12.2009
54.	Устройство телемеханики дренажной защиты с питанием от токов наведения	ПМ	93992	28.12.2009
55.	Мобильный программно-диагностический стенд	ОП	94626	08.07.2014
56.	Макет технологического объекта «Газовый промысел»	ОП	95684	27.10.2014
57.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	ПМ	96582	24.02.2010
58.	Информационно-управляющая аналитическая система комплексной оптимизации технологических режимов скважин	ПМ	96675	26.03.2010
59.	Информационно-измерительная управляющая система автоматического управления температурными параметрами объектов газового промысла	ПМ	97544	27.11.2009
60.	Автоматизированная система газодинамических исследований скважин	ПМ	101731	29.07.2010
61.	Установка низкотемпературного разделения углеводородного газа(2014-2015)	ПМ	101787	20.05.2010
62.	Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов	ПМ	102008	24.09.2010
63.	Система для улавливания и сбора плавающих на поверхности реки загрязнений	ПМ	102628	20.05.2010
64.	Боновое ограждение	ПМ	102629	20.05.2010
65.	Система защиты поршневого компрессора от механических неисправностей	ПМ	102796	20.05.2010
66.	Поршневой компрессор	ПМ	102972	12.10.2010
67.	Противень с двойным дном	ПМ	104429	04.10.2010
68.	Компрессор природного газа газоперекачивающего агрегата	ПМ	105955	30.12.2010
69.	Установка низкотемпературного разделения углеводородного газа (2014-2015)	ПМ	106341	17.11.2010
70.	Автоматизированная система управления технологическими процессами установки комплексной подготовки газа	ПМ	108162	30.09.2010
71.	Стенд контроля безопасности при производстве ремонтных работ на объектах магистральных газопроводов	ПМ	108656	06.05.2011
72.	Автономная аппаратура газодинамического каротажа	ПМ	108800	29.03.2011
73.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с водонапорной системой	ПМ	109131	13.04.2011
74.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды	ПМ	109132	13.04.2011
75.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с оборотной системой утилизации промывной воды	ПМ	109133	13.04.2011
76.	Устройство контроля устьевых параметров работы газовых и газоконденсатных скважин	ПМ	109212	09.09.2010
77.	Устройство для спуска и извлечение глубинного скважинного оборудования	ПМ	109788	15.08.2011
78.	Устройство для впрыска жидкости в газопровод	ПМ	111246	08.06.2011
79.	Установка для получения моторных топлив из углеводородного сырья	ПМ	112193	29.08.2011
80.	Установка пиролиза	ПМ	112194	26.07.2011
81.	Предохранительное устройство для ремонта шарового крана под давлением (варианты)	ПМ	114742	07.07.2011
82.	Автоматизированная система оценки и тренинга профессионально важных качеств рабочих	ПМ	119155	27.12.2011
83.	Устройство для установки приборов на наружной поверхности трубы (варианты)	ПМ	119390	26.03.2012
84.	Система отвода и сбора парниковых газов от газоперекачивающих агрегатов	ПМ	119415	03.04.2012
85.	Стенд для испытания газодинамических уплотнений роторов нагнетателей природного газа	ПМ	119828	08.02.2012

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
86.	Емкость для сбора конденсата и шлама	ПМ	119845	17.01.2012
87.	Муфта извещателя	ПМ	120288	28.02.2012
88.	Устройство для герметизации трубопровода при ремонте шарового крана под давлением	ПМ	121025	09.06.2012
89.	Резьбовое соединение электросварных обсадных труб	ПМ	122687	05.06.2012
90.	Диспетчерская информационно-аналитическая система	ПМ	123554	04.07.2012
91.	Автоматизированная система управления технологическими процессами установок комплексной подготовки газа газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	ПМ	125623	09.11.2011
92.	Испаритель с разделенными топочными и дымовыми трактами	ПМ	127171	10.09.2012
93.	Автоматизированная информационно-аналитическая система мониторинга и ранней диагностики состояния технологического оборудования	ПМ	127964	11.10.2012
94.	Лубрикатор геофизический	ПМ	128653	10.10.2011
95.	Высокогерметичное износостойкое резьбовое соединение	ПМ	129186	30.01.2009
96.	Установка подготовки газоконденсатного флюида	ПМ	129839	27.08.2012
97.	Устройство для разделения сред	ПМ	131158	19.03.2013
98.	Переходная втулка	ПМ	132011	09.11.2012
99.	Прокалывающий перфоратор с управлением от электропривода	ПМ	133190	26.02.2013
100.	Малогабаритный многорычажный профилемер	ПМ	134989	27.05.2013
101.	Кожухотрубчатый теплообменник	ПМ	135099	25.05.2013
102.	Устройство для извлечения труб из трубных решеток теплообменных аппаратов	ПМ	136129	09.11.2012
103.	Прокалывающий перфоратор с одной ступенью усиления	ПМ	136852	19.07.2013
104.	Подстанция водонапорная комплексная хранения и подачи исходной и питьевой воды	ПМ	137285	23.07.2013
105.	Система утилизации тепла промышленного конденсата (2013-2014)	ПМ	137576	24.05.2013
106.	Стационарный скважинный струйный насос	ПМ	137994	28.06.2013
107.	Подстанция водонапорная хранения и подачи питьевой воды	ПМ	138143	28.08.2013
108.	Система распределения и дозирования ингибитора гидратообразования	ПМ	138853	29.10.2013
109.	Устройство для дистанционного розжига факела	ПМ	139074	21.08.2013
110.	Устройство для контроля коррозии	ПМ	139152	16.07.2013
111.	Стенд для настройки и проверки работоспособности тензометрических датчиков	ПМ	142021	18.02.2014
112.	Система газодинамических уплотнений	ПМ	142754	13.11.2013
113.	Горизонтальный сепаратор	ПМ	143113	05.03.2014
114.	Устройство для обеспечения возможности удаления жидкости из замкнутой полости	ПМ	143227	09.01.2014
115.	Комплекс для плазменно-дуговой очистки наружной поверхности магистральных трубопроводов	ПМ	143764	09.08.2013
116.	Установка обезвреживания отходов	ПМ	143776	24.10.2013
117.	Мобильный стенд для испытаний грузоподъемных установок	ПМ	143959	26.11.2013
118.	Стенд для испытания и настройки отсекающего устройства	ПМ	145179	26.05.2014
119.	Камерная диафрагма	ПМ	145753	01.04.2014
120.	Размагничивающая обмотка	ПМ	146108	19.06.2014
121.	Устройство для приготовления поверочных газовых смесей	ПМ	146957	02.06.2014
122.	Устройство для растворения соли	ПМ	147144	01.04.2014
123.	Учебный стенд для практического закрепления теоретических знаний	ПМ	147195	01.04.2014
124.	Устройство для сбора жидкости из трубопровода	ПМ	147229	01.04.2014
125.	Кожухотрубчатый теплообменник	ПМ	147654	18.07.2014
126.	Устройство вакуумной дегазации подземных вод	ПМ	147866	17.02.2014

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
127.	Устройство для выпуска отработанных газов газотурбинных двигателей газоперекачивающих агрегатов	ПМ	149353	25.07.2014
128.	Электрохимический источник тока	ПМ	149465	06.11.2013
129.	Устройство биметаллического электрода	ПМ	149571	20.08.2014
130.	Лубрикатор для исследования нефтяных и газовых скважин	ПМ	149959	04.08.2014
131.	Устройство для опрессовки теплообменника	ПМ	150030	04.07.2014
132.	Устройство для контроля и диагностики электрооборудования вагонов-термоцистерн	ПМ	150675	14.07.2014
133.	Автоматизированная система показателей эффективности добычи (АСПЭД)	ПМ	151427	20.01.2014
134.	Турбогенератор	ПМ	152384	10.06.2014
135.	Устройство для проверки работоспособности прибора управления автоматическими средствами пожаротушения и оповещателями	ПМ	152951	23.12.2014
136.	Прибор контроля давления в герметизирующих отключающих устройствах магистрального газопровода	ПМ	154376	23.12.2014
137.	Устройство для измерения поверхностных дефектов трубопроводов	ПМ	154571	28.10.2014
138.	Ледорезная установка «Ледорез»	ПМ	154986	06.04.2015
139.	Форсунка для распыливания жидкостей	ПМ	155230	07.10.2014
140.	Осадочная деформационная нивелирная марка	ПМ	155289	19.01.2015
141.	Установка для плазменной электродуговой очистки	ПМ	155325	30.04.2015
142.	Устройство телемеханики дренажной защиты с питанием от токов наведения	ПМ	156484	23.12.2014
143.	Проволочный датчик контактной коррозии	ПМ	156869	15.06.2015
144.	Устройство уплотнения центробежного компрессора	ИП	156885	27.10.2014
145.	Устройство для измерения поверхностных дефектов трубопроводов с индикатором часового типа	ПМ	157282	08.06.2015
146.	Передвижной топливозаправочный модуль	ПМ	157746	26.02.2015
147.	Горизонтальная факельная установка	ПМ	159090	01.10.2015
148.	Склерометр	ПМ	159368	20.08.2015
149.	Осадочная деформационная нивелирная марка	ПМ	160316	19.01.2015
150.	Осадочная деформационная нивелирная марка	ПМ	160380	19.01.2015
151.	Устройство для очистки подземных вод	ПМ	160447	20.07.2015
152.	Устройство для удаления графитовой пыли из щеточного аппарата синхронного электродвигателя переменного тока	ПМ	160675	26.08.2015
153.	Секционная модель пласта	ПМ	160842	26.10.2015
154.	Блок теплообменников	ПМ	161555	03.09.2015
155.	Устройство для очистки забоя скважины	ПМ	161765	30.06.2015
156.	Уплотнение пары цилиндр-поршень компрессора	ПМ	162384	23.12.2015
157.	Уплотнение пары цилиндр-поршень компрессора	ПМ	162386	23.12.2015
158.	Установка для очистки гидравлической части цементировочного насоса	ПМ	162479	27.05.2015
159.	Дроссель регулируемый прямопроходной	ПМ	162772	02.12.2015
160.	Регистратор двухпозиционных сигналов	ПМ	162860	02.12.2015
161.	Устройство смазки подшипника генератора энергоблока	ПМ	163152	20.11.2015
162.	Разъединитель	ПМ	163178	31.08.2015
163.	Установка для газоконденсатных исследований газовых и газоконденсатных скважин	ПМ	163243	11.01.2016
164.	Устройство для ремонта и замены шарового крана	ПМ	164125	01.03.2016
165.	Блок распределения и дозирования ингибитора гидратообразования	ПМ	164342	11.01.2016
166.	Оправка для испытания на прочность сварного соединения	ПМ	164740	23.12.2015
167.	Фильтрующее устройство	ПМ	164979	29.02.2016

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
168.	Оправка для испытания на прочность сварного соединения	ПМ	165177	23.12.2015
169.	Медно-сульфатный электрод сравнения неполяризующийся	ПМ	165272	06.04.2016
170.	Датчик скорости коррозии	ПМ	165273	06.04.2016
171.	Оправка для испытания на прочность сварного соединения	ПМ	165281	23.12.2015
172.	Осевой антипомпажный регулирующий клапан	ПМ	165850	16.09.2015
173.	Комплекс для очистки и обеззараживания промышленных и хозяйственно-бытовых сточных вод	ПМ	165911	29.02.2016
174.	Оправка для испытания на прочность сварного соединения	ПМ	166186	23.12.2015
175.	Переносное устройство для испытаний страховочного оборудования, переносных и пожарных лестниц	ПМ	166371	30.12.2015
176.	Анодный заземлитель	ПМ	167352	06.04.2016
177.	Устройство для контроля целостности внутренних угловых сварных швов тройников с накладками через контрольные отверстия	ПМ	167403	27.05.2016
178.	Устройство для анализа исправности электронных компонентов	ПМ	167443	29.06.2016
179.	Способ переработки природного газа	ИП	2097648	24.03.1997
180.	Газотурбинная силовая установка	ИП	2123608	26.05.1998
181.	Способ получения тепловой и электрической энергии	ИП	2123609	26.05.1998
182.	Способ диагностики по данным химического анализа выносимой из газовых скважин воды	ИП	2128280	24.03.1997
183.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры на устье скважины	ИП	2132926	05.09.1997
184.	Футеровочное теплоизоляционное изделие	ИП	2135434	20.07.1998
185.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	ИП	2148711	27.07.1998
186.	Способ диагностики генезиса механических примесей, выносимых из газовых скважин с потоком газа	ИП	2151289	24.03.1997
187.	Способ фракционирования природного газа (2014-2015, 2015-2016)	ПМ	2151349	10.01.1999
188.	Устройство для контроля расхода компонентов продукции	ИП	2154162	27.07.1998
189.	Способ повышения устойчивости свайных фундаментов в криолитозоне	ИП	2159308	10.03.1999
190.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений (2015-2016)	ИП	2159663	16.09.1999
191.	Способ получения теплоизоляционного элемента	ИП	2167053	16.05.2000
192.	Способ изготовления волокнистой футеровки	ИП	2167054	16.05.2000
193.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	ИП	2170369	10.01.2000
194.	Способ свабирования	ИП	2172392	20.03.2000
195.	Перфоратор прокалывающий	ИП	2172394	20.03.2000
196.	Передвижной автогазозаправщик	ИП	2177884	15.02.2001
197.	Привод силовой для скважинных приборов	ИП	2178064	20.03.2000
198.	Установка фракционирования углеводородов (2014-2015, 2015-2016)	ИП	2178325	15.08.2000
199.	Способ ремонта газопровода	ИП	2178856	20.11.2000
200.	Устройство для отсечки шлейфа газовой скважины	ИП	2180717	26.06.2000
201.	Способ удаления термически активных осадков с поверхности внутренних элементов аппаратов	ИП	2182920	06.12.2000
202.	Способ доставки сыпучих материалов в скважину и устройство для его осуществления	ИП	2185494	03.11.2000
203.	Корпус кумулятивного перфоратора	ИП	2185498	25.12.2000
204.	Корпус кумулятивного перфоратора	ИП	2185499	14.12.2000
205.	Пружина-рессора для центрирования приборов в нефтяных и газовых скважинах	ИП	2185509	03.11.2000
206.	Способ заправки транспортных средств сжатым природным газом	ИП	2185974	23.01.2001

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
207.	Мобильный газозаправочный компрессорный комплекс	ИП	2185975	23.01.2001
208.	Автогазозаправщик	ИП	2185976	13.06.2001
209.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	ИП	2185977	28.06.2001
210.	Устройство для повышения работоспособности уплотнений в подвижном соединении	ИП	2187726	05.09.2000
211.	Устройство для прокалывания трубы нефтяной или газовой скважины	ИП	2188306	03.10.2000
212.	Способ ремонта трубопровода	ИП	2189517	30.10.2001
213.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	ИП	2189914	13.06.2001
214.	Ловитель хвостовиков	ИП	2190748	29.01.2001
215.	Регулярная насадка для тепло- и массообменных аппаратов	ИП	2192305	13.03.2001
216.	Устройство для установки якоря	ИП	2195543	13.03.2001
217.	Способ оптимизации технологических процессов в нефтегазовой скважине	ИП	2195551	20.08.2001
218.	Корпус перфоратора	ИП	2198286	08.06.2001
219.	Компрессорная станция магистрального газопровода	ИП	2198342	05.03.2002
220.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	ИП	2200255	26.02.2002
221.	Способ выявления дефектов труб газопровода	ИП	2211998	28.11.2001
222.	Гидродомкратный блок	ИП	2215116	21.06.2001
223.	Способ определения водного фактора газового промысла	ИП	2217588	03.04.2001
224.	Способ переработки углеводородного сырья	ИП	2217668	19.12.2001
225.	Способ осушки и очистки этановой фракции (2014-2015,2015-2016)	ИП	2221626	19.08.2002
226.	Способ интенсификации добычи флюида из скважины	ИП	2224093	18.02.2002
227.	Устройство расцепляемого соединения	ИП	2229014	05.04.2001
228.	Способ изоляции вод в трещиновато-пористых пластах	ИП	2232256	28.11.2001
229.	Способ газогидродинамических исследований скважин	ИП	2232266	10.11.2002
230.	Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины	ИП	2234591	03.01.2002
231.	Бомба равновесия для изучения фазового поведения углеводородов	ИП	2235313	27.11.2002
232.	Устройство для диспергирования жидкости	ИП	2235604	05.12.2002
233.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	ИП	2236552	16.07.2002
234.	Способ определения пластового давления	ИП	2239700	20.08.2002
235.	Способ регенерации цеолита процесса осушки и очистки природного газа от сернистых соединений (2013-2014, 2014-2015)	ИП	2240176	22.09.2003
236.	Способ обнаружения коррозионных повреждений на подземных газопроводах	ИП	2244297	15.09.2003
237.	Способ эксплуатации газоконденсатного месторождения	ИП	2245997	31.05.2001
238.	Система бесконтактного измерения тока в подземных трубопроводах и определения глубины их залегания	ИП	2246742	11.11.2003
239.	Способ резки прочных конструкций шнуровым кумулятивным зарядом	ИП	2247935	20.03.2003
240.	Мультикассетная сепарационная насадка	ИП	2250796	19.01.2004
241.	Сепаратор для осушки газа	ИП	2252813	19.01.2004
242.	Способ разделения продуктов гидроформилирования пропилена	ИП	2254323	13.01.2004
243.	Способ получения концентрата масляных альдегидов	ИП	2258059	05.05.2004
244.	Способ получения бутиловых спиртов	ИП	2259345	05.05.2004
245.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	ИП	2274726	17.06.2004
246.	Способ определения коэффициента фильтрации горных пород	ИП	2276780	31.10.2003
247.	Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами	ИП	2278378	09.03.2005
248.	Способ автоматического управления процессом охлаждения сырого природного газа	ИП	2285283	09.06.2004

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
249.	Способ определения интервала заколонного перетока жидкости в нагнетательной скважине	ИП	2289689	24.12.2004
250.	Система автоматического управления аппаратами воздушного охлаждения природного газа	ИП	2291474	09.06.2004
251.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	ИП	2294429	01.12.2004
252.	Способ подготовки углеводородного газа к транспорту	ИП	2294430	14.06.2005
253.	Способ определения коэффициента затухания продольных ультразвуковых колебаний в материале	ИП	2301420	26.08.2005
254.	Способ определения удельного и общего количества жидкой воды в добываемом природном газе	ИП	2307248	10.03.2006
255.	Способ определения метанола в газовом конденсате	ИП	2307341	25.11.2005
256.	Способ мониторинга разработки газовых месторождений	ИП	2307379	01.03.2006
257.	Способ контроля разработки газового месторождения	ИП	2307927	30.01.2006
258.	Геофизический груз	ИП	2307929	07.11.2005
259.	Устройство сверлильно-фрезерное УСФ	ИП	2309821	10.02.2006
260.	Устройство для очистки асфальтеносмо-лопарафиновых отложений с внутренней поверхности насосно-компрессорных труб	ИП	2317402	22.08.2005
261.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутрипромысловых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	ИП	2329371	26.10.2006
262.	Реагент для подъема пластовых жидкостей из газовых, газоконденсатных скважин с низким газовым фактором в условиях АНПД	ИП	2337937	15.12.2005
263.	Способ группового проведения исследований кустовых газовых и газоконденсатных скважин на стационарных режимах фильтрации	ИП	2338877	12.04.2007
264.	Способ определения предела текучести материала	ИП	2339017	14.02.2007
265.	Способ управления технологическими процессами газового промысла	ИП	2344339	12.07.2007
266.	Способ фракционирования природного газа (2014-2015)	ИП	2354901	20.08.2007
267.	Способ опорожнения участков магистральных газопроводов от газа (варианты)	ИП	2362087	19.03.2008
268.	Способ обработки призабойной зоны пласта (2014-2015, 2015-2016)	ИП	2368769	17.10.2007
269.	Разделитель жидкостей	ИП	2369426	26.06.2008
270.	Устройство для заворота колонных головок	ИП	2376448	26.02.2008
271.	Прокалыватель	ИП	2379486	09.10.2008
272.	Поверхностная опора надземного трубопровода	ИП	2380601	08.12.2008
273.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	ИП	2383007	11.08.2008
274.	Способ контроля балластировки трубопровода, протаскиваемого в горизонтальной скважине под водными и другими естественными преградами установкой горизонтального бурения	ИП	2384673	16.06.2008
275.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде	ИП	2386805	29.01.2009
276.	Датчик коррозии	ИП	2386950	11.08.2008
277.	Способ определения механических напряжений в стальных конструкциях	ИП	2389988	22.04.2009
278.	Способ поэтапной комплексной инженерной защиты общепланировочной насыпи	ИП	2390605	08.12.2008
279.	Способ обеспечения проектного положения трубопроводов обвязки газо- или нефтедобывающих скважин в районах распространения вечномерзлых грунтов	ИП	2390621	08.12.2008
280.	Газораспределительное устройство	ИП	2394623	29.01.2009
281.	Способ снижения величины крутящих моментов буровой установки на этапах предварительного расширения скважины и при подготовке скважины к протаскиванию в неё трубопровода	ИП	2399742	16.06.2008

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
282.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях Крайнего Севера	ИП	2400793	10.06.2008
283.	Лубрикатор для исследования нефтяных и газовых скважин	ИП	2411343	24.08.2009
284.	Способ определения направления фильтрации внешнего газообразного агента в газоконденсатной залежи	ИП	2411358	08.09.2009
285.	Способ возбуждения сейсмических волн и устройство для его осуществления	ИП	2411546	24.08.2009
286.	Способ нанесения защитного покрытия на трубы	ИП	2415332	05.10.2009
287.	Устройство для возбуждения поперечных сейсмических волн	ИП	2419818	26.10.2009
288.	Способ гравиметрического контроля разработки газовых месторождений в районах с сезонной изменчивостью верхней части разреза	ИП	2420767	11.03.2009
289.	Система и способ интерактивного обучения	ИП	2420811	19.08.2009
290.	Вертлюг	ИП	2425951	12.10.2009
291.	Способ дистанционного контроля устройства дренажной защиты подземной коммуникации	ИП	2426996	05.10.2009
292.	Фильтрующий элемент	ИП	2429044	25.02.2010
293.	Защитное донное крепление	ИП	2433220	03.11.2009
294.	Учебный тренажерный комплекс "Автоматическое регулирование и теплотехнический контроль"	ИП	2433482	18.09.2009
295.	Сепаратор для очистки газа	ИП	2438757	23.07.2010
296.	Способ определения механических напряжений в стальных конструкциях	ИП	2439530	02.08.2010
297.	Буровая переносная установка	ИП	2446264	14.04.2010
298.	Десорбер	ИП	2452557	09.09.2010
299.	Способ диагностики технического состояния подземных трубопроводов (варианты)	ИП	2453760	18.12.2009
300.	Способ определения параметров работы скважины в газосборную сеть	ИП	2454535	24.11.2010
301.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях Крайнего Севера	ИП	2454692	05.05.2011
302.	Твердый пенообразователь для удаления жидкости с забоя скважины	ИП	2456324	31.03.2011
303.	Лубрикатор для исследования нефтяных и газовых скважин с высоким избыточным давлением на устье	ИП	2456430	03.12.2010
304.	Многоуровневая распределенная волоконно-оптическая система связи	ИП	2456747	07.02.2011
305.	Носитель катализатора для риформинга бензиновых фракций и способ его приготовления	ИП	2458103	27.05.2011
306.	Телескопическая механическая опора	ИП	2459923	09.11.2010
307.	Способ продувки узлов очистки газа и устройство для его осуществления	ИП	2460000	06.10.2010
308.	Устройство бесконтактного магнитометрического контроля состояния металла трубопровода	ИП	2460068	29.03.2011
309.	Биметаллический датчик контактной коррозии	ИП	2463576	17.02.2011
310.	Способ повышения качества регенерации метанола из водометанольного раствора	ИП	2465949	30.09.2010
311.	Микросферический бицеолитный катализатор для повышения октанового числа бензина крекинга вакуумного газойля и способ его приготовления	ИП	2473384	25.08.2011
312.	Микросферический катализатор для крекинга нефтяных фракций и способ его приготовления	ИП	2473385	25.08.2011
313.	Способ очистки сточных вод	ИП	2473469	05.08.2011
314.	Вышка геофизическая	ИП	2473776	16.05.2011
315.	Способ гидродинамических исследований нагнетательных скважин	ИП	2473804	24.08.2011
316.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	ИП	2474671	15.03.2012

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
317.	Способ оперативного контроля выноса воды и песка с добываемым продуктом из скважины в АСУ ТП УКПГ газопромысловых объектов нефтегазоконденсатных месторождений Крайнего Севера	ИП	2474685	05.05.2011
318.	Способ определения коэффициента теплопередачи газа в газосборном шлейфе в окружающую среду в АСУ ТП УКПГ газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	ИП	2474753	05.05.2011
319.	Способ определения фильтрационных параметров пласта	ИП	2476669	15.09.2011
320.	Способ определения фильтрационных свойств совместно работающих пластов (варианты)	ИП	2476670	15.09.2011
321.	Способ измерения направления и скорости движения грунта относительно подземного трубопровода и устройство для его осуществления	ИП	2476747	27.12.2010
322.	Способ ремонта металлических трубопроводов с дефектом смещение сваренных кромок установкой ремонтной накладки	ИП	2478863	12.05.2011
323.	Система осушения и контроля за состоянием оползневого склона	ИП	2479691	02.03.2011
324.	Способ получения трехмерного распределения проницаемости пласта	ИП	2479714	24.08.2011
325.	Способ оптимизации тока подмагничивания при контроле механических напряжений методом шумов Баркгаузена	ИП	2479838	27.12.2010
326.	Лубрикатор для исследования скважин	ИП	2480572	12.07.2011
327.	Лубрикатор для геофизических исследований и работ в газовых скважинах	ИП	2480573	13.10.2011
328.	Устройство гидроприводное координатного типа для наведения сборки ПВО на устье фонтанирующей скважины	ИП	2482261	21.12.2011
329.	Способ измерения параметров разрушающегося испытания трубопроводов и комплекс для его осуществления	ИП	2482462	29.06.2011
330.	Способ контроля безопасности при производстве ремонтных (огневых) работ на объектах магистральных газопроводов и беспроводная система для его осуществления	ИП	2484361	12.12.2011
331.	Способ создания депрессии на пласт для проведения скважинных исследований	ИП	2490446	12.12.2011
332.	Способ гидрогазодинамических исследований скважин	ИП	2490449	08.09.2011
333.	Способ определения работающих интервалов и источников обводнения в горизонтальной нефтяной скважине	ИП	2490450	06.10.2011
334.	Геофизический лубрикатор с испытательным устройством	ИП	2495224.	06.02.2012
335.	Способ неразрушающего рентгеновского контроля трубопроводов и устройство для его реализации	ИП	2496106	25.04.2012
336.	Способ распределения нагрузки между технологическими линиями цеха осушки газа газодобывающего комплекса	ИП	2497574	05.05.2011
337.	Противооползневое защитное сооружение	ИП	2498020	29.07.2011
338.	Противооползневое защитное сооружение	ИП	2498021	29.07.2011
339.	Способ выявления внутренних расслоений стенок труб	ИП	2499255	05.06.2012
340.	Способ измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения.	ИП	2499270	19.06.2012
341.	Реагент для удаления пластовой жидкости, содержащей высокоминерализованную пластовую воду, из газовых и газоконденсатных скважин	ИП	2502776	15.07.2011
342.	Переносное устройство для отбора проб природного газа	ИП	2504750	06.07.2011
343.	Способ и устройство бесконтактной внетрубной диагностики подземных трубопроводов	ИП	2504762	12.09.2012
344.	Способ получения функционализированных полиолефинов	ИП	2505554	07.12.2012
345.	Силанольсшиваемая композиция для кабельной изоляции	ИП	2505565	07.12.2012
346.	Термопластичный адгезив	ИП	2505574	07.12.2012
347.	Способ приготовления катализатора с низким содержанием редкоземельных элементов для крекинга нефтяных фракций	ИП	2509605	09.01.2013

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
348.	Лубрикатор геофизический с защитой от гидратообразования	ИП	2509871	13.06.2012
349.	Способ эксплуатации скважины с помощью погружной электроцентробежной насосной установки	ИП	2519238	19.11.2012
350.	Противооползневое защитное сооружение	ИП	2524225	18.06.2012
351.	Способ регенерации триэтиленгликоля	ИП	2527232	26.12.2012
352.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	ИП	2531979	25.03.2013
353.	Противооползневое защитное сооружение	ИП	2531986	18.06.2012
354.	Способ разработки многопластового месторождения газа	ИП	2536527	24.07.2013
355.	Способ осушения полости оборудования и комплекс для его осуществления	ИП	2536758	16.07.2013
356.	Способ технического диагностирования газотурбинной установки	ИП	2536759	04.12.2013
357.	Расширитель	ИП	2538021	01.08.2013
358.	Способ герметизации резьбового соединения муфта кондуктора-монтажный патрубок колонной головки на скважине без вывода в капитальный ремонт	ИП	2541007	21.01.2014
359.	Способ производства сжиженного природного газа и комплекс для его реализации	ИП	2541360	20.02.2014
360.	Способ определения работающих интервалов пласта в горизонтальных скважинах	ИП	2541671	16.12.2013
361.	Способ получения катализатора и способ трансалкилирования бензола диэтилбензолами с его использованием	ИП	2553256	08.04.2014
362.	Устройство для резки труб на устье фонтанирующей скважины	ИП	2553703	21.02.2014
363.	Устройство гидроприводное для наворота крана шарового на устье фонтанирующей скважины УГНКШ	ИП	2553704	21.02.2014
364.	Способ ремонта потенциально опасного участка газопровода	ИП	2554172	23.10.2013
365.	Способ определения длины патрубка	ИП	2556316	12.03.2014
366.	Способ проведения исследований газожидкостного потока	ИП	2558570	06.06.2014
367.	Система адаптивного автоматического управления производительностью куста газовых скважин	ИП	2559268	12.02.2014
368.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования в газосборных шлейфах, подключенных газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	ИП	2560028	05.08.2014
369.	Способ освоения и разработки многопластового месторождения с низкими фильтрационно-емкостными коллекторами	ИП	2560763	03.09.2014
370.	Конструкция наблюдательной геоэкологической скважины для отбора проб воздуха	ИП	2561398	22.04.2014
371.	Способ контроля и диагностики электрооборудования вагонов-термоцистерн	ИП	2561483	08.07.2014
372.	Система диагностики технического состояния магистрального трубопровода на участках надземных переходов	ИП	2562602	23.12.2013
373.	Вихревой эжектор	ИП	2564500	19.06.2014
374.	Способ определения концентрации поверхностно- активных веществ анионного типа в технологических жидкостях	ИП	2564946	30.10.2014
375.	Комплекс мониторинга напряжённо-деформированного состояния магистральных трубопроводов	ИП	2568232	04.03.2014
376.	Способ определения коэффициента гидравлического сопротивления газосборного шлейфа в АСУ ТП установок комплексной подготовки газа газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	ИП	2568737	05.08.2014
377.	Способ и устройство бесконтактной диагностики технического состояния подземных трубопроводов	ИП	2568808	11.04.2014
378.	Устройство для проведения исследований газожидкостного потока	ИП	2571473	06.06.2014
379.	Способ определения параметров максимального технологического режима газового промысла	ИП	2571787	10.01.2014
380.	Способ получения автомобильного бензина	ИП	2572514	01.12.2014
381.	Способ определения этиленгликоля в водных растворах	ИП	2573172	07.11.2014

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
382.	Противообледенительная система газоперекачивающего агрегата с газотурбинным приводом	ИП	2573437	16.01.2015
383.	Способ определения расходы дымовых газов по содержанию в них кислорода и расходу топливного газа	ИП	2573625	01.10.2013
384.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования в газосборных шлейфах, подключенных к общему коллектору на газовых и газоконденсатных месторождениях Крайнего Севера	ИП	2573654	05.08.2014
385.	Устройство для крепления и защиты погружных блоков системы телеметрии	ИП	2578017	10.02.2015
386.	Способ селективного исследования отдельных пластов метаноугольных скважин	ИП	2578143	11.03.2015
387.	Автоматизированная система оценки и тренинга профессионально важных качеств инженерно-технических рабочих	ИП	2579725	15.12.2014
388.	Способ определения давления начала конденсации в пористой среде	ИП	2580858	26.02.2015
389.	Фильтр	ИП	2581881	30.12.2014
390.	Воздушная автоматическая нагревательная система для поддержания рабочей температуры масла в маслобаке газотурбинного двигателя	ИП	2583201	29.01.2015
391.	Система подогрева топливного газа в компрессорном цехе	ИП	2583208	29.01.2015
392.	Способ мойки резервуаров для нефти, нефтепродуктов или опасных жидких сред и комплекс оборудования для его осуществления	ИП	2585784	10.02.2015
393.	Способ замены трубопроводной арматуры на компрессорной станции	ИП	2585997	29.01.2015
394.	Экспресс-способ определения текущего содержания углеводородов С5+В в пластовом газе газоконденсатной скважины	ИП	2586940	26.02.2015
395.	Блочно-модульная станция очистки воды для систем водоснабжения	ИП	2590543	25.02.2015
396.	Устройство для очистки газа	ИП	2590544	26.03.2015
397.	Устройство для смены задвижек под давлением	ИП	2590698	21.04.2015
398.	Технология системно-комплексной электрокоагуляционной подготовки питьевой воды и модульная станция "Водопад" для ее осуществления	ИП	2591937	12.01.2015
399.	Способ равномерного распределения уровней напряжённо-деформированного состояния по трубе надземного перехода с помощью опор	ИП	2592564	10.03.2015
400.	Грузозахватное устройство для подъема и транспортирования цилиндрических грузов	ИП	2595204	27.05.2015
401.	Способ поиска залежей углеводородов в нетрадиционных коллекторах баженовской свиты	ИП	2596184	25.05.2015
402.	Испытательный стенд для трубопроводной арматуры бесфланцевого исполнения	ИП	2597672	27.05.2015
403.	Композиция смазочного масла для газовых турбин	ИП	2598031	18.10.2013
404.	Лубрикаторная установка с интеллектуальными исполнительными механизмами	ИП	2598666	03.07.2015
405.	Извлекаемое устройство регистрации движения грунта в местах с возможными оползневыми явлениями по трассе пролегания трубопровода	ИП	2602258	21.07.2015
406.	Способ снижения воздействия сил морозного пучения и повышения устойчивости свайных фундаментов в криолитозоне	ИП	2602538	03.09.2015

Сведения об изобретениях и полезных моделях, обладателем прав на которые является ПАО «Газпром»

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
1.	Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения	ИП	EP2815166	31.10.2012
2.	Способ работы и устройство газотурбинной установки	ИП	10-1575554	07.11.2013
3.	Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения	ИП	600	31.10.2012
4.	Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения	ИП	IAP 05195	31.10.2012
5.	Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения	ИП	31278	31.10.2012
6.	Устройство для укрепления грунтовой насыпи	ПМ	42547	01.10.2004
7.	Устройство для измерения поляризационного потенциала подземного металлического сооружения	ПМ	44117	29.07.2004
8.	Установка очистки сточных вод	ПМ	71649	02.07.2007
9.	Пьезоэлектрический вибропреобразователь	ПМ	72076	05.10.2007
10.	Муфта для ремонта трубопровода	ПМ	77013	29.04.2008
11.	Установка комплексной подготовки газа	ПМ	77405	02.06.2008
12.	Горизонтальный сепаратор	ПМ	78087	26.06.2008
13.	Вертикальный сепаратор	ПМ	78088	26.06.2008
14.	Горизонтальный сепаратор	ПМ	78089	01.07.2008
15.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	ПМ	79144	25.07.2008
16.	Скважинный фильтр	ПМ	79312	14.07.2008
17.	Корпоративная система получения космической информации для проектирования и эксплуатации протяженных инженерных сооружений для разведки нефтегазовых месторождений и их обустройства и эксплуатации	ПМ	79362	13.08.2008
18.	Установка очистки газа от кислых компонентов	ПМ	79449	04.08.2008
19.	Комбинированная система фильтрации	ПМ	79802	01.09.2008
20.	Конструкция многозабойной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности	ПМ	79935	29.07.2008
21.	Передвижной автогазозаправщик для заправки транспортных средств компримированным природным газом	ПМ	79973	09.09.2008
22.	Оборудование для эксплуатации многозабойной скважины	ПМ	80196	31.07.2008
23.	Муфта для ремонта трубопровода	ПМ	80534	10.09.2008
24.	Сигнализатор давления	ПМ	80566	21.08.2008
25.	Компрессорная станция магистрального газопровода "ВНИИГАЗ"	ПМ	82008	17.11.2008
26.	Установка для испытания устойчивости морских гидротехнических сооружений	ПМ	83480	12.12.2008
27.	Устройство для предупреждения накипи	ПМ	84268	12.03.2009
28.	Двустороняя станция заправки автомобилей компримированным природным газом "ВНИИГАЗ"	ПМ	84501	02.12.2008
29.	Дегазатор конденсата	ПМ	84736	12.03.2009
30.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	ПМ	84970	25.03.2009
31.	Муфта для ремонта трубопровода	ПМ	85212	30.03.2009
32.	Сепарационный блок	ПМ	85359	10.02.2009
33.	Сепарационный блок	ПМ	85360	10.02.2009
34.	Блок насосной	ПМ	85571	10.02.2009
35.	Автозаправочная станция природным газом - ВНИИГАЗ	ПМ	87004	02.03.2009

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
36.	Хранилище газов в горных выработках - ВНИИГАЗ	ПМ	89505	02.03.2009
37.	Хранилище гелия	ПМ	89660	29.06.2009
38.	Устройство для регулирования уровня жидкости в сепараторе (варианты)	ПМ	89730	08.06.2009
39.	Устройство для контроля защищенности подземных металлических сооружений	ПМ	90204	14.09.2009
40.	Мобильная ледостойкая буровая платформа	ПМ	90456	18.09.2009
41.	Станция газоснабжения железнодорожных транспортных средств сжиженным природным газом	ПМ	91134	07.09.2009
42.	Мобильная лаборатория анализа газомоторного топлива	ПМ	91178	10.08.2009
43.	Термоизолирующий спальный комплект	ПМ	91828	21.08.2009
44.	Фитинг для соединения пластмассовых труб под углом	ПМ	93492	29.10.2009
45.	Пластмассовый фитинг	ПМ	94305	08.10.2009
46.	Ячейка для исследования электрохимических процессов	ПМ	95404	02.02.2010
47.	Ячейка для исследования электрохимических процессов	ПМ	95405	05.02.2010
48.	Устройство для измерения скорости и направления движения грунта относительно подземного трубопровода	ПМ	96582	24.02.2010
49.	Скважинный фильтр	ПМ	96608	29.03.2010
50.	Устройство для индикации уровня жидкости в скважине	ПМ	96610	01.03.2010
51.	Силовая установка транспортного средства	ПМ	96612	01.03.2010
52.	Фитинг для термопластичных трубопроводов	ПМ	96627	08.10.2009
53.	Установка для проведения исследований	ПМ	96962	29.03.2010
54.	Форма для изготовления литых серобетонных изделий	ПМ	97961	28.04.2010
55.	Комплекс для приготовления композиционного серобитума	ПМ	97998	28.04.2010
56.	Комплекс для приготовления сероасфальта	ПМ	98012	28.04.2010
57.	Лифт для малодебитной газовой скважины	ПМ	98043	07.06.2010
58.	Установка получения жидких углеводородов из синтез-газа	ПМ	98187	04.05.2010
59.	Установка для литья изделий из серобетона	ПМ	98351	07.06.2010
60.	Устройство для исследования состава жидкостной ванны, ликвидирующей прихват трубных колонн в наклонно направленной скважине	ПМ	98589	28.04.2010
61.	Устройство для оптимизации режима эксплуатации скважины	ПМ	99060	02.07.2010
62.	Установка для компримирования газа	ПМ	99085	07.06.2010
63.	Устройство ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы	ПМ	99615	02.07.2010
64.	Автоматизированная система плавного пуска синхронного электропривода механизмов с высокомоментной нагрузкой	ПМ	101598	05.05.2010
65.	Станция катодной защиты с устройством для поддержания защитных потенциалов	ПМ	102008	24.09.2010
66.	Муфта для ремонта трубопровода	ПМ	105396	03.12.2010
67.	Система управления аппаратами воздушного охлаждения	ПМ	106310	28.03.2011
68.	Электропривод газоперекачивающего агрегата	ПМ	107427	29.03.2011
69.	Система управления аппаратами воздушного охлаждения	ПМ	108511	24.05.2011
70.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с водонапорной системой	ПМ	109131	13.04.2011
71.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды	ПМ	109132	13.04.2011
72.	Станция электрокоагуляционной подготовки питьевой воды с оборотной системой утилизации промывной воды	ПМ	109133	13.04.2011
73.	Станция электрокоагуляционной подготовки и умягчения питьевой	ПМ	109134	13.04.2011

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
	воды			
74.	Способ работы и устройство газотурбинной установки	ИП	111423	07.11.2013
75.	Энергетический комплекс	ПМ	113085	04.10.2011
76.	Автономная система бесперебойного электроснабжения, использующая возобновляемый источник энергии	ПМ	113615	22.09.2011
77.	Установка очистки природного газа высокого давления от гелия	ПМ	114423	11.11.2011
78.	Нагрузочный стенд для испытаний режимов движения внутритрубного снаряда-дефектоскопа, снабженного опорными элементами, выполненными в виде мотор-генератор-колес	ПМ	117563	15.02.2012
79.	Сеть газораспределения	ПМ	117567	15.02.2012
80.	Цокольное перекрытие и узел его опирания	ПМ	118656	15.02.2012
81.	Стенд для испытания газодинамических уплотнений роторов нагнетателей природного газа	ПМ	119828	08.02.2012
82.	Конденсатосборник для полимерных газопроводов	ПМ	121551	20.06.2012
83.	Устройство для определения сопротивления изоляции изоляционного покрытия участка трубопровода	ПМ	121596	28.05.2012
84.	Микропроцессорный комплекс мониторинга и управления процессом сварки кольцевых стыков труб	ПМ	121765	06.04.2011
85.	Устройство для контроля изоляции электродвигателя	ПМ	121939	18.07.2012
86.	Автоматизированная система управления работой канализационной насосной станции	ПМ	122102	22.06.2012
87.	Автоматизированная система регулирования температуры охлажденной воды электроприводом вентиляторной градирни	ПМ	122162	25.06.2012
88.	Устройство лингвистического диагностирования отказов асинхронного электропривода	ПМ	127494	20.07.2012
89.	Внутритрубный многоканальный профилемер	ПМ	131866	01.02.2013
90.	Резонансная система передачи электроэнергии	ПМ	133367	05.07.2013
91.	Установка двухстадийного получения гелиевого концентрата из природного газа	ПМ	134817	26.06.2013
92.	Конструкция многозабойной газовой скважины	ПМ	137662	07.11.2013
93.	Конструкция многоствольной газовой скважины	ПМ	137689	07.11.2013
94.	Конструкция многозабойной газовой скважины для беспакерной эксплуатации	ПМ	137844	07.11.2013
95.	Устройство для очистки полости трубопровода	ПМ	139817	12.02.2014
96.	Установка для калибровки скважинных газовых расходомеров	ПМ	141798	12.02.2014
97.	Электропривод газоперекачивающего агрегата	ПМ	143197	03.03.2014
98.	Посадочный узел очистного устройства трубопровода	ПМ	143302	11.09.2013
99.	Термокамера установки для калибровки скважинных темометров-манометров	ПМ	143888	12.02.2014
100.	Установка переработки природного или попутного нефтяного газов	ПМ	145567	18.07.2014
101.	Установка для подготовки газовой смеси	ПМ	150781	27.06.2014
102.	Устройство для контроля проходного сечения трубопровода	ПМ	156772	13.08.2015
103.	Устройство низа сталеполимерной безмуфтовой гибкой трубы для эксплуатации скважины без глушения	ПМ	158968	29.10.2015
104.	Скважинный контрольно-измерительный комплекс	ПМ	162048	01.02.2016
105.	Биомат	ПМ	162263	25.08.2015
106.	Устройство подвеса сталеполимерной гибкой трубы	ПМ	163074	23.03.2016
107.	Пластинчатый теплообменник	ПМ	167922	04.04.2016
108.	Центробежная машина	ИП	2119101	30.04.1997

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
109.	Способ предотвращения коррозионного растрескивания под напряжением трубопроводов	ИП	2120079	26.12.1997
110.	Способ переработки природного газа	ИП	2124929	23.06.1998
111.	Способ подготовки природного газа	ИП	2124930	23.06.1998
112.	Способ погружения трубчатой сваи в многолетнемерзлый грунт	ИП	2128270	22.04.1997
113.	Конструкция обсадной колонны	ИП	2129201	13.05.1997
114.	Волновой обменник давления	ИП	2133886	24.07.1997
115.	Способ переработки природного газа	ИП	2142325	15.03.1999
116.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	ИП	2143065	24.07.1998
117.	Способ подготовки скважины к спуску и цементированию обсадной колонны	ИП	2144609	21.04.1998
118.	Способ выявления участков магистральных трубопроводов, предрасположенных к коррозионному растрескиванию под напряжением (стресс-коррозии)	ИП	2147098	03.06.1999
119.	Центробежный сепаратор	ИП	2147913	31.05.1999
120.	Облегченный тампонажный раствор	ИП	2151267	10.11.1998
121.	Установка для испытания пластмассовых труб	ИП	2152020	08.06.1998
122.	Способ обезвоживания водонефтяной эмульсии	ИП	2152817	15.11.1999
123.	Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины	ИП	2153571	14.09.1998
124.	Перо оболочковой турбинной лопатки "Флокс 2"	ИП	2154169	10.11.1998
125.	Способ получения серного цемента	ИП	2154602	05.01.1999
126.	Способ определения содержания сероводорода в мазуте	ИП	2155960	23.11.1998
127.	Сочлененное транспортное средство	ИП	2156202	30.10.1998
128.	Статор компрессора газотурбинного двигателя	ИП	2156381	27.01.1999
129.	Способ стабилизации теплового состояния устьевой зоны скважины в многолетнемерзлых породах	ИП	2158353	13.03.1999
130.	Установка для определения стойкости пластмассовых труб	ИП	2158913	24.06.1998
131.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	ИП	2159676	07.06.1999
132.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	ИП	2160416	01.12.1999
133.	Способ подготовки природного газа	ИП	2161526	06.06.2000
134.	Устройство для очистки внутренней поверхности труб	ИП	2162754	08.12.1999
135.	Скважинный дроссель	ИП	2162931	23.02.1998
136.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	ИП	2164340	30.12.1997
137.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	ИП	2165565	10.07.2000
138.	Энергоблок газотурбинной электростанции	ИП	2166656	08.02.1999
139.	Способ изготовления теплоизоляционного элемента	ИП	2167054	16.05.2000
140.	Состав для проведения ремонтных и изоляционных работ в скважине	ИП	2167181	27.07.1999
141.	Способ очистки ствола скважины	ИП	2168000	24.08.1999
142.	Способ подвески обсадных колонн	ИП	2169251	08.12.1999
143.	Способ хранения некондиционных нефтесодержащих продуктов в подземном резервуаре и извлечения из них углеводородного сырья	ИП	2170201	08.12.1999
144.	Способ установки цементного моста	ИП	2170334	24.08.1999

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
145.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	ИП	2170369	10.01.2000
146.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	ИП	2170809	15.12.1999
147.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	ИП	2170810	13.05.1999
148.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	ИП	2170811	13.05.1999
149.	Устройство для удерживания обломков ротора турбомашины	ИП	2171382	21.07.1999
150.	Композиция для удаления асфальтосмолопарафиновых отложений	ИП	2173328	08.12.1999
151.	Устройство для перекрытия полости газопровода под давлением	ИП	2173810	26.06.1999
152.	Заглушка, устройство для монтажа её на объект и способ монтажа заглушки	ИП	2173811	29.06.1999
153.	Способ обнаружения повреждений трубопроводов при проведении операций налива сжиженных газов для предотвращения разливов	ИП	2173813	27.03.2000
154.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	ИП	2174617	15.06.1999
155.	Способ крепления обсадных колонн в скважине	ИП	2175711	15.03.2000
156.	Способ очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	ИП	2176266	27.03.2000
157.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	ИП	2177114	03.04.2000
158.	Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	ИП	2177676	27.09.2000
159.	Способ ремонта газопровода	ИП	2178856	20.11.2000
160.	Способ очистки раствора гликоля - осушителя природного газа	ИП	2181069	13.04.2001
161.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	ИП	2181854	18.06.2001
162.	Способ герметизации затрубного пространства скважины	ИП	2183726	20.10.2000
163.	Способ обработки продуктивной зоны пласта	ИП	2183742	01.08.2000
164.	Способ заложения поисковых и разведочных скважин	ИП	2183843	15.06.2000
165.	Способ воздействия на слабопроницаемый трещиноватый коллектор с аномально высоким пластовым давлением	ИП	2184219	05.07.2000
166.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	ИП	2184223	05.07.2000
167.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	ИП	2184756	20.02.2001
168.	Автогазозаправщик	ИП	2185976	13.06.2001
169.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	ИП	2185977	28.06.2001
170.	Композиционный реагент для буровых растворов	ИП	2186083	12.07.2000
171.	Ротор компрессора газотурбинного двигателя	ИП	2186258	10.05.2000
172.	Способ изготовления армированных трехслойных пластмассовых труб	ИП	2186685	14.04.2000
173.	Компрессор газотурбинного двигателя	ИП	2187023	03.01.2001
174.	Воздухоочистительное устройство	ИП	2188082	07.02.2001
175.	Опора газотурбинного двигателя	ИП	2189475	26.10.2000
176.	Компрессор газотурбинного двигателя	ИП	2189499	26.05.2000
177.	Способ ремонта трубопровода	ИП	2189517	30.10.2001
178.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	ИП	2190078	14.04.2000
179.	Стенд для опрессовки газонефтепромыслового оборудования	ИП	2190081	31.01.2000
180.	Уплотнительный элемент пакера	ИП	2190082	08.06.2000
181.	Турбоблок газотурбинной электростанции	ИП	2190108	09.10.2000
182.	Устройство для ликвидации течи	ИП	2190148	30.11.1999
183.	Барокамера перфорационная	ИП	2193503	17.03.2000

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
184.	Газотурбинный энергоагрегат	ИП	2193678	04.12.2000
185.	Стендовая скважина	ИП	2194147	20.10.2000
186.	Способ маркировки радиоактивным индикаторным веществом дефектов стенки магистрального трубопровода, внутритрубный аппарат для маркировки дефектов стенки магистрального трубопровода и инжекционный модуль	ИП	2194261	28.03.2001
187.	Способ изоляции подошвенной воды в порово-трещинном коллекторе	ИП	2194843	18.12.2000
188.	Внутритрубное транспортное средство	ИП	2194918	07.05.2001
189.	Труборезка внутренняя	ИП	2196218	26.09.2000
190.	Устройство для очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	ИП	2197318	22.08.2001
191.	Внутритрубное транспортное средство с автономным источником электроэнергии	ИП	2197678	07.05.2001
192.	Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)	ИП	2198017	04.02.2002
193.	Пакер	ИП	2198283	01.11.2001
194.	Газотурбинная установка	ИП	2198311	03.01.2001
195.	Способ ремонта магистрального трубопровода	ИП	2198340	24.01.2002
196.	Компрессорная станция магистрального газопровода	ИП	2198342	05.03.2002
197.	Рабочая лопатка турбомашины	ИП	2199669	26.01.2001
198.	Надроторное устройство турбомашины	ИП	2199680	26.01.2001
199.	Внутритрубное транспортирующее средство	ИП	2199695	07.05.2001
200.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	ИП	2200255	26.02.2002
201.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	ИП	2202697	07.02.2001
202.	Соединение пластмассовых армированных труб и способ его выполнения	ИП	2202727	25.12.2001
203.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	ИП	2204020	10.01.1999
204.	Квазиадиабатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	ИП	2204021	01.03.1999
205.	Газотурбинный двигатель	ИП	2204036	23.04.2001
206.	Состав для ограничения притока пластовых вод в скважину	ИП	2204709	18.06.2001
207.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомашины	ИП	2204723	15.05.2000
208.	Способ термогидродинамического воздействия на газоносный угольный пласт	ИП	2205272	13.06.2001
209.	Способ градуировки гигрометров точки росы природных газов и устройство для его осуществления	ИП	2205389	11.05.2000
210.	Способ строительства многозабойной скважины	ИП	2205935	20.09.2001
211.	Устройство для измерения остаточных напряжений в деталях конструкций	ИП	2207531	13.07.2001
212.	Устройство для определения пластовых потерь ретроградного конденсата	ИП	2209298	06.12.2001
213.	Устройство для расширения ствола скважины	ИП	2209920	25.09.2002
214.	Керногазонаборник	ИП	2209922	31.10.2002
215.	Способ разупрочнения угольного пласта	ИП	2209968	06.09.2001
216.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	ИП	2209984	06.09.2001
217.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород	ИП	2211179	27.12.2001
218.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	ИП	2211300	27.12.2001
219.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	ИП	2211337	12.01.2002

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
220.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	ИП	2212523	14.05.2001
221.	Газотурбинный двигатель	ИП	2213874	16.11.2001
222.	Контейнер текстильный для балластировки трубопроводов	ИП	2214546	04.11.2002
223.	Гидродомкратный блок	ИП	2215116	21.06.2001
224.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	ИП	2215117	04.10.2001
225.	Малогабаритная автоматическая непрерывная гидравлическая установка для спуска труб в скважину под давлением	ИП	2215118	08.10.2001
226.	Головка колонная разъемная заклинивающаяся	ИП	2215121	28.06.2001
227.	Опора подшипника газотурбинного двигателя	ИП	2215886	28.11.2001
228.	Устройство для сверления оборудования, находящегося под давлением	ИП	2217269	08.07.2002
229.	Способ соединения пластмассовых армированных труб	ИП	2217311	14.08.2001
230.	Способ изготовления многослойной пластмассовой трубы	ИП	2219426	13.08.2001
231.	Выхлопное устройство турбомашины	ИП	2220285	20.02.2002
232.	Неразъемное соединение труб и способ его изготовления	ИП	2220355	25.12.2001
233.	Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации	ИП	2221917	11.04.2001
234.	Волнолом	ИП	2223359	12.10.2001
235.	Клапан обратный	ИП	2223436	20.09.2001
236.	Способ получения сероасфальтобетона	ИП	2223991	08.04.2002
237.	Способ получения серобитума	ИП	2223992	08.04.2002
238.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	ИП	2225945	10.04.2002
239.	Опора ротора турбокомпрессора	ИП	2227232	24.09.2002
240.	Туннельный нанотурбокомпрессор	ИП	2227850	17.01.2002
241.	Гидронатаскиватель координатный	ИП	2228425	08.01.2002
242.	Установка для определения стойкости полимерных труб	ИП	2229695	15.04.2002
243.	Ротор многоступенчатой турбины	ИП	2230195	30.05.2002
244.	Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате	ИП	2230637	24.03.2003
245.	Защитное устройство для измерительных приборов	ИП	2231035	15.03.2002
246.	Устройство защиты от внутренних перенапряжений трехфазных электрических сетей с изолированной нейтралью (варианты)	ИП	2232457	17.09.2001
247.	Способ добычи нефти из газовых скважин с нефтесодержащими пластами	ИП	2232877	30.06.2000
248.	Способ эксплуатации скважины	ИП	2232880	15.03.2002
249.	Скважинный клапан-отсекатель	ИП	2234595	30.12.2002
250.	Абсорбент для очистки газов от H2S и CO2	ИП	2235582	18.12.2001
251.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	ИП	2236552	16.07.2002
252.	Способ регулирования технологических параметров магистрального газопровода при наличии участков с пониженными допустимыми давлениями газа	ИП	2238474	24.04.2003
253.	Способ подземной добычи гидроминерального сырья	ИП	2239057	26.06.2003
254.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	ИП	2240468	17.04.2003
255.	Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами	ИП	2240469	25.02.2003
256.	Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки	ИП	2241843	14.07.2003
257.	Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата	ИП	2243385	04.01.2003
258.	Способ повышения углеводородоотдачи топливного пласта	ИП	2246611	12.08.2002

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
259.	Опорная система трубопровода	ИП	2249747	05.03.2004
260.	Устьевое оборудование скважины, эксплуатируемой с помощью погружного штангового насоса	ИП	2250350	05.03.2004
261.	Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород	ИП	2250356	25.08.2003
262.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	ИП	2250372	08.08.2003
263.	Камера сгорания газотурбинной установки	ИП	2250416	08.05.2003
264.	Способ повышения продуктивности скважин	ИП	2250986	05.06.2003
265.	Способ двухступенчатого смешения жидкости и газа с повышенной однородностью смеси	ИП	2252065	22.03.2004
266.	Сочлененное транспортное средство	ИП	2252889	23.05.2003
267.	Подвижная опора трубопровода	ИП	2253790	20.07.2004
268.	Газотурбинный двигатель	ИП	2255234	22.09.2003
269.	Способ измерения расхода воды и пароводяных смесей геотермальных скважин	ИП	2256155	13.01.2004
270.	Способ создания подземных хранилищ в растворимых породах	ИП	2256596	28.01.2004
271.	Трубная муфта и способ ее изготовления	ИП	2256841	28.08.2003
272.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	ИП	2258136	30.12.2003
273.	Способ сооружения подземного тоннельного резервуара в пласте каменной соли ограниченной мощности	ИП	2258652	17.02.2004
274.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализатов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	ИП	2258928	31.12.2003
275.	Способ создания подземного резервуара в каменной соли и устройство для его осуществления	ИП	2260116	25.12.2003
276.	Способ обработки призабойной зоны терригенного пласта газовой скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	ИП	2261323	30.12.2003
277.	Электрический очиститель диэлектрических жидкостей и газов	ИП	2262387	30.07.2004
278.	Буровой раствор	ИП	2262524	12.03.2004
279.	Способ сооружения подземного хранилища в растворимых породах	ИП	2264339	12.04.2004
280.	Способ раздельного определения соединений магния в каустических магнезитовых порошках	ИП	2264620	02.06.2004
281.	Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли	ИП	2264965	23.12.2003
282.	Способ оценки работоспособности катализатора в реакторах установок получения серы по методу Клауса и реакторов доочистки по методу Сульфрен	ИП	2264978	20.04.2004
283.	Способ определения герметичности резьбовых трубных соединений	ИП	2265815	26.11.2002
284.	Способ сборки центробежного нагнетателя	ИП	2266437	09.03.2004
285.	Способ бандажирования дефектного участка трубопровода и устройство для его осуществления	ИП	2266463	23.10.2003
286.	Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата	ИП	2267019	27.04.2004
287.	Опора надземного трубопровода	ИП	2267686	25.06.2001
288.	Способ определения качества каустических магнезитовых порошков	ИП	2269773	02.06.2004
289.	Способ бестраншейной замены трубопровода большого диаметра	ИП	2270952	26.04.2004
290.	Осмотическая энергоустановка непрерывного действия	ИП	2271463	26.06.2003
291.	Цистерна для сжиженных газов	ИП	2272216	09.08.2004
292.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	ИП	2274726	17.06.2004
293.	Полимерно-контейнерное балластирующее устройство для трубопровода (ПКБУ)	ИП	2274794	20.04.2005

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
294.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	ИП	2276277	28.10.2004
295.	Способ определения герметичности приустьевой части кондуктора или промежуточной колонны эксплуатационной газовой скважины	ИП	2278257	27.12.2004
296.	Устройство для нагнетания флюида	ИП	2280152	15.04.2004
297.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	ИП	2282088	21.09.2004
298.	Центратор обсадной колонны	ИП	2282705	28.12.2004
299.	Башмак обсадной колонны	ИП	2282706	28.12.2004
300.	Заколонный пакер	ИП	2282711	28.12.2004
301.	Центратор обсадной колонны	ИП	2285109	30.12.2005
302.	Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления	ИП	2285192	08.12.2004
303.	Скважинный газопесочный сепаратор	ИП	2286450	28.12.2004
304.	Сепаратор для очистки низконапорного газа, добываемого из метаноугольной скважины	ИП	2287682	30.12.2005
305.	Устройство для расширения ствола скважины	ИП	2288338	28.12.2004
306.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	ИП	2288345	28.12.2004
307.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	ИП	2291280	07.06.2005
308.	Морская ледостойкая стационарная платформа	ИП	2292421	17.09.2004
309.	Механический пакер	ИП	2294427	29.07.2002
310.	Цистерна для сжиженных газов	ИП	2294479	11.07.2005
311.	Способ газодинамического розжига газовых горелок факельных устройств	ИП	2294485	27.02.2006
312.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	ИП	2298637	04.08.2005
313.	Способ испытания трубы	ИП	2298777	06.07.2005
314.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	ИП	2301323	08.08.2005
315.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	ИП	2301938	15.03.2005
316.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	ИП	2301982	15.03.2005
317.	Водопропускное устройство (варианты) и способ его сооружения	ИП	2303096	02.09.2005
318.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	ИП	2304555	08.08.2005
319.	Буровой раствор без твердой фазы (варианты)	ИП	2304605	14.12.2005
320.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	ИП	2305116	16.03.2006
321.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	ИП	2306326	07.06.2005
322.	Газодинамический источник сейсмических колебаний	ИП	2306411	12.05.2006
323.	Способ утилизации шахтного метана	ИП	2306423	09.08.2006
324.	Способ ремонта действующего трубопровода	ИП	2306476	15.03.2005
325.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	ИП	2306540	08.08.2005
326.	Способ мониторинга разработки газовых месторождений	ИП	2307379	01.03.2006
327.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - триэтиленгликоля	ИП	2307699	03.10.2002
328.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - диэтиленгликоля	ИП	2307700	03.10.2002

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
329.	Датчик контроля коррозионной активности среды	ИП	2308703	21.02.2006
330.	Датчик контроля коррозионной активности среды	ИП	2308704	14.12.2005
331.	Буферная жидкость	ИП	2309175	22.12.2004
332.	Устройство сверлильно-фрезерное УСФ	ИП	2309821	10.02.2006
333.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	ИП	2309880	08.08.2005
334.	Фланец колонный разъемный	ИП	2310738	10.02.2006
335.	Очистной поршень	ИП	2311587	17.04.2006
336.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	ИП	2314411	25.08.2006
337.	Насосная система	ИП	2315198	15.03.2005
338.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	ИП	2315225	15.03.2005
339.	Гидромеханический перфоратор	ИП	2316644	16.08.2004
340.	Полимерно-контейнерное балластирующее устройство (ПКБУ) для подземного трубопровода и распорная рамка для ПКБУ	ИП	2320914	09.02.2007
341.	Тампонажный раствор	ИП	2322471	11.07.2006
342.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	ИП	2322476	16.10.2006
343.	Способ получения твердого пенообразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	ИП	2323244	25.08.2006
344.	Пространственный каркас с ячеистой структурой для армирования грунтов (варианты) и лента для его изготовления (варианты)	ИП	2323301	04.05.2006
345.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	ИП	2324111	27.03.2007
346.	Устройство для создания кроссовера	ИП	2325509	24.11.2006
347.	Изоляционный антикоррозионный материал РАМ	ИП	2325584	21.02.2007
348.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	ИП	2325585	21.02.2007
349.	Способ заканчивания скважин	ИП	2326232	29.03.2006
350.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	ИП	2326242	14.07.2006
351.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	ИП	2326911	16.04.2007
352.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	ИП	2327821	27.07.2007
353.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	ИП	2327867	06.10.2006
354.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутрипромысловых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	ИП	2329371	26.10.2006
355.	Способ ультразвукового контроля детали из сплавов (варианты)	ИП	2329498	28.05.2007
356.	Устройство для установки цементного моста	ИП	2331756	14.07.2006
357.	Индукционный зонд для определения дефектов обсадной колонны и насосно-компрессорных труб	ИП	2331765	18.12.2006
358.	Способ обследования трубопровода, подверженного коррозионному растрескиванию по напряжением	ИП	2332609	22.12.2004
359.	Способ ремонта трубопровода (варианты)	ИП	2332610	22.12.2004
360.	Скважинный магнитно-импульсный дефектоскоп-толщинометр	ИП	2333461	20.11.2006
361.	Способ комплексной дегазации углеметановых пластов месторождений угля	ИП	2335634	06.07.2007
362.	Способ переработки отходящих газов печного производства техуглерода в широкую фракцию углеводородов	ИП	2336295	10.03.2004
363.	Устройство для предотвращения развития трещиноподобных и	ИП	2338116	29.04.2004

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
	коррозионных дефектов стенок трубопроводов			
364.	Способ изоляции трубопровода	ИП	2338117	06.04.2007
365.	Способ сооружения основания, основание и грунтовый модуль	ИП	2338834	28.09.2006
366.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых и/или газоконденсатных скважинах	ИП	2340771	15.02.2007
367.	Способ предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	ИП	2340823	29.04.2004
368.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в скважине	ИП	2341648	20.04.2007
369.	Буровой раствор	ИП	2344152	20.04.2007
370.	Буровой раствор	ИП	2344153	20.04.2007
371.	Способ сжижения газа на шельфе или побережье арктических морей	ИП	2344359	04.07.2007
372.	Способ сжижения газа и установка для его осуществления	ИП	2344360	04.07.2007
373.	Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь	ИП	2347228	05.10.2007
374.	Теплоизолированная колонна	ИП	2352750	13.08.2007
375.	Энергоустановка на топливных элементах	ИП	2353023	24.12.2007
376.	Задвижка	ИП	2354877	02.08.2007
377.	Способ изготовления керамического щебня	ИП	2355660	29.10.2007
378.	Технологическая линия для изготовления керамического щебня	ИП	2355661	29.10.2007
379.	Способ получения конденсата и осушки природного газа и проточный реактор для его осуществления	ИП	2356605	31.01.2008
380.	Состав для разрушения органофильных глинистых образований, кольматирующих призабойную зону пласта подземных хранилищ газа	ИП	2360941	05.10.2007
381.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов	ИП	2362080	19.11.2007
382.	Извлекаемый струйный насос	ИП	2362913	09.01.2008
383.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов с использованием энергии управляемого взрыва	ИП	2362936	19.11.2007
384.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	ИП	2366899	25.07.2008
385.	Разделитель жидкостей	ИП	2369426	26.06.2008
386.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	ИП	2370315	04.10.2007
387.	Горелочное устройство	ИП	2370702	02.07.2008
388.	Способ получения водорода и устройство для его осуществления	ИП	2372277	10.06.2008
389.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	ИП	2372478	09.04.2008
390.	Способ приготовления катализатора для получения алифатических углеводородов с регулируемой активностью и селективностью	ИП	2372990	14.01.2008
391.	Способ монтажа колонных головок на устье скважины с использованием эксцентриковой муфты	ИП	2373374	26.02.2008
392.	Способ осушки полости газопровода после гидравлических испытаний	ИП	2373466	14.07.2008
393.	Состав ванны для ликвидации прихвата колонных труб	ИП	2374296	04.07.2007
394.	Состав ванны для ликвидации прихвата трубных колонн	ИП	2374297	04.07.2007
395.	Одорант для природного газа	ИП	2374305	24.06.2008
396.	Способ сооружения гравийного фильтра	ИП	2374431	19.02.2007
397.	Газонаполнительная компрессорная система для заправки баллонов транспортных средств компримированным природным газом	ИП	2374554	03.06.2008
398.	Способ морской доставки природного газа потребителю	ИП	2375246	12.05.2008
399.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	ИП	2375281	26.06.2008

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
400.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	ИП	2375635	28.11.2008
401.	Устройство для заворота колонных головок	ИП	2376448	26.02.2008
402.	Способ создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в истощенных нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождениях	ИП	2377172	04.07.2008
403.	Способ определения содержания углеводородов в керне	ИП	2377564	18.08.2008
404.	Способ расконсервации нефтегазовой скважины с негерметичной эксплуатационной колонной в условиях наличия в разрезе многолетнемерзлых пород	ИП	2378493	15.09.2008
405.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины с открытым забоем	ИП	2378497	11.07.2008
406.	Буровой раствор на буровой основе	ИП	2379324	01.09.2008
407.	Способ консервации многозабойной низкодебитной скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	ИП	2379467	25.07.2008
408.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	ИП	2379487	18.06.2008
409.	Способ извлечения защемленного водой газа	ИП	2379490	18.08.2008
410.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	ИП	2379496	16.07.2008
411.	Устройство для обследования и диагностики трубопроводов	ИП	2379674	23.05.2008
412.	Способ технического обслуживания высокотехнологичного оборудования на основе мониторинговых систем диагностирования	ИП	2381475	03.07.2007
413.	Подземное оборудование с устройством для очистки зумпфа метаноугольной скважины в процессе освоения и эксплуатации	ИП	2382176	11.08.2008
414.	Конструкция многозабойной низкодебитной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности в условиях аномально низких пластовых давлений	ИП	2382182	29.07.2008
415.	Способ приготовления бурового раствора с использованием полисахаридов	ИП	2382807	01.09.2008
416.	Способ приготовления бурового раствора с использованием понизителя фильтрации полуколлоидного типа	ИП	2382808	01.09.2008
417.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	ИП	2383007	11.08.2008
418.	Способ испытания разведочной скважины	ИП	2383732	02.10.2008
419.	Устройство для закачки и отбора газа на подземном хранилище	ИП	2384504	24.06.2008
420.	Способ увеличения полезного объема подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	ИП	2384505	06.07.2007
421.	Консорциум штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводородов	ИП	2384616	12.03.2008
422.	Способ контроля балластировки трубопровода, протаскиваемого в горизонтальной скважине под водными и другими естественными преградами установкой горизонтального бурения	ИП	2384673	16.06.2008
423.	Система загрузки буровых штанг в рабочую зону буровой установки наклонно-направленного бурения	ИП	2384690	16.06.2008
424.	Скважинный датчик	ИП	2384699	07.04.2008
425.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	ИП	2386778	23.06.2008
426.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде	ИП	2386805	29.01.2009
427.	Устройство для исследования высокотемпературных скважин	ИП	2386809	16.06.2008
428.	Способ приготовления глинистого раствора	ИП	2388783	01.09.2008
429.	Буровой раствор на углеводородной основе	ИП	2388784	01.09.2008
430.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольных скважин для сбора неочищенного газа	ИП	2388900	01.12.2008

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
431.	Способ трубопроводной подачи газа удаленному от магистрального газопровода потребителю	ИП	2392535	12.05.2008
432.	Способ очистки зумпфа метаноугольной скважины и посадочный узел для установки опорной втулки в эксплуатационной колонне	ИП	2393335	10.04.2009
433.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольной скважины (варианты)	ИП	2393336	10.04.2009
434.	Наконечник кабельный	ИП	2393599	07.04.2008
435.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	ИП	2394984	16.06.2008
436.	Способ осушки и очистки природного газа	ИП	2395329	19.11.2007
437.	Устройство для измерения скорости движения и температуры потоков флюидов	ИП	2395684	03.10.2008
438.	Способ одновременного создания группы подземных резервуаров в растворимых породах	ИП	2399571	10.04.2009
439.	Система хранения и подачи газа в двигатель транспортного средства - "ВНИИГАЗ"	ИП	2400645	06.02.2009
440.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях крайнего севера	ИП	2400793	10.06.2008
441.	Способ осушки трубопровода или оборудования, прошедшего гидравлические испытания, и устройство для его осуществления	ИП	2404865	25.04.2006
442.	Способ очистки углеводородного газа от сероводорода в присутствии диоксида углерода	ИП	2406559	01.06.2009
443.	Способ создания хранилища гелия при разработке группы месторождений гелийсодержащего природного газа различной ёмкости	ИП	2410311	13.08.2009
444.	Теплоизолированная колонна	ИП	2410523	30.06.2008
445.	Способ оценки детонационной стойкости газомоторного топлива	ИП	2412438	10.08.2009
446.	Способ стабильной эксплуатации обводняющегося газового пласта	ИП	2413838	24.06.2008
447.	Способ трубопроводной транспортировки гелия и углеводородной продукции от месторождений потребителям	ИП	2415334	29.06.2009
448.	Способ определения критических скоростей флюида	ИП	2415400	16.03.2010
449.	Способ гидравлического разрыва и крепления пластов, сложенных рыхлыми несцементированными породами	ИП	2416025	13.04.2010
450.	Способ определения дрейфа морских льдов	ИП	2416070	24.02.2010
451.	Способ получения одоранта для природного газа	ИП	2419479	14.07.2008
452.	Способ повышения продуктивности скважин	ИП	2419716	07.04.2010
453.	Состав ингибитора коррозии и способ его получения	ИП	2421549	14.09.2009
454.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	ИП	2422218	25.12.2009
455.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	ИП	2422347	25.12.2009
456.	Способ получения жидких углеводородов из синтез-газа	ИП	2422491	04.05.2010
457.	Способ и система сбора, подготовки низконапорного газа – угольного метана и использования теплового потенциала пластовой жидкости (варианты)	ИП	2422630	24.02.2010
458.	Способ отбора проб газожидкостной среды и устройство для его осуществления	ИП	2422796	16.03.2010
459.	Способ оценки влияния геодинамических факторов на безопасность эксплуатации подземного хранилища газа в пористом пласте	ИП	2423306	24.02.2010
460.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	ИП	2424271	24.02.2010
461.	Способ определения коэффициента теплопроводности теплоизоляции теплоизолированной лифтовой трубы в скважине	ИП	2424420	01.02.2010

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
462.	Способ блок-модульной транспортировки, экипировки и потребления газа железнодорожными локомотивами	ИП	2424928	16.11.2009
463.	Способ активной борьбы с айсберговой опасностью и устройство для его осуществления	ИП	2425929	24.02.2010
464.	Способ газохроматографического определения серосодержащих соединений в углеводородных продуктах и устройство для его осуществления	ИП	2426112	24.05.2010
465.	Способ подготовки двуокиси серы для закачки в пласт через нагнетательную скважину	ИП	2428375	11.01.2010
466.	Способ выявления газогидратных пород в криолитозоне	ИП	2428559	11.01.2010
467.	Способ очистки окружающей среды от углеводородных загрязнений	ИП	2430021	29.04.2010
468.	Способ защиты от эрозионно-коррозионного разрушения морских сооружений добычи нефти и газа в ледовых условиях	ИП	2430998	24.02.2010
469.	Способ восстановления герметичности заколонного пространства скважины газовой залежи или залежи, содержащей в своей продукции природный газ	ИП	2431033	01.03.2010
470.	Способ определения механических свойств монолитных образцов	ИП	2431129	04.05.2010
471.	Способ ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы (варианты)	ИП	2431135	17.06.2010
472.	Способ переобвязки устья скважины, оборудованной дополнительной колонной (варианты)	ИП	2433247	29.04.2010
473.	Скважинный каркасно-стержневой сетчатый фильтр	ИП	2433251	13.04.2010
474.	Гидрофобный полимерный тампонажный состав для нефтяных и газовых скважин	ИП	2434040	15.03.2010
475.	Способ перевязки устья скважины	ИП	2434117	30.04.2010
476.	Способ разработки газоконденсатного месторождения с большим этажом газоносности с применением сайклинг-процесса	ИП	2434123	15.03.2010
477.	Способ контроля за газонефтепроявлением в скважине и устройство для его осуществления	ИП	2435026	02.04.2010
478.	Способ поиска месторождений углеводородов	ИП	2435179	05.10.2009
479.	Способ укладки трубопровода	ИП	2436007	04.05.2010
480.	Буровой раствор для бурения вертикальных скважин (варианты)	ИП	2436825	04.05.2010
481.	Способ заканчивания газовой скважины (варианты)	ИП	2438007	27.05.2010
482.	Способ совместной эксплуатации нескольких объектов в добывающей скважине и устройство для его осуществления	ИП	2438008	03.09.2010
483.	Способ сжижения природного газа (варианты) и установка для его реализации (варианты)	ИП	2438081	04.07.2007
484.	Способ "ВНИИГАЗа" глушения скважины с аномально низким пластовым давлением	ИП	2439296	11.01.2009
485.	Способ разработки нефтегазоконденсатного месторождения	ИП	2439308	11.06.2010
486.	Способ определения толщины морского льда	ИП	2439490	24.02.2010
487.	Способ испытания на герметичность подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	ИП	2439517	01.10.2010
488.	Способ определения места утечки жидкости или газа из трубопровода, находящегося в грунте, и устройство для его реализации	ИП	2439519	03.09.2010
489.	Устройство поиска мест утечек магистральных трубопроводов	ИП	2439520	03.09.2010
490.	Способ обнаружения дефектов в трубопроводах	ИП	2439551	03.09.2010
491.	Промышленный газовый хромограф	ИП	2439553	17.11.2010
492.	Способ обнаружения терпящих бедствие и устройство для его осуществления	ИП	2439607	03.09.2010

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
493.	Безглинистый буровой раствор для вскрытия пластов бурением наклонно-направленных и горизонтальных скважин в условиях аномально высоких пластовых давлений	ИП	2440397	16.07.2010
494.	Полимерглинистый раствор для бурения в многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых породах	ИП	2440398	16.07.2010
495.	Буровой раствор для бурения наклонно-направленных скважин (варианты)	ИП	2440399	04.05.2010
496.	Способ обнаружения маркеров - параметрических рассеивателей	ИП	2441253	01.07.2010
497.	Способ глушения в осложненных условиях газовых и газоконденсатных скважин	ИП	2441975	28.06.2010
498.	Способ консервации газовой скважины	ИП	2442877	04.08.2010
499.	Способ разработки нефтяной оторочки краевого типа	ИП	2442882	21.07.2010
500.	Буровой раствор на синтетической основе	ИП	2445336	02.07.2010
501.	Буровой раствор на углеводородной основе	ИП	2445337	02.07.2010
502.	Способ промывки песчаной пробки в газовой скважине в условиях аномально низких пластовых давлений	ИП	2445446	28.06.2010
503.	Механизм крепления датчика к корпусу внутритрубного снаряда-дефектоскопа	ИП	2445593	01.11.2010
504.	Способ диагностики магистральных трубопроводов и устройство для его осуществления	ИП	2445594	03.09.2010
505.	Способ мониторинга смещений земной поверхности и деформаций сооружений на территории месторождения полезных ископаемых	ИП	2446411	29.05.2009
506.	Буровой раствор на углеводородной основе	ИП	2447121	11.06.2010
507.	Способ осушки и очистки природных газов	ИП	2447929	01.10.2010
508.	Система для обнаружения человека, терпящего бедствие на воде	ИП	2448017	03.09.2010
509.	Способ биохимической очистки сточных вод	ИП	2448056	01.10.2010
510.	Способ рекультивации нарушенных земель	ИП	2449001	19.11.2010
511.	Двуполостной сосуд давления с изменяющимся объемом полостей	ИП	2449206	03.09.2010
512.	Способ составления ледовых карт	ИП	2449245	24.02.2010
513.	Гидрохимическая донная обсерватория	ИП	2449325	03.09.2010
514.	Способ определения состояния ледяного покрова	ИП	2449326	24.02.2010
515.	Плавучее устройство для сбора разлитой на воде нефти	ИП	2451133	03.09.2010
516.	Способ обработки призабойной зоны низкопроницаемого терригенного пласта (варианты)	ИП	2451175	15.12.2010
517.	Аппарат внутритрубного контроля и способ перемещения его в магистральном газопроводе с заданной равномерной скоростью	ИП	2451867	17.06.2010
518.	Способ предварительной подготовки и сжигания «бедной» топливовоздушной смеси в малоэмиссионной горелке	ИП	2451878	07.02.2011
519.	Способ трубопроводной транспортировки гелия от месторождения потребителям	ИП	2454599	10.05.2011
520.	Способ литья изделий из серобетона	ИП	2455157	31.08.2010
521.	Способ приготовления бурового раствора с использованием акрилового полимера	ИП	2455332	17.06.2010
522.	Способ приготовления эмульсионного бурового раствора	ИП	2455333	17.06.2010
523.	Буферная жидкость	ИП	2455334	07.06.2010
524.	Способ строительства, транспортировки и монтажа верхнего строения на опорной части морского нефтегазопромыслового сооружения на мелководной акватории	ИП	2455421	19.06.2009
525.	Устройство для ввода в лубрикатор тягового элемента	ИП	2455455	01.11.2010
526.	Способ автоматического регулирования режима работы газовой	ИП	2455469	07.06.2010

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
	скважины			
527.	Способ освоения газовой скважины в условиях аномально низкого пластового давления (варианты)	ИП	2455477	07.02.2011
528.	Лубрикаторный комплекс для скважин	ИП	2455480	29.11.2010
529.	Способ сооружения многозабойной скважины	ИП	2456426	07.02.2011
530.	Способ геохимической разведки	ИП	2456644	03.09.2010
531.	Способ газоснабжения населенных пунктов	ИП	2458283	05.07.2011
532.	Телескопическая механическая опора	ИП	2459923	09.11.2010
533.	Способ поинтервальной обработки призабойной зоны пластов нефтегазовой скважины (варианты)	ИП	2459948	14.03.2011
534.	Детектор контроля капельного уноса	ИП	2460045	30.03.2011
535.	Летучий ингибитор сероводородной коррозии стали	ИП	2460828	16.06.2011
536.	Буровой раствор для вскрытия продуктивных пластов	ИП	2461601	17.01.2011
537.	Модульная компрессорная станция	ИП	2463515	05.05.2011
538.	Способ биологического обезвреживания жидких углеводородсодержащих отходов и устройство для его осуществления	ИП	2465218	16.06.2011
539.	Способ восстановления обводненной газовой скважины со смятой эксплуатационной колонной в продуктивном интервале	ИП	2465434	29.06.2011
540.	Способ стабилизации водного раствора полиакриламида	ИП	2466160	10.05.2011
541.	Ингибирующий буровой раствор	ИП	2468057	02.03.2011
542.	Состав для предотвращения гидратных и парафиновых отложений и коррозии	ИП	2468059	14.09.2011
543.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	ИП	2468186	29.06.2011
544.	Способ моделирования пластово-флюидальной системы разрабатываемого месторождения	ИП	2468203	10.05.2011
545.	Потоковый хроматограф	ИП	2468363	20.07.2011
546.	Способ очистки сточных вод от метанола	ИП	2468999	16.06.2011
547.	Способ струйно-пористого охлаждения теплонапряженных элементов	ИП	2469242	06.04.2011
548.	Облегченная тампонажная смесь	ИП	2470979	21.07.2011
549.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	ИП	2471061	29.06.2011
550.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	ИП	2471062	29.06.2011
551.	Тампонажный раствор	ИП	2471846	20.07.2011
552.	Способ вытеснения жидкости из пласта	ИП	2471970	14.09.2011
553.	Способ предотвращения развития дефектов стенок трубопроводов	ИП	2474752	20.01.2012
554.	Буферная жидкость, используемая при герметизации скважины подземного резервуара, заполненного рассолом	ИП	2475513	14.09.2011
555.	Пакер сдвоенный с приводом от вращения	ИП	2475621	08.09.2011
556.	Способ низкотемпературной подготовки природного газа и извлечения нестабильного углеводородного конденсата из пластового газа (варианты) и установка для его осуществления	ИП	2476789	24.08.2011
557.	Способ получения метановодородной смеси	ИП	2478078	14.09.2011
558.	Защитное устройство для измерительных приборов	ИП	2479451	14.03.2002
559.	Способ закрепления кровли призабойной зоны пласта	ИП	2480575	08.11.2011
560.	Способ глушения газовой скважины	ИП	2480577	08.11.2011
561.	Ингибитор гидратообразования кинетического действия	ИП	2481375	08.12.2011
562.	Способ предохранения антикоррозионного покрытия при строительстве трубопроводов	ИП	2482376	20.01.2012
563.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	ИП	2483012	03.11.2011

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
564.	Буровой раствор для промывки длиннопротяженных крутонаправленных скважин в условиях многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых пород и способ его применения	ИП	2483091	02.12.2011
565.	Способ комбинированного охлаждения теплонапряженных элементов (варианты)	ИП	2483250	06.04.2011
566.	Способ перекачки газа (варианты) и компрессорная станция для его осуществления (варианты)	ИП	2484360	11.01.2012
567.	Способ контроля безопасности при производстве ремонтных (огневых) работ на объектах магистральных трубопроводов и система для его осуществления	ИП	2484361	12.12.2011
568.	Способ вторичного цементирования технологических скважин подземных резервуаров различного назначения	ИП	2485283	20.01.2012
569.	Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения	ИП	2485391	15.02.2012
570.	Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами	ИП	2485493	20.01.2012
571.	Биосорбент для очистки воды от углеводородных загрязнений и способ его получения	ИП	2487752	12.01.2011
572.	Тампонажный раствор	ИП	2487910	14.09.2011
573.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	ИП	2488692	20.01.2012
574.	Скважинный трехкомпонентный цифровой акселерометр	ИП	2488849	15.02.2012
575.	Скважинный твердомер	ИП	2489699	17.01.2012
576.	Катионноингибирующий буровой раствор	ИП	2492208	24.10.2011
577.	Способ неразрушающего рентгеновского контроля трубопроводов и устройство для его реализации	ИП	2496106	25.04.2012
578.	Способ переработки природного газа и устройство для его осуществления	ИП	2502545	08.08.2012
579.	Способ трубопроводного транспорта многофазной многокомпонентной смеси	ИП	2503878	28.05.2012
580.	Гаситель пульсаций давления в газопроводе	ИП	2505734	28.11.2012
581.	Способ определения координат места порыва подводного трубопровода	ИП	2511873	12.11.2012
582.	Абсорбент для очистки газов от H2S и CO2	ИП	2513400	12.11.2012
583.	Устройство для очистки внутренней поверхности трубопровода	ИП	2516750	19.09.2012
584.	Способ разработки совместно залегающих углеводородов и гидроминерального сырья многопластового месторождения	ИП	2523318	01.03.2013
585.	Способ выделения двухступенчатой ректификацией инертных газов из хвостовых газов и устройство для его осуществления	ИП	2528786	20.03.2013
586.	Способ и устройство для управления внутритрубным объектом	ИП	2528790	20.03.2013
587.	Способ выделения одноступенчатой ректификацией инертных газов из хвостовых газов и устройство для его осуществления	ИП	2528792	20.03.2013
588.	Способ разработки нефтегазокнденсатного месторождения (варианты)	ИП	2530031	07.08.2013
589.	Клапан-отсекатель	ИП	2533394	01.08.2013
590.	Гидромеханический перфоратор	ИП	2533514	24.06.2013
591.	Труборез-труболовка	ИП	2533563	01.08.2013
592.	Способ заканчивания скважины	ИП	2533783	01.08.2013
593.	Способ восстановления обводненной газовой или газоконденсатной скважины и предупреждения её обводнения при дальнейшей эксплуатации	ИП	2534291	07.08.2013
594.	Способ гидравлического разрыва и крепления пластов	ИП	2534374	07.08.2013

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
595.	Сорбент для очистки и утилизации отходов и грунтов, загрязненных нефтепродуктами	ИП	2534545	07.08.2013
596.	Сорбент для очистки и обезвреживания отходов, загрязненных нефтепродуктами	ИП	2534547	07.08.2013
597.	Способ обезвреживания отходов, загрязненных нефтепродуктами	ИП	2534787	07.08.2013
598.	Способ предотвращения детонации горючей газо-воздушной смеси в трубе и устройство для его осуществления	ИП	2537149	12.02.2014
599.	Расширитель	ИП	2538021	01.08.2013
600.	Способ сжижения природного газа и установка для его осуществления	ИП	2538192	07.11.2013
601.	Способ восстановления самозадавливающейся газовой скважины с аномально низким пластовым давлением	ИП	2539060	07.11.2013
602.	Способ определения сопротивления протяженному вязкому разрушению высокопрочных трубных сталей	ИП	2539111	21.12.2011
603.	Состав для временного блокирования продуктивного пласта на водной основе	ИП	2543003	18.03.2014
604.	Способ кислотного продольно-щелевого гидравлического разрыва низкопроницаемого терригенного коллектора	ИП	2543004	12.02.2014
605.	Способ восстановления обводненной скважины	ИП	2543005	12.02.2014
606.	Реагент для обезвреживания отходов, загрязненных углеводородами	ИП	2543896	07.11.2013
607.	Способ биологического обезвреживания жидких углеводородсодержащих отходов	ИП	2543897	12.02.2014
608.	Реагент для обезвреживания почвогрунтов, загрязненных углеводородами	ИП	2545296	07.11.2013
609.	Способ удаления жидкости глушения из газовой скважины при пластовом давлении ниже гидростатического	ИП	2547864	18.03.2014
610.	Способ сжигания предварительно подготовленной "бедной" топливовоздушной смеси в двухконтурной малоэмиссионной горелке с применением диффузионного стабилизирующего факела	ИП	2548525	12.02.2014
611.	Установка для калибровки скважинных термометров-манометров	ИП	2548922	12.02.2014
612.	Установка для калибровки скважинных газовых расходомеров	ИП	2550162	12.02.2014
613.	Установка для калибровки скважинных жидкостных расходомеров	ИП	2554688	12.02.2014
614.	Сорбент для очистки от нефтезагрязнений	ИП	2557617	12.02.2014
615.	Способ прокладки газонефтепровода	ИП	2559218	15.04.2014
616.	Способ прокладки трубопровода	ИП	2559222	15.04.2014
617.	Кольцевая камера сгорания газотурбинного двигателя и способ её эксплуатации	ИП	2561754	12.02.2014
618.	Способ работы и устройство газотурбинной установки	ИП	2561755	07.11.2013
619.	Способ осушки полости трубопроводов	ИП	2562873	27.06.2014
620.	Способ сжигания предварительно подготовленной "бедной" топливовоздушной смеси в двухконтурной малоэмиссионной горелке с повышенной устойчивостью сжигания пилотного топлива	ИП	2564474	12.02.2014
621.	Способ сжигания предварительно подготовленной "бедной" топливовоздушной смеси в двухконтурной малоэмиссионной горелке с регулировкой расхода пилотного топлива	ИП	2564746	12.02.2014
622.	Способ переработки природного или попутного нефтяного газов	ИП	2570736	18.07.2014
623.	Установка для исследования процесса получения синтетических жидких углеводородов	ИП	2572391	20.11.2014
624.	Способ крепления технологических скважин подземных хранилищ газообразных и жидких углеводородов (варианты)	ИП	2576416	14.01.2015
625.	Способ заканчивания скважины	ИП	2580565	28.01.2015

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
626.	Способ испытания трубных сталей на коррозионное растрескивание под напряжением	ИП	2582911	02.04.2015
627.	Установка для исследования процесса получения синтетической нефти	ИП	2586320	20.11.2014
628.	Способ создания подземного хранилища газа в водоносной геологической структуре	ИП	2588500	28.04.2015
629.	Установка для исследования процесса получения синтетических нефтяных фракций	ИП	2588635	28.01.2015
630.	Способ оценки склонности смазочных масел к образованию высокотемпературных отложений	ИП	2589284	07.08.2015
631.	Способ снижения теплообмена в скважине при разработке многопластового месторождения	ИП	2591325	29.05.2015
632.	Ингибитор сероводородной коррозии и наводороживания	ИП	2591923	02.04.2015
633.	Мембранный газораспределительный модуль	ИП	2595699	05.06.2015
634.	Способ определения условного эксплуатационного ресурса смазочного масла	ИП	2595874	07.08.2015
635.	Способ низкотемпературного разложения сероводорода с получением водорода и серы	ИП	2600375	13.08.2015
636.	Способ подвешивания сталеполимерной безмуфтовой гибкой трубы в скважине	ИП	2601078	29.10.2015
637.	Установка для исследования каталитических газохимических процессов	ИП	2601265	28.08.2015
638.	Катализатор процесса окислительной ароматизации низших алканов	ИП	2603774	14.10.2015
639.	Катализатор процесса окислительной ароматизации низших алканов	ИП	2603775	14.10.2015
640.	Летучий ингибитор коррозии	ИП	2604164	08.07.2015
641.	Противокоррозионный материал	ИП	2608483	08.07.2015
642.	Биокомпозитный материал для очистки сточных вод от нитрит-, нитрат-, фосфат-ионов	ИП	2608527	17.06.2015
643.	Способ работы и устройство газотурбинной установки	ИП	5956087	07.11.2013
644.	Способ переработки природного газа и устройство для его осуществления	ИП	5985752	08.08.2012

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия основных патентов, минимальны, поскольку средний возраст подавляющего большинства объектов интеллектуальной собственности составляет 8 - 10 лет, что значительно меньше установленного Гражданским кодексом Российской Федерации срока действия патента на изобретение, составляющего 20 лет с даты приоритета.

Сведения о государственной регистрации товарных знаков ПАО «Газпром» в Российской Федерации

Газпром	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 228275, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 31 августа 2011 года.
Gazprom	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 228276, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации

	09 ноября 2011 года.
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 149180, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 января 1997 года (приоритет от 13 августа 1996 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 13 августа 2016 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2006 года. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 220181, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 03 сентября 2002 года (приоритет от 01 марта 2002 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 01 марта 2022 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2011 года.
azprom	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 124663, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 30 марта 1995 года (приоритет от 27 декабря 1994 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 27 декабря 2024 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 20 октября 2014 года.
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 359971, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 сентября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года). Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 471032, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 сентября 2012 года (приоритет от 05 октября 2011 года).
ГАЗПРОМ	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 365985, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
ГАЗПРОМ	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 499300, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 ноября 2013 года (приоритет от 05 октября 2011 года).
GAZPROM	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 365986, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 28 ноября 2008 года (приоритет от 03 июля 2007 года).
GAZPROM	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 499299, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 06 ноября 2013 года (приоритет от 05 октября 2011 года).
GP ГРАНД ПОЛЯНА	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393772, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2009 года (приоритет от 11 июля 2007 года).
HGP ГРАНД ОТЕЛЬ ПОЛЯНА	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393446, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 11 ноября 2009 года (приоритет от 23 июля 2007 года).
ПОЛЯНА	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 391570, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 октября 2009 года (приоритет

	от 20 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 393771, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 16 ноября 2009 года (приоритет от 11 июля 2007 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 517737, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 14 июля 2014 года (приоритет от 26 апреля 2013 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402280, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402278, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402279, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 402281, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 февраля 2010 года (приоритет от 21 августа 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441094, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441175, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441155, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441174, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441153, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441096, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).

GAZPROM NEFT	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441095, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 15 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
ГАЗПРОМ НЕФТЬ	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 441154, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 июля 2011 года (приоритет от 21 апреля 2009 года).
REMIC REAL ESTATE MANAGEMENT IN CORPORATION	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 562975, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 января 2016 года (приоритет от 19 марта 2014 года).
POWER OF SIBERIA	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 563021, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 января 2016 года (приоритет от 25 декабря 2014 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 561631, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 13 января 2016 года (приоритет от 29 октября 2012 года).
GAZPROM GALAXY PUBLIC CULTURAL CENTER	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 585474, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 31 августа 2016 года (приоритет от 22 апреля 2015 года).
ГАЗПРОМ ГАЛАКТИКА ОБЩЕСТВЕННО-КУЛЬТУРНЫЙ ЦЕНТР	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 590686, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 13 октября 2016 года (приоритет от 22 апреля 2015 года).
HGP ГРАНД ОТЕЛЬ ПОЛЯНА СОЧИ	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 585639, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 02 февраля 2016 года (приоритет от 07 апреля 2015 года).
HGP GRAND HOTEL POLYANA SOCHI	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 590635, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 13 октября 2016 года (приоритет от 07 апреля 2015 года).
SILA SIBIRI	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 580371, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 12 июля 2016 года (приоритет от 25 декабря 2014 года).
СИЛА СИБИРИ	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 580372, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 12 июля 2016 года (приоритет от 25 декабря 2014 года).
Chandelle Blanche Medi SPA & Beauty Lounge	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 585470, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 31 августа 2016 года (приоритет от 23 марта 2015 года).
старты надежд	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 601110, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 11 января 2017 года (приоритет от 23 марта 2015 года).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 603357, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 27 января 2017 года (приоритет от 24 декабря 2015 года).

Общеизвестные товарные знаки

	Свидетельство на общеизвестный товарный знак № 31, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1998 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.
ГАЗПРОМ	Свидетельство на общеизвестный товарный знак № 30, признан общеизвестным в Российской Федерации с 31 декабря 1995 года, внесен в Перечень общеизвестных в Российской Федерации товарных знаков 6 декабря 2004 года.

Сведения о регистрации товарных знаков ПАО «Газпром» за рубежом

Международная регистрация товарных знаков:

Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Австралия, Австрия, Азербайджан, Албания, Алжир, Антигуа и Барбуда, Армения, Бахрейн, Беларусь, Бельгия, Болгария, Босния и Герцеговина, Ботсвана, Бутан, Венгрия, Вьетнам, Гана, Германия, Греция, Грузия, Дания, Египет, Замбия, Ирландия, Исламская Республика Иран, Исландия, Испания, Италия, Казахстан, Кения, Кипр, Китай, Корейская Народно-Демократическая Республика, Куба, Киргизия, Латвия, Лесото, Либерия, Литва, Лихтенштейн, Люксембург, Мадагаскар, Марокко, Мозамбик, Монако, Монголия, Намибия, Нидерланды, Норвегия, Оман, Польша, Португалия, Республика Корея, Республика Македония, Республика Молдова, Румыния, Сан-Марино, Сан-Томе и Принсипе, Свазиленд, Сербия, Сингапур, Сирийская Арабская Республика, Словакия, Словения, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии, Судан, Сьерра-Леоне, Таджикистан, Туркмения, Турция, Узбекистан, Украина, Финляндия, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Черногория, Швейцария, Швеция, Эстония, Япония):

	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807842 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.
Газпром	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807840 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.
Gazprom	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 807841 от 22 апреля 2003 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 22 апреля 2023 года.

Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Австрия, Алжир, Армения, Беларусь, Бельгия, Болгария, Венгрия, Вьетнам, Германия, Испания, Италия, Казахстан, Китай, Куба, Латвия, Лихтенштейн, Люксембург, Марокко, Монако, Монголия, Нидерланды, Польша, Португалия, Румыния, Сан-Марино, Сербия, Словакия, Словения, Украина, Франция, Хорватия, Чешская Республика, Черногория, Швейцария):

Gazprom	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 636372 от 18 мая 1995 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 18 мая 2025 года.

	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 670907 от 11 марта 1997 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 11 марта 2017 года.

Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Беларусь, Болгария, Казахстан, Кыргызстан, Черногория, Румынии, Республика Сербия, Республика Таджикистан, Республика Узбекистан, Украина);

GAZPROM NEFT	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 1149383 от 28 февраля 2013 года.
ГАЗПРОМ НЕФТЬ	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 1149384 от 28 февраля 2013 года.

Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Армения, Беларусь, Грузия, Казахстан, Кыргызстан, Республика Молдова, Туркменистан, Украина);

ГАЗПРОМНЕФТЬ	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 1103206 от 09 декабря 2011 года.
ГАЗПРОМНЕФТЬ	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной Организации Интеллектуальной Собственности № 1103207 от 09 декабря 2011 года.

Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Армения, Азербайджан, Грузия, Республика Молдова, Туркменистан):

GAZPROMNEFT	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации интеллектуальной собственности № 1103205 от 09 декабря 2011 года.
GAZPROMNEFT	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации интеллектуальной собственности № 1103208 от 09 декабря 2011 года.

Товарные знаки ПАО «Газпром» зарегистрированы в Международном реестре в соответствии с Мадридским соглашением о международной регистрации знаков и Протоколом к нему (страны, в которых предоставлена правовая охрана: Армения, Азербайджан, Республика Беларусь, Болгария, Грузия, Греция, Кыргызская Республика, Республика Казахстан, Латвия, Литва, Республика Молдова, Республика Македония, Республика Сербия, Туркменистан, Украина, Республика Хорватия, Черногория, Эстонская Республика):

ГАЗПРОМНЕФТЬ	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации интеллектуальной собственности № 1138833 от 04 октября 2012 года.
ГАЗПРОМНЕФТЬ	Сертификат о регистрации Международного бюро Всемирной организации интеллектуальной собственности № 1138834 от 04 октября 2012 года.

Товарные знаки Общества зарегистрированы в качестве товарных знаков Европейского Союза, действие которых распространяется на все страны, входящие в Европейский Союз:

	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290781 от 13 ноября 2006 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 года.
ГАЗПРОМ	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290351 от 17 марта 2005 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 года.
GAZPROM	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 003290335 от 28 января 2005 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 года.
GAZPROM	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 004726841 от 18 декабря 2006 года.
GAZPROMNEFT	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 008558454 от 19 декабря 2013 года.
GAZPROMNEFT	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 008558488 от 22 ноября 2013 года.

Товарные знаки Общества зарегистрированы в странах Африканской организации интеллектуальной собственности (Бенин, Буркина-Фасо, Габон, Гвинея, Гвинея-Бисау, Камерун, Конго, Кот Д'Ивуар, Мавритания, Мали, Нигер, Сенегал, Того, Центрально-Африканская Республика, Чад, Экваториальная Гвинея):

	Свидетельства о регистрации товарного знака Африканской организации интеллектуальной собственности №№ 65679, 65680 от 30 мая 2011 года.
GAZPROM	Свидетельства о регистрации товарного знака Африканской организации интеллектуальной собственности №№ 65677, 65678 от 30 мая 2011 года.

Регистрация товарных знаков в иностранных государствах

	Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 110470 от 03 апреля 2004 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 04 августа 2023 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Пакистана №№ 187634, 187633, 187632, 187635, 187631, 187629, 187612, 187611, 187576, 187579, 187577, 187578, 187603, 187604, 187606, 187605, 187607, 187602, 187601, 187600, 187599, 187624, 187623, 187622, 187621, 187620, 187619, 187618, 187617, 187616, 187615, 187575, 187574. Сроки действия регистрации товарных знаков продлены до 11 августа 2020 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 1224134 от 17 января 2006 года, № 1224137 от 22 марта 2006 года, № 1224139 от 20 января 2006 года, № 1224140 от 16 января 2006 года, №№ 1499642, № 1499646, 1499648, 1499649, 1499650, 1499651 от 29 марта 2010 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ N051514, S048084 от 01 августа 2011 года.

GAZPROM	Свидетельства о регистрации товарного знака Управления интеллектуальной собственности Министерства науки и технологии Лаосской Народно-Демократической Республики №№ 27694, 27695, 27696, 27697, 27698, 27699, 27700 от 26 ноября 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Департамента Охраны Интеллектуальной Собственности Генерального директората по экономике и торговле Министерства Экономики и Торговли Ливанской Республики № 147774 от 29 января 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Управления промышленной и коммерческой собственности Джибути № 030/13 от 18 февраля 2013 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Республики Уганда №№ 46551, 46552, 46553, 46554, 46555, 46556, 46557 от 19 сентября 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Правового управления Департамента товарных знаков Министерства промышленности и полезных ископаемых Республики Ирак № 44537 от 29 мая 2014 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Отдела регистрации и свидетельств Департамента по интеллектуальной собственности Таиланда № TM381016 от 18 декабря 2012 года, № SM 73526 от 28 июня 2016 года, № 161112031 от 08 декабря 2016 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по товарным знакам Южно-Африканской Республики №№ 2012/32619, 2012/32620, 2012/32621, 2012/32622, 2012/32623, 2012/32624, 2012/32625 от 26 сентября 2014 года. Свидетельства о регистрации товарных знаков Ведомства Канады по интеллектуальной собственности № TMA 896,362 от 12 февраля 2015 года, № TMA 908,599 от 15 июля 2015 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Управления патентов, промышленных образцов и товарных знаков Правительства Народной Республики Бангладеш №№ 157375 от 07 января 2015 года, 157376 от 28 января 2015 года, 157377 от 28 января 2015, 157378 от 29 октября 2015 года, 157381 от 20 января 2015 года, 157380 от 29 июля 2015 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства интеллектуальной собственности Тринидад и Тобаго № 46786 от 11 сентября 2014 года. Свидетельства о регистрации товарных знаков Папуа-Новая Гвинея №№ A70522, A70523, A70524, A70525, A70526, A70527, A70528. Свидетельство о регистрации товарного знака Югосетпатента Республики Южная Осетия № 00002 от 25 июня 2015 года. Свидетельства о регистрации товарных знаков Управления регистрацией промышленной собственности Министерства экономики, инвестиций и малого бизнеса Мальты № 54186 от 15 октября 2015 года, №№ 54187, 54188, 54189, 54190, 54191, 54192 от 08 октября 2015 года. Свидетельства о регистрации товарных знаков Управления по охране промышленной собственности Министерства промышленности, торговли и поставок Иорданского Хашимитского Королевства №№ 139969, 139970, 139970, 139980, 139982, 139987, 139988 от 22 февраля 2016 года, 139946 от 22 февраля 2016 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по патентам и товарным знакам Афганистана Министерства торговли и промышленности Исламской Республики Афганистан № 15858. Свидетельства о регистрации товарных знаков Департамента прав на интеллектуальную собственность Министерства торговли Королевства Камбоджа №№ KH/58092/16, KH/58093/16, KH/58094/16, KH/58095/16, KH/58096/16, KH/58097/16, KH/58098/16 от 25 января 2016 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Тайваня № 01766130. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального Ведомства по интеллектуальной собственности Шри Ланки № 176452 от

	29 августа 2016 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Великобритании № UK00002217196
GASPROM	Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ N051513, S048111 от 01 августа 2011 года.
ГАЗПРОМ	Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Канады по интеллектуальной собственности № TMA 896,430 от 12 февраля 2015 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Югосетпатента Республики Южная Осетия № 00003 от 25 июня 2015 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по патентам и товарным знакам Афганистана Министерства торговли и промышленности Исламской Республики Афганистан № 16613.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Пакистана №№ 187573, 187572, 187571, 187644, 187643, 187642, 187640, 187638, 187637, 187586, 187585, 187584, 187583, 187582, 187581, 187580, 187628, 187627, 187626, 187625, 187614, 187613, 187598, 187597, 187596, 187595, 187594, 187593, 187592, 187591, 187590, 187589. Сроки действия регистрации товарных знаков продлены до 11 августа 2020 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии № 1224103 от 12 сентября 2006 года, № 1224105 от 21 января 2006 года, № 1224106 от 11 февраля 2011 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Управления интеллектуальной собственности Министерства науки и технологии Лаосской Народно-Демократической Республики №№ 27701, 27702, 27703, 27704, 27705, 27706, 27707 от 26 ноября 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Департамента Охраны Интеллектуальной Собственности Генерального директората по экономике и торговле Министерства Экономики и Торговли Ливанской Республики № 147773 от 29 января 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Управления промышленной и коммерческой собственности Джибути № 029/13 от 27 февраля 2013 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Республики Уганда №№ 46544, 46545, 46546, 46547, 46548, 46549, 46550 от 19 сентября 2013 года. Свидетельства о регистрации товарных знаков Отдела регистрации и свидетельств Департамента по интеллектуальной собственности Таиланда № TM378602 от 18 декабря 2012 года, № SM69494 от 08 января 2016 года, № SM71661 от 28 апреля 2016 года, № 161102724 от 31 августа 2016 года, №№ 161105859, 161105863, 161105867 от 30 сентября 2016 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Правового управления Департамента товарных знаков Министерства промышленности и полезных ископаемых Республики Ирак № 44555 от 29 мая 2014 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по товарным знакам Южно-Африканской Республики №№ 2012/32626, 2012/32627, 2012/32628, 2012/32629, 2012/32630, 2012/32631, 2012/32632 от 26 сентября 2014 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Канады по интеллектуальной собственности № TMA 896,396 от 12 февраля 2015 года. Свидетельства о регистрации товарных знаков Управления патентов, промышленных образцов и товарных знаков Правительства Народной Республики Бангладеш №№ 157374 от 02 февраля 2015 года, 157373 от 29 июля 2015 года, 157371, 157370 от 29 октября 2015 года.

	Свидетельство о регистрации товарного знака Югосетпатента Республики Южная Осетия № 00001 от 25 июня 2015 года. Свидетельства о регистрации товарных знаков Управления регистрацией промышленной собственности Министерства экономики, инвестиций и малого бизнеса Мальты №№ 54193 от 07 марта 2016 года, 54194, 54195, 54196, 54197, 54198, 54199 от 08 октября 2015 года. Свидетельства о регистрации товарных знаков Управления по охране промышленной собственности Министерства промышленности, торговли и поставок Иорданского Хашимитского Королевства №№ 139978, 139986, 139993, 139997, 140000, 140001, 140003 от 22 февраля 2016 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по патентам и товарным знакам Афганистана Министерства торговли и промышленности Исламской Республики Афганистан № 15821. Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства интеллектуальной собственности Тринидад и Тобаго № 46783 от 21 августа 2015 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Департамента прав на интеллектуальную собственность Министерства торговли Королевства Камбоджа №№ KH/59174/16, KH/59175/16, KH/59176/16, KH/59177/16, KH/59178/16, KH/59179/16, KH/59180/16 от 02 июня 2016 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Тайваня № 01766129. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального Ведомства по интеллектуальной собственности Шри Ланки № 176459 от 29 августа 2016 года.
GAZPROM	Свидетельство о регистрации товарного знака Правового управления Департамента товарных знаков Министерства промышленности и полезных ископаемых Республики Ирак № 58762 от 16 марта 2016 года.
Gazprom	Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации товарных знаков Индии №№ 1500090, 1500093, 1500095, 1500096, 1500127 от 27 марта 2010 года, №№ 1500129, 1500130, 1500131, 1500132 от 29 марта 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 171679 от 17 января 2011 года.
GAZPROM	Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Канады по интеллектуальной собственности № TMA 912,356 от 25 августа 2015 года.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86322, 86324, 86328, 86329, 86331, 86332, 86334 от 19 ноября 2010 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Министерства Юстиции Государства Израиль №№ 231181, 231186, 231185, 231188, 231184, 231189 от 11 июля 2011 года и № 231187 от 07 сентября 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального Института Защиты Конкуренции и Охраны Интеллектуальной Собственности Республики Перу № 00003244 от 05 октября 2011 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Эквадора №№ 5818-11, 5817-11, 2434-11, 2435-11, 2436-11, 2437-11, 2438-11 от 11 августа 2011 года.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Мексиканского Института Промышленной Собственности №№ 1269155, 1269156, 1269152 от 20 февраля 2012 года, № 1265501 от 07 февраля 2012 года, № 1258924 от 03 января 2012 года, № 1265003 от 02 февраля 2012 года, № 1266681 от 10 февраля 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального Института Интеллектуальной Собственности Федеративной Республики Бразилия №№ 830376577, 830376585, 830376593, 830376607, 830376615, 830376631, 830376569 от 22 мая 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национальной Службы по Интеллектуальной Собственности Боливии №№ 135252-С, 135254-С, 135255-С, 135256-С, 135257-С, 135264-С, 135265-С от 03 апреля 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Главного управления промышленности и торговли Республики Колумбия №№ 444008, 444007, 445548, 444006, 444005, 444004, 444003 от 17 мая 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правительства Специального Административного Региона Гонконг № 302272464 от 27 февраля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Министерства Торговли и Промышленности Кувейта №№ 100667, 100668, 100669, 100670, 100671, 100672, 100673 от 21 октября 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Интеллектуальной Собственности Новой Зеландии № 962867 от 31 января 2013 года.

Товарным знакам предоставлена правовая охрана на территории Демократической Республики Восточный Тимор на основании публикации сведений о них 20 февраля 2015 года и 21 февраля 2015 года
(в соответствии с национальным законодательством).

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Доминиканской Республики № 201857 от 12 марта 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства промышленной собственности Государства Катар №№ 67578, 67579, 67580, 67581, 67582, 67583, 67584 от 22 мая 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Генерального управления регистратора промышленной собственности Министерства торговли и промышленности Республики Панама №№ 217046 01, 217047 01, 217049 01, 217051 01, 217052 01, 217054 01 и 217056 01.

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ P314319, P314324, P314325, P314323, S049724, S049741, S049740, S049739 и S049738 от 10 января 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Республики Тунис № TN/E/2012/1467 от 24 июля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального института промышленной собственности Аргентинской Республики №№ 2.565.503, 2.564.963, 2.564.964, 2.564.965, 2.564.966 от 20 ноября 2013 года и № 2.564.962 от 07 января 2014 года, 2.638.294 от 10 апреля 2014 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления коммерческой регистрации Министерства экономики Объединенных Арабских Эмиратов №№ 156522, 156523, 156526, 156527, 156528 от 24 марта 2013 года, № 156525 от 11 июня 2013 года, № 156524 от 03 сентября 2013 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Восточной Республики

	Уругвай № 441346 от 10 февраля 2014 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Республики Парагвай №№ 400019, 400018, 400017 от 14 июля 2014 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Регистратора товарных знаков Бруней – Даруссалам № 43,046 от 02 июля 2012 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Министерства экономики и поддержки развития Республики Чили № 1173169 от 13 августа 2015 года и № 1190844 от 08 июля 2016 года. Свидетельства о регистрации товарных знаков Папуа-Новая Гвинея №№ A70515, A70516, A70517, A70518, A70519, A70520, A70521. Свидетельства о регистрации товарного знака Управления регистрации товарных знаков Министерства торговли Королевства Саудовская Аравия №№ 143401060, 143401054, 143401058, 143401059 от 11 февраля 2014, №№ 143401055, 143401056, 143401057 от 27 февраля 2014 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Канады по интеллектуальной собственности № TMA 912,348 от 25 августа 2015 года. Свидетельство на товарный знак Министерства юстиции и прав человека Республики Индонезия № IDM000492944 от 21 августа 2015 года.
GAZPROM	Свидетельства о регистрации товарного знака Федерального Министерства Торговли и Промышленности Нигерии №№ 86323, 86325, 86335, 86333, 86330, 86327, 86326 от 19 ноября 2010 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Министерства Юстиции Государства Израиль №№ 231163, 231165, 231162, 231166, 231175, 231174 от 11 июля 2011 года и № 231164 от 07 сентября 2011 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Республики Парагвай №№ 394231, 394232, 393121 от 19 марта 2014 года, №№ 402305, 402481, 402480 от 21 августа 2014 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального Института Защиты Конкуренции и Охраны Интеллектуальной Собственности Республики Перу № 00003243 от 05 октября 2011 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Эквадора №№ 5815-11, 5814-11, 2426-11, 2427-11, 2428-11, 2429-11, 2430-11 от 11 августа 2011 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Мексиканского Института Промышленной Собственности №№ 1269153, 1269154 от 20 февраля 2012 года, № 1265500 от 07 февраля 2012 года, № 1258923 от 03 января 2012 года, №№ 1265000, 1265001 от 02 февраля 2012 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Национального Института Интеллектуальной Собственности Федеративной Республики Бразилия №№ 830370455, 830370463, 830370480, 830370501, 830370510, 830376623 от 22 мая 2012 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Национальной Службы по Интеллектуальной Собственности Боливии №№ 135253-C, 135263-C, 135258-C от 03 апреля 2012 года, 140652-C от 24 октября 2012 года №№ 138870-C, 138869-C, 138871-C от 13 августа 2013 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Главного управления промышленности и торговли Республики Колумбия №№ 444016, 444015, 444014, 444012, 444011, 444010, 444009 от 17 мая 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Национального института промышленной собственности Аргентинской Республики №№ 2.485.575, 2.485.576, 2.485.577, 2.485.578, 2.485.579, 2.485.581 от 24 октября 2012 года, № 2.606.296 от 29 августа 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Правительства Специального Административного Региона Гонконг № 302272455 от 27 февраля 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Министерства Торговли и Промышленности Кувейта №№ 100660, 100661, 100662, 100663, 100664, 100665, 100666 от 21 октября 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства Интеллектуальной Собственности Новой Зеландии № 962868 от 31 января 2013 года.

Товарным знакам предоставлена правовая охрана на территории Демократической Республики Восточный Тимор на основании публикации сведений о них 18 февраля 2015 года и 19 февраля 2015 года (в соответствии с национальным законодательством).

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Министерства промышленности и торговли Доминиканской Республики № 201875 от 13 марта 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Ведомства промышленной собственности Государства Катар № 67571 от 27 мая 2013 года, №№ 67572, 67573, 67574, 67575, 67576, 67577 от 22 мая 2013 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Генерального управления регистратора промышленной собственности Министерства торговли и промышленности Республики Панама №№ 217036 01, 217037 01, 217038 01, 217039 01, 217041 01, 217042 01 и 217044 01.

Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ P314322, P314321, P314320 и S049737 от 10 января 2012 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления регистрации товарных знаков Министерства торговли Королевства Саудовская Аравия № 143401022 от 21 апреля 2014, № 143401027 от 25 марта 2014, № 143401030 от 22 января 2014 года, № 143401023 от 13 января 2014 года, №№ 143401021, 143401033, 143401035 от 27 февраля 2014 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального управления промышленной собственности Восточной Республики Уругвай № 441347 от 10 февраля 2014 года.

Свидетельства о регистрации товарного знака Управления коммерческой регистрации Министерства экономики Объединенных Арабских Эмиратов №№ 156507, 156510 от 25 марта 2013 года, №№ 156511, 156512, 156513, 156514 от 08 апреля 2013 года, № 156509 от 19 сентября 2016 года.

Свидетельства о регистрации товарных знаков Министерства экономики и поддержки развития Республики Чили №№ 1108052 от 30 июля 2014 года, 1110653 от 14 января 2015 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Регистратора товарных знаков Бруней – Даруссалам № 43,049 от 02 июля 2012 года.

Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Министерства промышленности Республики Тунис № TN/E/2012/1458 от 24 июля 2013 года.

	Свидетельство на товарный знак Министерства юстиции и прав человека Республики Индонезия № IDM000492943 от 21 августа 2015 года.
ГАЗПРОМ	Свидетельства о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Министерства Юстиции Государства Израиль №№ 231173, 231172, 231171, 231180, 231177, 231178 от 11 июля 2011 года и № 231179 от 07 сентября 2011 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Управления коммерческой регистрации Министерства экономики Объединенных Арабских Эмиратов №№ 156516, 156519, 156520, 156521 от 24 марта 2013 года, №№ 156517, 156518 от 25 марта 2013 года, № 156515 от 14 мая 2013 года.
GAZPROM LATIN AMERICA	Свидетельства о регистрации товарного знака Национальной Службы по Интеллектуальной Собственности Боливии №№ 124298-С, 124299-С, 124300-С, 124301-С от 29 ноября 2010 года.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Малайзии №№ 2012014658, 2012014659 и 2012014676 от 24 октября 2013 года, №№ 201201460, 2012014661, 2012014677 и 2012014674 от 28 октября 2013 года. Свидетельства о регистрации товарных знаков патентного ведомства Танзании №№ TZ/S/2012/701, TZ/S/2012/703 от 07 мая 2014 года, TZ/T/2012/1679 от 29 апреля 2014 года, № TZ/S/2012/704 от 13 сентября 2013 года, № TZ/T/2012/1680 от 18 июля 2014 года TZ/S/2012/705 от 11 августа 2014 года, № TZ/S/2012/702 от 02 апреля 2015 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Правительства Занзибара №№ ZN/T/2012/641, ZN/T/2012/642, ZN/S/2012/360, ZN/S/2012/361, ZN/S/2012/355, ZN/S/2012/354, ZN/S/2012/353 от 12 ноября 2013 года.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Генерального Управления защиты интеллектуальной собственности Республики Йемен №№ 60701, 60702, 60703, 60704, 60705, 60706, 60707 от 20 июля 2013 года.
GAZPROM GAZPROM	Свидетельства о регистрации товарного знака Малайзии №№ 2012014665, 2012014666, 2012014663, 2012014668 и 2012014667 от 30 сентября 2013 года, № 2012014662 от 02 октября 2013 года, № 2012014664 от 24 сентября 2013 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Генерального Управления защиты интеллектуальной собственности Республики Йемен №№ 60694, 60695, 60696, 60697, 60698, 60699, 60700 от 20 июля 2013 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Правительства Занзибара №№ ZN/T/2012/644, ZN/T/2012/645, ZN/S/2012/356, ZN/S/2012/357, ZN/S/2012/358, ZN/S/2012/359, ZN/S/2012/362 от 12 ноября 2013 года. Свидетельства о регистрации товарного знака Танзании № TZ/T/2012/1686 от 30 апреля 2014 года, №TZ/S/2012/696 от 22 апреля 2012 года, №TZ/T/2012/695 от 21 июля 2014 года, № TZ/T/2012/1685 от 04 августа 2014 года, №№ TZ/T/2012/697, TZ/T/2012/698 от 13 октября 2014 года, № TZ/S/2012/699 от 30 октября 2015 года.
	Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15686 от 06 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60302 от 29 декабря 2009 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20186 от 05 июля 2010 года.

	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091478 от 09 ноября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1267 от 20 октября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20779 от 24 сентября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236202 от 07 февраля 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11154 от 02 ноября 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Боснии и Герцеговины № BAZ0914229 от 23 мая 2012 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06393 от 18 марта 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 197071 от 17 марта 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Министерства промышленности Республики Тунис № TN/E/2011/2085. Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17307 от 19 сентября 2013 года.
	Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15687 от 06 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60301 от 29 декабря 2009 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного ведомства Республики Латвия № М 62422 от 20 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20187 от 05 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091480 от 13 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Управления Литовской Республики № 62034 от 22 апреля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1268 от 20 октября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20781 от 24 сентября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10311 от 30 сентября

	2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 132821 от 27 декабря 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства развития Греческой Республики № 154.211 от 17 мая 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 77500 от 12 сентября 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Эстония № 48641 от 15 сентября 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11152 от 02 ноября 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06392 от 18 марта 2013 года. Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41076. Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17305 от 19 сентября 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 41469 от 28 августа 2013 года.
ГАЗПРОМНЕФТЬ	Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15684 от 06 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60299 от 29 декабря 2009 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного ведомства Республики Латвия № М 62423 от 20 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20184 от 05 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091479 от 13 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Управления Литовской Республики № 62033 от 22 апреля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1265 от 20 октября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20780 от 24 сентября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10310 от 30 сентября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 132820 от 27 декабря 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства развития Греческой Республики № 154.212 от 17 мая 2011 года.

	Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 77501 от 12 сентября 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Эстония № 48640 от 15 сентября 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11151 от 02 ноября 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06391 от 18 марта 2013 года. Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41077. Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17309 от 19 сентября 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 41468 от 28 августа 2013 года.
GAZPROMNEFT	Свидетельство о регистрации товарного знака (знака обслуживания) Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 15685 от 06 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60300 от 29 декабря 2009 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Агентства по Охране Интеллектуальной Собственности Республики Молдова № 20185 от 05 июля 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Института Промышленной Собственности Республики Хорватия № Z20091477 от 09 ноября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Комитета по Стандартизации, Метрологии и патентам Азербайджанской Республики № 2010 1266 от 20 октября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального центра интеллектуальной собственности Грузии № М 20778 от 24 сентября 2010 года. Службы по товарным знакам Ведомства по развитию внутренней торговли Арабской Республики Египет № 236203 от 07 февраля 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Министерства экономики и развития Туркменистана № 11153 от 02 ноября 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Института Интеллектуальной Собственности Боснии и Герцеговины № BAZ0914230 от 23 мая 2012 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06394 от 18 марта 2013 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Национального института стандартизации и промышленной собственности Министерства промышленности Республики Тунис № TN/E/2011/2084. Свидетельство о регистрации товарного знака Ведомства по регистрации компаний и промышленной собственности Исламской Республики Иран № 183267 от 24 сентября 2012 года. Свидетельство на товарный знак Республики Македония № 17306 от 19 сентября 2013 года.

	Свидетельство о регистрации Национального института промышленной собственности Алжира № 80847 от 12 декабря 2011 года.
	Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60165 от 17 декабря 2009 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Румынии № 104052. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10287 от 30 сентября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 129783 от 11 октября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 34756 от 28 января 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Ведомства Республики Узбекистан № MGU 21116 от 05 мая 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 76798 от 11 мая 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06395 от 18 марта 2013 года. Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41043. Свидетельство на товарный знак Патентного ведомства Республики Таджикистан № TJ 10539.
	Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Республики Сербия № 60166 от 17 декабря 2009 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства промышленной собственности Румынии № 103975. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной патентной службы Кыргызской Республики № 10286 от 30 сентября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного департамента интеллектуальной собственности Украины № 129782 от 11 октября 2010 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Комитета по правам интеллектуальной собственности Министерства юстиции Республики Казахстан № 34755 от 28 января 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного Патентного Ведомства Республики Узбекистан № MGU 21115 от 05 мая 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Патентного Ведомства Республики Болгария № 76799 от 11 мая 2011 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Института интеллектуальной собственности Черногории № 06396 от 18 марта 2013 года. Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 41042. Свидетельство на товарный знак Патентного ведомства Республики

	Таджикистан №TJ 10547.
GAZPROM UK TRADING	Свидетельство о регистрации товарного знака Великобритании № UK00002217144.
ГРАНД ОТЕЛЬ ПОЛЯНА	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00152 от 10 декабря 2012 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 174859 от 27 августа 2013 года. Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 51790.
GRAND HOTEL POLYANA	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00151 от 10 декабря 2012 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 174860 от 27 августа 2013 года. Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 51791.
POLYANA	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00150 от 10 декабря 2012 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 182794 от 11 марта 2014 года. Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 51792.
ПОЛЯНА	Свидетельство о регистрации товарного знака Государственного управления по стандартам, метрологии и сертификации Республики Абхазия № 00149 от 10 декабря 2012 года. Свидетельство о регистрации товарного знака Государственной службы интеллектуальной собственности Украины № 182795 от 11 марта 2014 года. Свидетельство на товарный знак Национального центра интеллектуальной собственности Республики Беларусь № 51793.
СИЛА СИБИРИ	Свидетельства о регистрации товарного знака Государственного Управления по промышленности и торговле Патентного Ведомства Китайской Народной Демократической Республики №№ 15826607, 15826606, 15826605, 15826604, 15826603, 15826602, 15826601, 15826600, 15826599, 15826598.
SILA SIBIRI	Свидетельства о регистрации товарного знака Государственного Управления по промышленности и торговле Патентного Ведомства Китайской Народной Демократической Республики №№ 15826645, 15826644, 15826643, 15826642, 15826641, 15826640, 15826639, 15826638, 15826637, 15826636.
POWER OF SIBERIA	Свидетельства о регистрации товарного знака Государственного Управления по промышленности и торговле Патентного Ведомства Китайской Народной Демократической Республики №№ 15826635, 15826634, 15826633, 15826632, 15826631, 15826630, 15826629, 15826628, 15826627, 15826626.
西伯利亚力量	Свидетельства о регистрации товарного знака Государственного Управления по промышленности и торговле Патентного Ведомства Китайской Народной Демократической Республики №№ 15826625,

	15826624, 15826623, 15826622, 15826621, 15826620, 15826619, 15826618, 15826617, 15826616.
	Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 3083.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Российский рынок.

Газовая промышленность Российской Федерации является важнейшим элементом ресурсного обеспечения экономического развития страны. В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи газа в России, в том числе доля Группы Газпром:

	2012	**2013**	**2014**	**2015**	**2016**	**2017** *ожид.**
Добыча газа в России (млрд куб.м)	654,4	668,2	642,1	635,5	636,4	656,8
Добыча газа Группой Газпром (млрд куб.м)	487,0	487,4	443,9	418,5	419,1	442,3
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	74,5%	72,9 %	69,1%	65,8%	65,9%	67,3%

**** I квартал – предварительный отчет, II, III и IV кварталы – план.***

К 2025 г. при наличии платежеспособного спроса российских потребителей и благоприятной конъюнктуры внешнего рынка объем добычи газа ПАО «Газпром» может составить порядка 495-530 млрд куб. м. Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 63% всех запасов России.

Стратегически приоритетными регионами добычи газа на долгосрочную перспективу являются полуостров Ямал, акватории северных и дальневосточных морей России, Восточная Сибирь и Дальний Восток, где добыча газа будет развиваться на базе освоения месторождений на о. Сахалине, в Республике Саха (Якутия), а также в Иркутской области.

Поддержка переориентации использования газа с топливных на сырьевые цели обеспечит рост производства продукции с более высокой добавленной стоимостью. Техническая модернизация и реконструкция действующих газоперерабатывающих заводов будут направлены на повышение извлечения ценных компонентов из газа, рост экономической эффективности и экологической безопасности предприятий. В результате углубления переработки углеводородных ресурсов намечаются рост производства моторного топлива, сжиженных газов и полимеров.

ПАО «Газпром» продолжает вести активную работу с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере.

ПАО «Газпром» является практически единственным поставщиком газа в регулируемом секторе рынка и собственником Единой системы газоснабжения (ЕСГ). Государственному регулированию подлежат только цены на природный газ, добываемый компаниями Группы Газпром и поставляемый российским потребителям. Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на договорной основе.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2012 г. № 323 «О реализации природного газа на организованных торгах и внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен на газ и доступа к газотранспортной системе открытого акционерного общества «Газпром» (с учетом изменений, внесенных постановлением Правительства Российской федерации от 19 июня 2014 г. № 566), в целях развития рыночных принципов ценообразования, Обществу и его аффилированным лицам разрешено реализовывать по нерегулируемым государством ценам на организованных торгах начиная с 2013 года до 17,5 млрд куб. м. газа.

В соответствии с подпунктом «в» пункта 2 раздела II Протокола заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 4 июня 2014 года № А4-26-368 ПАО «Газпром» совместно с ЗАО «СПбМТСБ» (с 01.07.2016 АО «СПбМТСБ») и РДК (ЗАО) обеспечило принятие мер, необходимых для начала биржевых торгов природным газом на Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Бирже. Биржевая торговля газом является важным инструментом в области формирования рыночных принципов и повышения прозрачности ценообразования на рынке газа, возможностью получения рыночных индикаторов для системы ценообразования.

За I квартал 2017 года в ходе торгов природным газом в Секции «Газ природный» АО «СПбМТСБ» по всем инструментам реализовано 4 562,6 млн куб. м газа, в том числе 3 693,4 млн куб. м газа ПАО «Газпром», из них:

- на балансовом пункте КС «Надым» - 2 201,85 млн куб. м;

- на балансовом пункте КС «Вынгапуровская» - 1 286,25 млн куб. м;

- на балансовом пункте КС «Южно-Балыкская» - 205,31 млн куб. м.

Уровень средних цен реализации газа продавцами по I кварталу 2017 года сложился выше регулируемой оптовой цены на балансовом пункте «КС Надым» - на 2,9% и на балансовом пункте «КС Вынгапуровская» - на 1,4%.

Кроме того, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 г. № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», ПАО «Газпром» разрешена продажа газа по ценам, устанавливаемым по соглашению сторон в регулируемом диапазоне предельных максимального и минимального уровней для следующих групп конечных потребителей (кроме населения):

- впервые заключивших договоры поставки газа с началом поставки после 1 июля 2007 г.;

- приобретающих газ сверх объемов, зафиксированных в договорах поставки газа на 2007 г.

За 2016 год реализовано указанным выше группам потребителей 25,906 млрд куб. м газа. При этом превышение цен, установленных по соглашению сторон, над соответствующими регулируемыми оптовыми ценами составило за указанный период в среднем 4%.

В рамках совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере в 2010 г. Правительством Российской Федерации принято постановление № 1205 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ», в соответствии с которым регулирование оптовых цен на газ для промышленных потребителей осуществляется на основе формулы цены на газ, предусматривающей поэтапное достижение в переходный период равной доходности поставок газа на внешний и внутренний рынки и учитывающей соотношение цен на альтернативные виды топлива, с учетом понижающих коэффициентов, определяемых исходя из устанавливаемых Правительством Российской Федерации средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, кроме населения, а также коэффициентов, определяющих дифференциацию цен на природный газ по регионам Российской Федерации. Сроки практического перехода к ценам, обеспечивающим равную доходность поставок газа на внутренний рынок и на экспорт, будут зависеть от динамики сближения доходности поставок газа на внутренний и внешний рынки, и определяться исходя из множества факторов, в том числе социально-экономического характера, от развития ценовой конъюнктуры на внешних рынках газа, и определяемых Правительством Российской Федерации параметров изменения регулируемых цен на газ, поставляемый на внутренний рынок.

В 2016 году ФАС России, Правительство Тюменской области и Правительство Ханты-Мансийского автономного округа подписали меморандумы о сотрудничестве, предусматривающие реализацию пилотных проектов по созданию специальной ценовой зоны в целях подготовки к переходу от регулирования оптовых цен на газ (кроме населения) к государственному регулированию тарифов на транспортировку газа. ФАС России планирует приступить к реализации данных пилотных проектов в 2017 г.

<u>Европейский рынок.</u>

Позиции ПАО «Газпром» на европейском газовом рынке являются устойчивыми. Компания занимает первое место в Европе и в мире по экспорту природного газа. Гарантией сохранения имеющихся позиций в условиях стабилизации спроса на газ в Европе являются солидный портфель

долгосрочных экспортных контрактов на условиях «бери или плати», значительная сырьевая база, а также функционирующие и строящиеся мощности по добыче, транспортировке и хранению газа.

В качестве одного из основополагающих элементов экспортной стратегии Компании выступает принцип сохранения единого экспортного канала трубопроводного газа. В июле 2006 г. был принят Федеральный закон «Об экспорте природного газа», который с учетом изменений, внесенных Федеральным законом № 318-ФЗ от 30.11.2013 г. предоставляет исключительное право на экспорт газа природного в газообразном состоянии организации-собственнику единой системы газоснабжения или ее дочернему обществу, в уставном капитале которого доля участия организации - собственника единой системы газоснабжения составляет сто процентов. В соответствии с Законом лицензия на осуществление исключительного права на экспорт газа природного в газообразном состоянии была выдана ООО «Газпром экспорт». Законодательное закрепление исключительного права на экспорт газа природного в газообразном состоянии за ООО «Газпром экспорт» является дополнительной юридической гарантией надежности экспорта российского газа природного в газообразном состоянии.

Компания продолжает работу по повышению эффективности реализации российского газа на экспорт, проявляя гибкость в отношениях с партнерами, при этом сохраняя основные положения контрактов, определяющие баланс интересов между поставщиком и покупателем.

Отвечая на вызовы меняющегося энергетического рынка, ПАО «Газпром» в середине 2015 года объявило о намерении протестировать новый механизм продаж газа в Европе в форме газового аукциона. Эта форма продаж призвана стать дополнительным инструментом, и не является альтернативой системе долгосрочных контрактов, обеспечивающих энергетическую безопасность Европы.

Первый аукцион был проведен ООО «Газпром экспорт» в сентябре 2015 года с поставкой газа в течение зимы 2015/2016 гг. в несколько пунктов сдачи в Северо-Западной Европе на выбор покупателей. Несмотря на сложную конъюнктуру европейского газового рынка на аукционе было реализовано 1,2 млрд куб. м газа 16-ти компаниям, среди которых как традиционные покупатели газа в рамках действующих контрактов, так и новые контрагенты ООО «Газпром экспорт», по ценам, превышающим уровень цен на газ на торговых площадках.

Следующим шагом стало проведение ООО «Газпром экспорт» в марте 2016 года аукциона для Прибалтийских государств (Литва/Латвия) с поставкой газа в течение II – IV кварталов 2016 г. В результате на аукционе было реализовано более 420 млн куб. м газа в основном традиционным партнерам ПАО «Газпром» в данном регионе.

В период с 31 августа по 2 сентября 2016 года ООО «Газпром экспорт» был проведен третий аукцион по продаже российского природного газа с поставкой в течение зимнего периода 2016/2017гг. Как и на первом аукционе, который прошел в сентябре 2015 года, газ был предложен в пунктах сдачи Грайфсвальд, Газпул и Ольбернау. В дополнение к вышеуказанным направлениям покупатели также получили возможность отбирать газ в рамках аукциона в Баумгартене и Арнольдштайне. По результатам аукциона были заключены контракты с 11 контрагентами общим объемом около 2 млрд куб. м газа.

С учетом результатов проведенных аукционов, созданный механизм аукционной торговли может и в будущем использоваться ООО «Газпром экспорт» для осуществления дополнительных балансировочных продаж в зависимости от конъюнктуры рынка в дополнение к портфелю долгосрочных контрактов.

На газовых рынках в настоящее время действуют два основных механизма рыночного ценообразования: базирующийся на конкуренции «газ-газ» (торговые площадки) и на конкуренции газ-субститут (нефтяная индексация). Кроме того, в последние годы получил распространение и такой способ ценообразования, при котором сохраняется нефтяная формула, но ее динамика ограничивается коридором, ограничивающим отрыв цен, рассчитанных по нефтяной формуле, от котировок газовых хабов. Принимая во внимание зависимость цен хабов от контрактных цен, можно говорить о наличии «квазинефтяной индексации».

В импорте газа на европейский рынок, в котором доминируют трубопроводные поставки, нефтяная и квазинефтяная индексация представляет собой основной способ ценообразования.

Тем не менее, развитие европейских торговых площадок за счет искусственного регуляторного стимулирования внутренней конкуренции привело к тому, что цены на них начали формироваться под воздействием собственно спроса и предложения на газ. Однако при этом они так и не стали отражением общего рыночного равновесия на европейском газовом рынке, то есть не взяли на себя ту функцию, которая им зачастую приписывается партнерами ПАО «Газпром».

Это происходит по причине структурного, то есть присущего только самим хабам, хронического превышения предложения над спросом. Данная ситуация возникла из-за переконтрактованности газового рынка Европы. Переконтрактованность означает, что совокупные твердые обязательства поставщиков в рамках долгосрочных контрактов превышают реальные объемы потребления газа.

На уровень законтрактованности в Европе оказали влияние факторы среднесрочного характера. До 2008 г. предложение газа на европейском рынке не поспевало за быстрорастущим спросом. Долгосрочные контракты, которые заключались до начала кризиса 2008 г. были сориентированы по объемам на период длительного и непрерывного роста потребности в дополнительном газе, прежде всего в электроэнергетике. Излишне оптимистические прогнозы затем по факту корректировались, но объемы долгосрочных контрактных обязательств, ориентированные на эти прогнозы, оставались в основном неизменными.

К настоящему времени ошибка переоценки уровня спроса на газ в Европе, носящая системный характер, исправляется, рост спроса на газ в 2016 году, опережавший наращивание обязательств по его поставке привел к снижению переконтрактованности до уровней 2007-2008 гг.

В условиях существенного изменения принципов газового ценообразования, Компания считает, что нефтяная индексация сохраняет свою актуальность.

Нефтяная индексация представляет собой незаменимый инструмент долгосрочного бизнес-планирования и соблюдения баланса интересов между поставщиком и покупателем. Она обеспечивает непрерывность и устойчивость инвестиционного цикла в отрасли по всей вертикали от скважины до конечного потребителя. Использование нефтепродуктовой индексации апробировано более чем 40-летней историей развития мирового газового рынка. В современных условиях нефтепродукты в газовой формуле играют роль универсального дефлятора. Их наличие не позволяет цене газа сильно оторваться от цен других сырьевых товаров.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

В настоящее время мировой нефтегазовый рынок подвержен особому влиянию нескольких важных факторов, которые имеют определяющее значение для конкурентных позиций, работающих на рынке компаний, включая ПАО «Газпром». К этим факторам относятся:

<u>Неопределенность уровня спроса на природный газ на европейском рынке.</u>

В 2016 г. продолжилась тенденция к восстановлению спроса на газ в странах Евросоюза, наметившаяся в 2015 г. и обусловленная как более благоприятными погодными условиями, оказавшими стимулирующее воздействие на использование газа в коммунально-бытовом секторе, так и активизацией спроса на газ в электрогенерирующем и промышленном секторах ряда европейских стран на фоне снижения цен на газ, ослабления европейской валюты и внедрения мер по ограничению использования угля в электрогенерации. Согласно актуализированным данным (МЭА) потребление газа странами Европы по итогам 2016 г. выросло на 6,9% относительно уровня прошлого года и достигло 541,7 млрд куб. м.

Увеличение потребления газа в Европе при продолжающемся сокращении объемов внутрирегиональной добычи способствовало росту потребности европейских стран в импорте газа в 2016 г. В 2016 году экспорт газа ПАО «Газпром» по контрактам ООО «Газпром экспорт» в страны дальнего зарубежья составил 178,3 млрд куб. м природного газа, что на 12,4% превысило аналогичный показатель 2015 г., этому также способствовал конкурентный уровень цен на газ ПАО «Газпром», привязанный в первую очередь к изменениям цены нефтепродуктов за период шести-девяти месяцев, достигших к началу 2016 г. минимального за последние 12 лет уровня.

Дальнейшие перспективы развития спроса на газ в регионе во многом будут определяться ситуацией в европейской экономике, политикой стран ЕС в области атомной и возобновляемой энергетики, энергосбережения и энергоэффективности, стоимостью квот на выбросы парниковых газов (углеродных единиц).

<u>Изменение конъюнктуры на газовом рынке в результате техногенной катастрофы в Японии.</u>

После аварии на АЭС Фукусима в марте 2011 г. в Японии на 50 ядерных реакторах была прекращена выработка электроэнергии, что увеличило загрузку существующих газовых электростанций страны, и привело к существенному росту импорта СПГ Японией в последующие годы.

Невысокие темпы экономического роста в совокупности с принимаемыми Правительством страны мерами по сокращению энергопотребления, продолжающимся развитием солнечной электрогенерации и перезапуском в августе 2015 г. 890 МВт электрогенерирующих мощностей на АЭС Сэндай (первом предприятии, прошедшем процедуру получения разрешения в рамках новых требований по обеспечению безопасности) – привели к снижению импорта СПГ Японией в 2015 г. на 3,9% относительно показателей 2014 г., впервые с момента аварии[1]. Указанная тенденция, хотя и с более низкими темпами наблюдалась и далее: в 2016 году объемы поставок СПГ в Японию на 1,6% ниже, чем в 2015 году.

В настоящее время в Японии функционируют 3 ядерных реактора Сэндай-1, Сэндай-2 и Иката-3 (введен в эксплуатацию в августе 2016 г.) совокупной мощностью 2,5 ГВт. Разрешение национального агентства по регулированию атомной энергетики (NRA) на перезапуск также получили два реактора электростанции Такахама (оператор – Кансай Электрик).

В долгосрочной перспективе степень влияния перезапуска АЭС на импорт СПГ будет в значительной мере зависеть от конкурентоспособности СПГ по отношению к другим видам топлива, используемым в электрогенерации, и общих тенденций энергопотребления в Японии. Согласно прогнозам IHS, к 2020 г. будет перезапущено всего порядка 23 ГВт мощностей атомной электрогенерации – менее 50% от уровня 2010 г.

Консолидация. За последние несколько лет стратегическая и конкурентная среда мировых нефтяного и газового рынков существенно изменилась в связи с активно идущими процессами слияния и поглощения компаний. Они обусловлены стремлением к увеличению доходов, обострением конкуренции, растущим потенциалом использования представляющихся возможностей развития деятельности.

Развитие техники и технологии. Технологические инновации в нефтегазовой отрасли заметно улучшили технико-экономические показатели разведки и разработки запасов углеводородов. Вырос удельный вес успешных геологических изысканий, увеличилась продолжительность эксплуатации месторождений и степень извлекаемости разведанных запасов при одновременном сокращении издержек полного проектного цикла. Все это было достигнуто благодаря активному и эффективному внедрению новой техники и технологии. В целом новые технологии стали относительно доступны всем участникам рынка. ПАО «Газпром» для достижения своих стратегических и финансовых целей стремится применять собственные новые разработки в практической деятельности.

Охрана окружающей среды и социальные факторы. Нефтяные и газовые компании во всем мире сталкиваются с ужесточением требований по осуществлению своей деятельности в соответствии с необходимостью охраны окружающей среды и социальными потребностями общества. Инвесторы, потребители, государственные органы, неправительственные организации все более внимательно следят за экологическими показателями деятельности компаний, соблюдением прав человека, разработкой альтернативных и возобновляемых источников энергии. ПАО «Газпром» соблюдает все нормы, установленные законодательством Российской Федерации и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды. Вопросы обеспечения экологической безопасности при осуществлении ключевых проектов Общества относятся к числу приоритетных. Масштабы и география деятельности ПАО «Газпром» также предопределяют особую социальную ответственность компании перед обществом и формируют ряд ключевых принципов ее деятельности: внимательное отношение к интересам государства и его граждан, активное содействие социально-экономическому развитию российских регионов, созданию в них благоприятного делового климата, поддержанию достойных условий жизни, труда, духовного благополучия людей.

В связи со значительными различиями условий деятельности на основных рынках Общества влияние перечисленных факторов на деятельность ПАО «Газпром» неодинаково. Кроме того, зачастую условия, присущие отдельной стране или региону, оказывают более существенное влияние на конкурентоспособность, чем факторы, имеющие отраслевое значение.

К основным факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Обществом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, можно отнести риски, связанные со снижением цен на жидкие углеводороды, риски, связанные с государственным

[1] здесь и далее данные об импорте СПГ в Японию приведены по данным таможенной статистики, публикуемым Министерством финансов Японии.

регулированием оптовых цен на газ на внутреннем рынке, ужесточением регулирования энергетического сектора на основных экспортных рынках, конкуренцией со стороны других поставщиков газа и поставщиков альтернативных видов энергоносителей (жидкое топливо, уголь). Также влияние на результаты деятельности ПАО «Газпром» могут оказать финансовые риски (изменение валютных курсов, процентных ставок).

Определить вероятность наступления вышеуказанных событий в текущий момент не представляется возможным в связи с тем, что указанные события/факторы в большинстве случаев находятся вне контроля Общества.

Основными факторами, оказывающими положительное воздействие на деятельность ПАО «Газпром» являются повышение конкурентоспособности Общества за счет внедрения и использования технических и технологических инноваций дальнейшего развертывания программ импортозамещения, а также в результате работы по оптимизации затрат. Благодаря централизованному управлению, большой разветвленности и наличию параллельных маршрутов транспортировки, газотранспортная система Общества обладает существенным запасом прочности и способна бесперебойно поставлять газ даже при пиковых сезонных нагрузках. Общество проводит стратегию диверсификации и расширения деятельности. В настоящее время продуктовый портфель группы компаний ПАО «Газпром» включает трубопроводный природный газ, нефть, нефтепродукты, нефтехимические продукты, газомоторное топливо, продукты переработки нефти, газа и газового конденсата, сжиженный углеводородный и природный газы, электро- и теплоэнергию. Обществом проводятся меры по диверсификации способов транспортировки газа – строятся новые трубопроводы, также планируется развитие СПГ-проектов; осуществляется подготовка к выходу и расширению присутствия на новых экспортных рынках, в т.ч. Китая, Индии, Японии и Южной Кореи.

4.8. Конкуренты эмитента

Конкуренция на рынке России.

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации сфера транспортировки газа по трубопроводам, включая магистральные, отнесена к естественно монопольным видам деятельности, подлежащим государственному регулированию. Этот вид услуг предоставляет ПАО «Газпром», являющееся собственником Единой системы газоснабжения. Действующий порядок доступа независимых организаций к газотранспортной системе ПАО «Газпром» установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 г. № 858 «Об обеспечении доступа независимых организаций к газотранспортной системе Открытого акционерного общества «Газпром» с изменениями и дополнениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 мая 2001 г. № 334 «Об обеспечении недискриминационного доступа к газотранспортным системам».

В настоящее время группа компаний ПАО «Газпром» осуществляет более 65% всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения и реализацию на внутреннем и внешних рынках. Оптовые (регулируемые) цены на газ, реализуемый ПАО «Газпром» потребителям Российской Федерации, а также тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые независимым производителям газа, устанавливаются регулирующим государственным органом - Федеральной антимонопольной службой. На долю независимых газодобывающих организаций, которым предоставлено право реализовывать газ по нерегулируемым (рыночным) ценам, складывающимся на основе спроса и предложения, приходится порядка 25% объема добычи газа в России.

Доля транспортировки по ЕСГ газа независимых поставщиков в общем объеме транспортировки газа, %:

2015 г.	2016 г.	3 месяца 2017 г.
22,87%	21,67%	19,76%

ПАО «Газпром» осуществляет деятельность, в основном, на регулируемом сегменте российского рынка природного газа, что ограничивает его конкурентные возможности по сравнению с независимыми производителями, реализующими свой газ по нерегулируемым ценам, что позволяет им предлагать покупателям более выгодную ценовую политику при оплате за газ.

Основными конкурентами Общества являются такие независимые производители газа, как ПАО «НОВАТЭК», ПАО «НК «Роснефть», поставляющие в газотранспортную систему (ГТС) более 90% объемов газа, суммарно сдаваемого в ГТС всеми независимыми производителями.

Для независимых производителей сложились более благоприятные условия реализации газа отечественным потребителям, что приводит к постепенному вытеснению газа Общества из регионов и увеличению доли независимых производителей на российском рынке. Основная часть реализуемого ими газа поставляется платежеспособным промышленным потребителям в субъектах РФ, наиболее близким к местам добычи. Ряд областей снабжается только газом независимых производителей - это Свердловская, Челябинская, Костромская области. Большую долю в общих поставках газа в регион независимые производители занимают в Липецкой, Новосибирской, Тюменской областях, ХМАО и Пермском крае. При этом в ряде регионов Центрального, Южного и Северо-западного федеральных округов в связи с их удаленностью от мест добычи поставки газа независимых производителей не осуществляются.

<u>Конкуренция на рынке стран бывшего СССР.</u>

Исторически магистральная система транспорта газа стран бывшего СССР создавалась как часть единой системы газоснабжения СССР, поэтому технологически эти страны находятся в зависимости от поставок газа по магистральной сети газопроводов, принадлежащих ПАО «Газпром». В свою очередь, ПАО «Газпром» также находится в зависимости от этих стран в области транзита природного газа в Европу и в Калининградскую область. В данных государствах, кроме государств Средней Азии, нет крупных месторождений, способных обеспечить их внутренние потребности в природном газе. После распада Советского Союза независимые государства оказались не в состоянии в полном объеме оплачивать поставки природного газа, что привело к возникновению значительной задолженности перед ПАО «Газпром». В результате ПАО «Газпром» пришлось существенно сократить поставки газа в некоторые государства СНГ.

В декабре 2014 г. был введен в эксплуатацию СПГ-терминал в Клайпеде (Литва) проектной мощностью до 4 млрд куб. м в год. Компания UAB Litgas заключила договор сроком на 10 лет с компанией Statoil ASA о поставках СПГ (в 2016 году в объеме до 350 млн куб. м).

<u>Конкуренция на европейском рынке.</u>

ПАО «Газпром» на протяжении многих лет является самым крупным экспортером природного газа в мире и в Европе, в частности. При этом в Западной Европе и, в заметно меньшей степени, в Центральной Европе, ПАО «Газпром» конкурирует с другими крупными поставщиками газа, такими как «Статойл» (Норвегия), «СОНАТРАК» (Алжир), «ГазТерра» (ранее «Газюни») (Нидерланды), а также с «гибкими» объемами СПГ из Катара.

На европейском рынке после вступления в силу в 1998 г. Директивы Европейского Союза по газу, целью которой является либерализация рынка, начался процесс значительных структурных изменений, который продолжается и в настоящее время. В результате в условиях существенного превышения предложения газа над спросом все более обостряется конкуренция между основными поставщиками этого энергоносителя в регион - Россией, Норвегией, Алжиром, Нидерландами. Однако значительные разведанные запасы газа, контролируемые ПАО «Газпром», дают Обществу весомые преимущества в конкурентной борьбе.

Добыча природного газа в Европе имеет тенденцию к снижению вследствие истощения его разведанных запасов. При этом по итогам 2016 г. уровень добычи газа Норвегии остался на уровне прошлого года.

С 2014 г. правительство Нидерландов реализует политику, направленную на консервацию ресурсов. В связи с участившимися случаями землетрясений 23 июня 2015 г. Правительство Нидерландов понизило предельный уровень добычи на второе полугодие 2015 г. на крупнейшем в стране месторождении «Гронинген» до 13,5 млрд куб. м, что соответствует 30 млрд куб. м для всего 2015 г., в экстренных случаях добыча может быть увеличена на 2 млрд куб. м. Позже, в ноябре 2015 г., предельный уровень добычи для месторождения был понижен до 27 млрд куб. м для всего 2015 газового года. 23 сентября 2016 г. Правительство Нидерландов утвердило дальнейшее сокращение квот на добычу до 24 млрд куб. м на последующие 5 лет с возможностью увеличения объемов лишь в случае холодной зимы.

Экспорт газа из Алжира (трубопроводный и в виде СПГ) снижался в 2010-2015 гг. как следствие сокращения добычи. Однако в 2016 г. снижение цен, которые, в том числе, основаны на нефтяной

привязке, а также пересмотр контрактных условий с итальянскими покупателями, способствовали росту поставок газа из Алжира.

Основной причиной снижения поставок катарского СПГ на европейский рынок по итогам 2016 г. стало снижение уровня газовых цен в Европе и появление экономической целесообразности перенаправления в части «гибких» катарских объемов на более привлекательные рынки – АТР и Ближний Восток.

В 2016 г. объем добычи газа в Европе остался на уровне прошлого года. Вместе с восстановлением потребления это привело к росту импорта на фоне некоторого увеличения отбора газа из ПХГ. Основным источником дополнительных импортных объемов в 2016 г. был российский газ. Поставки ПАО «Газпром» обеспечили более трети спроса на природный газ в европейском дальнем зарубежье.

Основным внешним рынком сбыта российского природного газа является Западная Европа, на которую приходится более 80% экспорта данного товара. Удельный вес российского газа в потреблении данного региона составляет 31%, тогда как доля в совокупной потребности в импорте – 65%.

Традиционно важную роль в экспортной политике ПАО «Газпром» играет центрально-европейский газовый рынок, вследствие его географической близости к России и доминирующего положения российского газа на нем. На этот рынок приходится около 20% экспорта природного газа Общества. Удельный вес российского газа в потреблении этого энергоносителя составляет 51%. ПАО «Газпром» обеспечивает почти 73% совокупной потребности в импорте природного газа странами Центральной Европы.

Страна	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Продажи газа в Европу[1], млрд куб. м							
Россия (ПАО «Газпром» [2])	138,6	150,0	138,8	161,5	146,6	158,6	178,3
Норвегия	114,2	109,3	120,6	114,0	115,1	124,5	123,9
Нидерланды	76,5	72,5	72,1	77,7	65,4	48,9	45,5
Алжир («Сонатрак»)	56,3	50,9	49,2	43,4	39,0	38,1	51,2
Катар («КатарГаз», «РасГаз»)	37,3	44,3	31,6	24,6	24,3	29,1	24,0
Доля на европейском рынке[3], %							
Россия (ПАО «Газпром»)	23,0	27,2	25,6	29,9	30,2	31,3	32,9
Норвегия	19,0	19,8	22,2	21,1	23,7	24,6	22,9
Нидерланды	12,7	13,1	13,3	14,4	13,5	9,7	8,4
Алжир («Сонатрак»)	9,4	9,2	9,1	8,0	8,0	7,5	9,5
Катар («КатарГаз», «РасГаз»)	6,2	8,0	5,8	4,6	5,0	5,7	4,4

Источник: МЭА (Международное энергетическое агентство), Евростат, Cedigaz, ПАО «Газпром»

[1] Все объемы природного газа приведены в соответствие с российскими стандартами учета (высшая теплотворная способность 8850 ккал за 1 куб. м при температуре 20 градусов С).

[2] Поставки в страны Европы по контрактам ООО «Газпром экспорт» без учёта поставок «Газпром Швайц» в Дальнее Зарубежье, составивших 1,034 млрд куб. м в 2016 г.

[3] К европейскому рынку относятся страны ЕС-28 за исключением стран Прибалтики, а также Босния и Герцеговина, Македония, Норвегия, Сербия, Турция и Швейцария.

В приведенной ниже таблице факторов конкурентоспособности ПАО «Газпром» на европейском рынке рейтинг важности фактора определяется в долях, в зависимости от влияния на конкурентоспособность. Итоговое значение конкурентоспособности определяется как сумма произведений балла участника рынка и рейтинга важности фактора. Вместе с тем отсутствие утвержденных методик определения важности факторов конкурентоспособности не позволяет однозначно утверждать, что перечисленные факторы были приняты во внимание в той степени, в которой они реально оказывают влияние на рынок.

Анализ факторов конкурентоспособности ПАО «Газпром»

Наименование фактора	Рейтинг важности фактора	ПАО «Газпром»	Конкурент 1	Конкурент 2	Конкурент 3	Конкурент 4
			«Статойл»	«СОНАТРАК»	«ГазТерра»	«КатарГаз», «РасГаз»
Цена	0,1	5	5	5	5	4
Географическое положение	0,2	2	4	3	5	4
Наличие долгосрочных контрактов	0,3	5	4	5	5	3
Размер разведанных запасов газа	0,3	5	3	3	2	5
Качество товара	0,1	5	5	5	5	5
Итоговое значение конкурентоспособности предприятия		4,4	3,9	4,0	4,1	4,1

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:

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров. Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчетного года. На годовом Общем собрании акционеров должны решаться вопросы об избрании Совета директоров Общества, избрании Ревизионной комиссии Общества, утверждении аудитора Общества, утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, а также распределение прибыли, в том числе выплата (объявление) дивидендов, и убытков Общества по результатам отчетного года. На годовом Общем собрании акционеров могут решаться и иные вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров Общества. Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными.

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров. Члены Совета директоров Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренном Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом, на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Если годовое Общее собрание акционеров не было проведено в сроки, установленные пунктом 1 статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах», полномочия Совета директоров Общества прекращаются, за исключением полномочий по подготовке, созыву и проведению годового Общего собрания акционеров.

Лица, избранные в состав Совета директоров Общества, могут переизбираться неограниченное число раз. По решению Общего собрания акционеров полномочия Совета директоров Общества могут быть прекращены досрочно. Решение Общего собрания акционеров о досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров может быть принято только в отношении всех членов Совета директоров Общества. Членом Совета директоров Общества может быть только физическое лицо. Член Совета директоров Общества может не быть акционером Общества.

Члены коллегиального исполнительного органа Общества не могут составлять более одной четвертой состава Совета директоров Общества. Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа, не может быть одновременно Председателем Совета директоров Общества. Количественный состав Совета директоров Общества определяется Общим собранием

акционеров, но не может быть менее 9 членов. Выборы членов Совета директоров Общества осуществляются кумулятивным голосованием. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами.

Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов. Годовым Общим собранием акционеров 1996 года определен численный состав Совета директоров Общества - 11 человек (протокол собрания от 31.05.1996). Председатель Совета директоров Общества избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров Общества. Совет директоров Общества избирает заместителя Председателя Совета директоров из числа членов Совета директоров большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров. Совет директоров Общества вправе в любое время переизбрать своего Председателя и/или его заместителя квалифицированным большинством голосов - не менее двух третей голосов членов Совета директоров.

Исполнительными органами Общества являются: Председатель Правления Общества (единоличный исполнительный орган) и Правление Общества (коллегиальный исполнительный орган). Исполнительные органы подотчетны Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров. Председатель Правления и члены Правления Общества избираются Советом директоров Общества сроком на 5 лет. Совет директоров Общества вправе в любое время принять решение о досрочном прекращении полномочий Председателя Правления Общества, членов Правления Общества и об образовании новых исполнительных органов.

Права и обязанности Председателя Правления Общества, членов Правления Общества по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами Российской Федерации и договором, заключаемым каждым из них с Обществом. Договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества. На отношения между Обществом и Председателем Правления Общества и членами Правления Общества действие законодательства Российской Федерации о труде распространяется в части, не противоречащей положениям Федерального закона «Об акционерных обществах». Совмещение лицом, осуществляющим функции Председателя Правления Общества, и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций допускается только с согласия Совета директоров Общества.

К компетенции исполнительных органов Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров или Совета директоров Общества. Исполнительные органы Общества организуют выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

1. К компетенции Общего собрания акционеров Общества 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;

9.1) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года;

10) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества; 10.1) 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;

11) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;

12) дробление и консолидация акций;

13) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

14) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

15) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

16) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

17) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

17.1) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в его акции;

18) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах.»

2. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества. 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».

3. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

1. В компетенцию Совета директоров Общества входит решение вопросов общего руководства деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» 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;

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, предварительное утверждение годового отчета Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII и иными положениями 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 дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные Обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением

уставного капитала Общества, а также размещение Обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций;
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 досрочное прекращение их полномочий, установление размера вознаграждений и компенсаций Председателю Правления Общества и членам Правления Общества, согласование вопроса о совмещении ими должностей в органах управления других организаций;
10) согласование по представлению Председателя Правления Общества назначения на должность и освобождения от должности заместителей Председателя Правления Общества;
11) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора 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 Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции исполнительных органов Общества;
15) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация;
16) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
17) 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, и принятие решений по вопросам, отнесенным в соответствии с ним к компетенции Совета директоров Общества;
20) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
21) образование комитетов и комиссий Совета директоров Общества, утверждение их составов и положений о них;
22) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в подпункте 18 пункта 1 статьи 48 Федерального закона «Об акционерных обществах»);
22.1) обращение с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг Общества, конвертируемых в акции Общества;
23) иные вопросы деятельности Общества.

2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

Компетенция единоличного и коллегиального исполнительных органов эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

К компетенции Правления Общества относится:
1) 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;
2) организация управления потоками газа, его транспортировки и реализации и осуществление контроля за функционированием Единой системы газоснабжения Российской Федерации;
3) утверждение внутренних расчетных цен на газ и внутренних расчетных тарифов на услуги по транспортировке газа, установление порядка расчетов за поставки газа и другой продукции, а также за оказание услуг по транспортировке газа;
4) организация контроля за выполнением перспективных и текущих планов и программ Общества, реализацией инвестиционных, финансовых и иных проектов Общества;
5) 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, кредиторам и в средства массовой информации;
6) установление порядка ознакомления акционеров с информацией об Обществе;
7) установление порядка учета аффилированных лиц Общества;
8) утверждение внутренних документов Общества по вопросам, относящимся к компетенции Правления Общества;
9) решение иных вопросов текущей деятельности Общества, внесенных на его рассмотрение Председателем Правления Общества.

Председатель Правления Общества вправе решать все вопросы по руководству текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.
Председатель Правления Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, утверждает штаты, издает приказы, распоряжения, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками, подписывает все документы от имени Общества, утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления Общества вправе по согласованию с Советом директоров Общества назначать своих заместителей, осуществляющих свою деятельность в соответствии с компетенцией, распределяемой между ними Председателем Правления.
Председатель Правления Общества на время своего отсутствия и при иных обстоятельствах вправе назначить из числа должностных лиц Общества лицо, временно исполняющее обязанности Председателя Правления. Председатель Правления Общества представляет Правление Общества на заседаниях Совета директоров и Общих собраниях акционеров.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ.

Сведения о кодексе корпоративного управления либо аналогичном документе:
В 2002 году годовым Общим собранием акционеров ПАО «Газпром» утвержден Кодекс корпоративного управления (поведения) ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2002 года).

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: ***Зубков Виктор Алексеевич***
(председатель)

Год рождения: ***1941***

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		
2012	2012	Правительство Российской Федерации	Первый заместитель Председателя
2012	наст.время	ПАО "Газпром"	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	Благотворительный фонд по восстановлению Воскресенского Ново-	член Попечительского совета, Председатель Совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря	
2012	2012	ГК "Внешэкономбанк"	член Наблюдательного совета
2012	наст.время		специальный представитель Президента Российской Федерации по взаимодействию с Форумом стран-экспортеров газа
2012	2014	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Председатель Правления, Генеральный директор
2014	наст.время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	заместитель Председателя Совета директоров
2014	наст.время	Благотворительный фонд по оказанию помощи незащищенным слоям населения и организациям, осуществляющим социально значимые проекты "Создаем будущее"	Президент Попечительского совета
2015	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина"	Председатель Попечительского совета
2017	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Московская государственная консерватория имени П.И. Чайковского"	член Попечительского совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о

несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Миллер Алексей Борисович***

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		
2012	наст.время	ПАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2012	наст.время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	АО "СОГАЗ" (ранее - ОАО "СОГАЗ")	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть, ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2012	наст.время	АО "Газпром-Медиа Холдинг" (ранее - ОАО "Газпром-Медиа Холдинг")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2012	наст.время	"Gazprom Neft International S.A."	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст.время	Высшая школа менеджмента Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования "Санкт-Петербургский государственный университет"	член Попечительского совета
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Росипподромы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	2015	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2012	наст.время	Всероссийская общественная организация «Русское географическое общество»	член Попечительского совета
2012	наст.время	Благотворительный фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря Русской Православной Церкви	член Попечительского совета
2012	наст.время	Общероссийская общественная организация «Ассоциация юристов России»	член Попечительского совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	наст.время	Ассоциация по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия" (Ассоциация "Глобальная энергия") (ранее - Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия")	член Наблюдательного совета
2013	наст.время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Президент - Председатель Правления Ассоциации
2013	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова"	член Попечительского совета
2014	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский государственный экономический университет"	Председатель Попечительского совета
2014	наст.время	Благотворительный фонд «Фонд поддержки слепоглухих «Со-единение» (ранее - Благотворительный фонд «Фонд поддержки слепоглухих)	член Попечительского совета
2015	наст.время	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Российская академия образования"	член Попечительского совета
2016	наст.время	International Business Congress (IBC) e. V. ("Международный деловой конгресс" (МДК)")	Президент, Председатель Правления, Председатель Президиума
2017	наст.время	Фонд поддержки и развития в области детской гематологии, онкологии и иммунологии «Врачи, инновации, наука - детям»	член Попечительского совета
2017	наст.время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики» (НИУ ВШЭ)	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000958***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000958***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Акимов Андрей Игоревич***

Год рождения: ***1953***

Образование:
высшее - 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		
2012	наст.время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2012	наст.время	Ассоциация российских банков	член Совета
2012	наст.время	Фонд "Институт энергетики и финансов"	Председатель Попечительского совета
2012	наст.время	ПАО "НОВАТЭК (ранее - ОАО "НОВАТЭК")	член Совета директоров
2012	2012	Carbon Trade & Finance SICAR S.A.	член Совета директоров
2012	2015	ООО "Конгресс-Центр "Константиновский"	член Совета директоров
2012	2015	GAZPROM Germania GmbH	член Наблюдательного совета
2012	2016	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2012	2013	Gazprombank (Switzerland) Ltd.	Председатель Совета директоров
2012	2012	ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ" (в настоящее время - АО "РОСНЕФТЕГАЗ")	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	АО "РОСНЕФТЕГАЗ" (ранее - ОАО "РОСНЕФТЕГАЗ")	член Совета директоров
2012	наст.время	ПАО "Газпром"	член Совета директоров
2012	2013	Государственная компания "Российские автомобильные дороги"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст.время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	заместитель Председателя Совета директоров
2013	наст.время	Bank GPB International S.A.	Председатель Совета директоров
2014	наст.время	ПАО "Нефтяная компания "Роснефть"(ранее	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		- ОАО " Нефтяная компания "Роснефть")	
2014	наст.время	ООО "Профессиональный хоккейный клуб ЦСКА"	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 (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Полное фирменное наименование: ***"Газпромбанк" (Акционерное общество)***

ИНН: ***7744001497***

ОГРН: ***1027700167110***

Доля лица в уставном капитале организации, %: ***0.0004***

Доля обыкновенных акций организации, принадлежащих данному лицу, %: ***0.0031***

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: ***дочернее или зависимое общество не выпускало опционов.***

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: ***Кулибаев Тимур Аскарович***

Независимый член совета директоров

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		
2012	2013		внештатный советник Президента Республики Казахстан
2012	наст.время	ОЮЛ "Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса "KAZENERGY"	Председатель
2012	2012	АО "Национальная атомная компания "Казатомпром"	Председатель Совета директоров
2012	2012	АО "Национальная компания "КазМунайГаз"	Председатель Совета директоров
2012	2014	Национальная экономическая палата Казахстана "Союз "Атамекен"	Председатель Президиума
2012	наст.время	ПАО "Газпром"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОЮЛ в форме Ассоциации "Казахстанская федерация бокса"	Президент
2012	наст.время	Международная ассоциация бокса (AIBA)	Вице-президент, член Исполнительного комитета
2012	2016	Конфедерация спортивных единоборств и силовых видов спорта	Председатель
2013	наст.время	Национальная Палата Предпринимателей Республики Казахстан "Атамекен"	Председатель Президиума
2015	наст.время	Национальный Олимпийский Комитет РК	Президент
2016	наст.время	Олимпийский Совет Азии	Вице-президент

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Маркелов Виталий Анатольевич***

Год рождения: ***1963***

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		
2012	2012	ОАО "Дальтрансгаз"	генеральный директор, член Совета директоров
2012	2012	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2012	наст.время	ПАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления, член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	АО "ОСК" (ранее - ОАО "ОСК")	член Совета директоров
2012	наст.время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	Ассоциация производителей труб	Президент
2013	наст.время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления, Вице-Президент - Заместитель Президента - Председателя Правления Ассоциации
2013	наст.время	Wintershall AG	член Наблюдательного Совета
2014	2015	South Stream Transport B.V.	Председатель Совета директоров
2014	наст.время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	Председатель Совета директоров
2015	наст.время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2016	наст.время	"Газпром ЭП Интернэшнл Б.В."	член Наблюдательного Совета
2016	наст.время	Nord Stream 2 AG	член Совета директоров
2016	наст.время	International Business Congress (IBC) e. V. ("Международный деловой конгресс")	член Президиума
2017	наст.время	Ассоциация строительных организаций газовой отрасли	Председатель Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.006203***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.006203***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Мартынов Виктор Георгиевич***

Независимый член совета директоров

Год рождения: ***1953***

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		
2012	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина"	ректор
2013	наст.время	ПАО "Газпром"	член Совета директоров
2013	2015	ОАО "Зарубежнефть" (в настоящее время - АО "Зарубежнефть")	член Совета директоров
2014	2015	Межгосударственная Ассоциация Последипломного Образования	президент
2016	наст.время	ПАО НК "РуссНефть"	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов.***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров по аудиту	Да
Комитет по назначениям и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Мау Владимир Александрович***

Независимый член совета директоров

Год рождения: ***1959***

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		
2012	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации"	ректор
2012	2013	Негосударственное образовательное учреждение Московская школа управления "СКОЛКОВО"	член Попечительского совета
2012	наст.время	ПАО Сбербанк (ранее - ОАО "Сбербанк России")	член Наблюдательного совета, Председатель Комитета по аудиту, член Комитета по кадрам и вознаграждениям
2012	2013	Фонд экономической политики	член Правления
2012	наст.время	Фонд формирования целевого капитала "Фонд развития социально-экономических наук и образования"	Член Правления Фонда
2012	наст.время	Фонд наследия Егора Гайдара	член Попечительского совета
2012	2013	Фонд "Институт экономической политики имени Е.Т. Гайдара"	член Совета директоров

2012	наст.время	ПАО "Газпром"	член Совета директоров
2012	наст.время	Фонд "Центр стратегических разработок"	Председатель Совета Фонда, член Совета Фонда
2013	наст.время	ТКБ БАНК ПАО (ранее - ЗАО "Транскапиталбанк")	член Совета директоров, член Комитета по корпоративному управлению, кадрам и вознаграждениям
2015	наст.время	ПАО "Северсталь" (ранее - ОАО "Северсталь")	член Совета директоров, член комитета по аудиту

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов.***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров по аудиту	Нет
Комитет по назначениям и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Новак Александр Валентинович***

Год рождения: ***1971***

Образование:
высшее
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2012	Минфин России	заместитель Министра финансов РФ
2012	2012	ОАО "Росспиртпром"	член Совета директоров
2012	2012	ОАО "Объединенная авиастроительная корпорация" (в настоящее время - ПАО "ОАК")	член Совета директоров
2012	2013	Государственная компания "Российские автомобильные дороги"	член Наблюдательного Совета
2012	наст.время	Минэнерго России	Министр энергетики РФ
2012	наст.время	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	член Наблюдательного Совета
2012	наст.время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Сибирский федеральный университет"	член Попечительского совета
2014	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Национальный исследовательский университет "МЭИ"	Председатель Попечительского совета
2015	наст.время	ПАО "Транснефть" (ранее - ОАО "АК "Транснефть")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2015	наст.время	ПАО "НК "Роснефть"(ранее - ОАО "НК "Роснефть")	член Совета директоров
2015	наст.время	ПАО "Россети" (ранее - ОАО "Россети")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2015	наст.время	ПАО "Газпром"	член Совета директоров
2015	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина"	член Попечительского совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов.***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Патрушев Дмитрий Николаевич***

Год рождения: ***1977***

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		
2012	наст.время	АО «Россельхозбанк»	член Наблюдательного совета, Председатель Правления
2012	наст.время	Форум гражданских обществ России и Германии "Петербургский диалог"	член Российского координационного комитета
2014	наст.время	Санкт-Петербургский государственный экономический университет (СПбГЭУ)	член Попечительского совета
2015	наст.время	Российская академия образования (РАО)	член Попечительского совета
2016	наст.время	Дипломатическая Академия МИД Российской Федерации	член Попечительского совета
2016	наст.время	ПАО "Газпром"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000204***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000204***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов.***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:
Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета).

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии

судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Середа 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		
2012	наст.время	ПАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - руководитель Аппарата Правления, член Совета директоров
2012	наст.время	«ВИЕХ ГмбХ» (ранее - «ВИЕХ ГмбХ энд Ко КГ»)	член Совета Общества, заместитель Председателя Совета Общества, Председатель Совета Общества
2012	наст.время	"Вингаз ГмбХ"	член Совета Общества, заместитель Председателя Совета Общества, Председатель Совета Общества
2012	наст.время	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	ООО "Газпром телеком" (ранее ЗАО "Газпром телеком", ранее - ЗАО "Газтелеком")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2012	2014	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2012	наст.время	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2012	наст.время	АО "Газпром центрэнергогаз" (ранее - АО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром", ДОАО "Центрэнергогаз" ОАО "Газпром")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2014	ОАО "Центргаз" (в настоящее время - АО "Центргаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			директоров
2012	наст.время	ОАО "Томскгазпром"	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2012	2015	ООО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават" (в настоящее время - ООО "Газпром нефтехим Салават")	член Совета директоров
2012	наст.время	ТСЖ "Сохна"	Председатель Правления
2013	наст.время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть")	член Совета директоров
2015	наст.время	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лимитед	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	наст.время	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Сингапур Лтд.	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	наст.время	Газпром Глобал СПГ	член Совета директоров
2015	наст.время	Газпром Германия ГмбХ	член Наблюдательного совета, Председатель Консультативного совета (ранее - Наблюдательный совет), Управляющий директор компании
2015	наст.время	Газпром Швайц АГ	Президент Административного совета
2016	наст.время	Газпром Австрия ГмбХ	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2016	наст.время	"ВИЕЕ АГ"	Президент Административного совета
2016	наст.время	"ВИБГ ГмбХ"	член Консультативного совета
2016	наст.время	International Business Congress (IBC) e. V. (Международный деловой конгресс)	член Президиума
2016	наст.время	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Швейцария АГ»	член Административного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000232***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000232***

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов.***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет Совета директоров по аудиту	Нет
Комитет по назначениям и вознаграждениям	Да

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Улюкаев Алексей Валентинович***

Год рождения: ***1956***

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		
2012	2013	Центральный банк Российской Федерации	Первый заместитель Председателя
2012	2017	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания РФПИ"	Председатель Наблюдательного совета
2013	2016	Министерство экономического развития Российской Федерации	Министр
2013	2016	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"	член Наблюдательного совета
2014	2016	Автономная некоммерческая организация "Агентство стратегических инициатив по продвижению новых проектов"	член Наблюдательного совета
2015	наст.время	Банк ВТБ (публичное акционерное общество)	Председатель Наблюдательного совета, Член Наблюдательного совета
2015	2016	Акционерное общество "Федеральная корпорация по развитию малого и среднего предпринимательства"	Председатель Совета директоров
2015	наст.время	Негосударственное образовательное	член Совета директоров

		учреждение высшего профессионального образования "Российская экономическая школа) (институт)	
2016	наст.время	ПАО "Газпром"	член Совета директоров
2016	2016	Акционерное общество "Российский экспортный центр"	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 (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***информация не предоставлена.***

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): ***информация не предоставлена.***

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: ***Миллер Алексей Борисович***

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		
2012	наст.время	ПАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2012	наст.время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	наст.время	АО "СОГАЗ" (ранее - ОАО "СОГАЗ")	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть, ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2012	наст.время	АО "Газпром-Медиа Холдинг" (ранее - ОАО "Газпром-Медиа Холдинг")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2012	наст.время	"Gazprom Neft International S.A."	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст.время	Высшая школа менеджмента Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования "Санкт-Петербургский государственный университет"	член Попечительского совета
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Росипподромы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	2015	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2012	наст.время	Всероссийская общественная организация «Русское географическое общество»	член Попечительского совета
2012	наст.время	Благотворительный фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря Русской Православной Церкви	член Попечительского совета
2012	наст.время	Общероссийская общественная организация «Ассоциация юристов России»	член Попечительского совета
2013	наст.время	Ассоциация по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия" (Ассоциация "Глобальная энергия") (ранее - Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия")	член Наблюдательного совета
2013	наст.время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Президент - Председатель Правления Ассоциации
2013	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова"	член Попечительского совета
2014	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский государственный экономический университет"	Председатель Попечительского совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	наст.время	Благотворительный фонд «Фонд поддержки слепоглухих «Со-единение» (ранее - Благотворительный фонд «Фонд поддержки слепоглухих)	член Попечительского совета
2015	наст.время	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Российская академия образования"	член Попечительского совета
2016	наст.время	International Business Congress (IBC) e. V. ("Международный деловой конгресс" (МДК)")	Президент, Председатель Правления, Председатель Президиума
2017	наст.время	Фонд поддержки и развития в области детской гематологии, онкологии и иммунологии «Врачи, инновации, наука - детям»	член Попечительского совета
2017	наст.время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики» (НИУ ВШЭ)	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000958***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000958***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: ***Миллер Алексей Борисович***

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		
2012	наст.время	ПАО "Газпром"	Председатель Правления, заместитель Председателя Совета директоров
2012	наст.время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	АО "СОГАЗ" (ранее - ОАО "СОГАЗ")	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть, ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	НПФ "ГАЗФОНД"	Председатель Совета фонда
2012	наст.время	АО "Газпром-Медиа Холдинг" (ранее - ОАО "Газпром-Медиа Холдинг")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	Shtokman Development AG	Президент Совета директоров
2012	наст.время	"Gazprom Neft International S.A."	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст.время	Высшая школа менеджмента Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования "Санкт-Петербургский государственный университет"	член Попечительского совета
2012	2013	ОАО "Росгеология"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Росипподромы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	2015	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2012	наст.время	Всероссийская общественная организация «Русское географическое общество»	член Попечительского совета
2012	наст.время	Благотворительный фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря Русской Православной Церкви	член Попечительского совета
2012	наст.время	Общероссийская общественная организация «Ассоциация юристов России»	член Попечительского совета
2013	наст.время	Ассоциация по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия" (Ассоциация "Глобальная энергия") (ранее - Некоммерческое партнерство по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия")	член Наблюдательного совета
2013	наст.время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	Президент - Председатель Правления Ассоциации
2013	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего	член Попечительского совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		профессионального образования "Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова"	
2014	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский государственный экономический университет"	Председатель Попечительского совета
2014	наст.время	Благотворительный фонд «Фонд поддержки слепоглухих «Со-единение» (ранее - Благотворительный фонд «Фонд поддержки слепоглухих)	член Попечительского совета
2015	наст.время	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Российская академия образования"	член Попечительского совета
2016	наст.время	International Business Congress (IBC) e. V. ("Международный деловой конгресс" (МДК)")	Президент, Председатель Правления, Председатель Президиума
2017	наст.время	Фонд поддержки и развития в области детской гематологии, онкологии и иммунологии «Врачи, инновации, наука - детям»	член Попечительского совета
2017	наст.время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики» (НИУ ВШЭ)	член Попечительского совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000958***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000958***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Васильева Елена Александровна***

Год рождения: ***1959***

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		
2012	наст.время	ПАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ПАО "Газпром", член Правления
2012	наст.время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров, член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2012	наст.время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	член Совета директоров
2012	2013	Газпром (Ю.К.) Лимитед	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2012	2013	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
2016	наст.время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000281***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000281***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***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		
2012	наст.время	ПАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2012	2014	ОАО "Центргаз" (в настоящее время - АО "Центргаз")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Волгограднефтемаш"	Председатель Совета директоров
2012	2014	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	Союз организаций нефтегазовой отрасли "Российское газовое общество" (ранее - НП "РГО" (Некоммерческое партнерство "Российское газовое общество"))	член Наблюдательного совета, Первый вице-президент - член Наблюдательного совета
2012	наст.время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2012	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления
2012	наст.время	АО "Молдовагаз"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст.время	ООО "Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины" (ранее - ООО "Международный газотранспортный консорциум")	член Совета Участников
2012	наст.время	ПАО "Мосэнерго" (ранее - ОАО "Мосэнерго")	член Совета директоров
2012	2013	ООО "Газпромтранс"	Председатель Совета директоров
2012	2014	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления, Председатель Правления, заместитель Председателя Правления, Председатель Правления
2012	наст.время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть", ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2012	2012	ОАО "Белтрансгаз" (в настоящее время - ОАО "Газпром трансгаз Беларусь")	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2012	наст.время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	Сопредседатель Наблюдательного совета по СРП, член Совета директоров
2012	наст.время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Газпром - Южная Осетия"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2012	ООО "Газ-Ойл"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	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	наст.время	АО "Московская энергетическая биржа"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000232***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000232***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Козлов Александр Николаевич***

Год рождения: ***1952***

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		
2012	наст.время	ПАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2012	наст.время	АО "Дружба" (ранее - ОАО "Дружба")	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров, заместитель Председателя

			Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000232***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000232***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***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		
2012	наст.время	ПАО "Газпром"	член Правления, заместитель Председателя Правления
2012	2015	ПАО "Газпром"	начальник Финансово-экономического департамента, начальник Департамента
2012	наст.время	ОАО "Белгазпромбанк"	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО), АБ "Газпромбанк" (ЗАО))	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2012	наст.время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть", ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2012	наст.время	АО "СОГАЗ" (ранее - ОАО "СОГАЗ")	член Совета директоров
2012	2015	ООО "Газпром центрремонт"	член Совета директоров, Председатель Совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			директоров
2012	2015	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2012	2015	"Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд."	член Совета директоров
2012	наст.время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2012	наст.время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	АО "Овергаз Инк."	заместитель Председателя Совета директоров
2012	наст.время	Газпром Нефть Файненс Б.В.	член Наблюдательного совета
2012	наст.время	Благотворительный Фонд по восстановлению Воскресенского Ново-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря Русской Православной Церкви	Член Совета
2016	наст.время	Международный фонд единства православных народов	Член Попечительского совета
2016	наст.время	International Business Congress (IBC) e. V. ("Международный деловой конгресс" (МДК) з. О.)	член Президиума

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000735***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000735***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Маркелов Виталий Анатольевич***
Год рождения: ***1963***

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		
2012	2012	ОАО "Дальтрансгаз"	генеральный директор, член Совета директоров
2012	2012	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2012	наст.время	ПАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления, член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	АО "ОСК" (ранее - ОАО "ОСК")	член Совета директоров
2012	наст.время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	Ассоциация производителей труб	Президент
2013	наст.время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления, Вице-Президент - Заместитель Президента - Председателя Правления Ассоциации
2013	наст.время	Wintershall AG	член Наблюдательного Совета
2014	2015	South Stream Transport B.V.	Председатель Совета директоров
2014	наст.время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	Председатель Совета директоров
2015	наст.время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2016	наст.время	"Газпром ЭП Интернэшнл Б.В."	член Наблюдательного Совета
2016	наст.время	Nord Stream 2 AG	член Совета директоров
2016	наст.время	International Business Congress (IBC) e. V. ("Международный деловой конгресс")	член Президиума
2017	наст.время	Ассоциация строительных организаций газовой отрасли	Председатель Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.006203***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.006203***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Медведев Александр Иванович***

Год рождения: ***1955***

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		
2012	наст. время	WIEH GmbH	Председатель Консультативного Совета, член Консультативного Совета
2012	наст. время	АО "ГазКоп"	Президент Совета директоров
2012	наст. время	Wingas GmbH	Председатель Консультативного Совета, член Консультативного Совета
2012	наст. время	ЗАО "Панрусгаз"	член Правления
2012	2016	ВТБ Банк (Австрия) АГ (ранее - "Донау Банк")	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2012	наст. время	АО "Прометей Газ"	Председатель Совета директоров
2012	2014	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз" (ранее - ЗАО "Зарубежнефтегаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2012	наст. время	АО "Овергаз Инк."	Председатель Совета директоров
2012	2015	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ" (ранее - "ЗГГ-Зарубежгаз-Эрдгазхандель-Гезельшафт мбХ" ("ЗГГ-мбХ")	Председатель Консультативного совета, Председатель Наблюдательного совета
2012	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров, Председатель Совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			директоров
2012	2014	ООО "Газпром экспорт" (ранее - ООО "Газэкспорт")	генеральный директор (по совместительству), Председатель Правления
2012	наст. время	ПАО "Газпром"	член Правления, заместитель Председателя Правления
2012	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст. время	"Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В."	член Совета директоров
2012	наст. время	АО "Газтранзит (ранее - ЗАО "Газтранзит")	Председатель Наблюдательного совета
2012	2015	Gazprom Marketing & Trading Ltd.	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст. время	АО "Югоросгаз"	Председатель Наблюдательного совета
2012	2012	"Газпром (ЮК) Лимитед"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Хоккейный клуб СКА" (ранее - ЗАО "СКА Санкт-Петербург")	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2012	наст. время	"Штокман Девелопмент АГ"	член Совета директоров
2012	наст. время	"Газпром ЭП Интернэшнл Б.В." (ранее - "Газпром Нидерланды Б.В. ")	член Наблюдательного совета
2012	2014	ООО "КХЛ"	Президент, первый заместитель Председателя Совета директоров, Председатель Правления - Президент
2012	2015	АНО "КХЛ"	Председатель Совета Учредителей, Председатель Правления
2012	2012	CEA Centrex Energy & Gas GmbH (ЦЕА Центрекс Энерджи энд Гэз ГмбХ) (ранее - CEA Centrex Energy & Gas AG)	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст.время	"Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд."	член Наблюдательного совета, Сопредседатель Наблюдательного совета, член Совета директоров
2012	2012	South Stream Serbia AG	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	Erdgasspeicher Peissen GmbH	Председатель Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2012	2012	South Stream Hungary Zrt	член Совета директоров
2012	наст.время	South Stream Greece S.A.	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2012	2014	South Stream Austria GmbH	член Управляющего комитета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	наст.время	НП "МХЛ"	член Правления, Председатель Правления
2012	2013	South Stream Transport Services AG	член Совета директоров
2012	2015	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров, член Наблюдательного совета
2012	2015	Негосударственное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования "Корпоративный Институт КХЛ"	член Правления
2012	наст.время	ООО "Хоккейный город"	Председатель Совета директоров
2013	наст.время	Moravia Gas Storage a.s.	член Наблюдательного Совета
2014	наст.время	GAZPROM Austria GmbH	член Наблюдательного совета
2015	наст.время	WIGA Transport Beteiligungs-GmbH & Co. KG	член Совета
2015	наст.время	Автономная некоммерческая организация «Социально-культурный и спортивный клуб Газпромэкспорт»	директор
2016	наст.время	Global Gas Centre	член Комитета
2016	наст.время	Nord Stream 2 AG	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000232***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000232***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Хомяков Сергей Федорович***

Год рождения: ***1953***

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		
2012	наст.время	ПАО "Газпром"	заместитель Председателя Правления, член Правления
2012	наст.время	ОАО "Газпром космические системы" (ранее - ОАО "Газком")	член Совета директоров
2012	наст.время	Служба корпоративной защиты ПАО "Газпром"	генеральный директор (совмещение)
2012	наст.время	ООО "Газпром инвестпроект" (ранее - ООО "Русские энергетические проекты")	член Совета директоров
2014	наст.время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Национальный исследовательский Томский политехнический университет"	член Наблюдательного совета
2015	наст.время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет "ЛЭТИ" им. В.И. Ульянова (Ленина)"	член Наблюдательного совета
2015	наст.время	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина"	член Попечительского Совета
2016	наст.время	International Business Congress (IBC) e. V. ("Международный деловой конгресс" (МДК) з. О.)	член Президиума

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000232***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000232***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Аксютин Олег Евгеньевич***
Год рождения: ***1967***

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		
2012	наст. время	ПАО "Газпром"	начальник Департамента по транспортировке, подземному хранению и использованию газа, член Правления, начальник Департамента
2012	наст. время	"PGS Banatski Dvor" d.o.o.	член Наблюдательного совета
2012	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь" (ранее- ОАО "Белтрансгаз")	член Наблюдательного совета
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	South Stream Transport B.V.	главный исполнительный директор, член Совета директоров
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления
2014	2016	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2014	2016	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	заместитель Председателя Совета директоров
2015	наст. время	Саморегулируемая организация Ассоциация строителей газового и нефтяного комплексов	член Совета Некоммерческого партнерства
2016	наст. время	Nord Stream 2 AG	член Совета директоров
2016	наст. время	International Business Congress (IBC) e. V. ("Международный деловой конгресс" (МДК) з. О.)	член Президиума

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000218***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000218***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Дубик Николай Николаевич***

Год рождения: ***1971***

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		
2012	2012	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	член Совета директоров
2012	наст. время	АО "Молдовагаз"	член Наблюдательного совета
2012	2017	ПАО "Газпром"	начальник Юридического департамента, начальник Департамента
2012	наст. время	ПАО "Газпром"	член Правления
2012	2014	ОАО "СОГАЗ" (в настоящее время - АО "СОГАЗ")	член Совета директоров
2012	2014	ROSUKRENERGO AG	исполнительный директор
2012	наст. время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть", ОАО "Сибнефть")	член Совета директоров
2012	наст. время	АО "ЕвРоПол ГАЗ"	член Наблюдательного совета
2012	наст. время	ООО "Лазурная" (ранее - ОАО "Лазурная")	член Совета директоров
2012	наст. время	АО "Газпром-Медиа Холдинг" (ранее - ОАО "Газпром-Медиа Холдинг")	член Совета директоров
2012	наст. время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь" (ранее - ОАО "Белтрансгаз")	член Наблюдательного совета
2012	наст. время	Gazprom Neft International S.A.	член Наблюдательного совета

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2013	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества
2014	наст. время	ЗАО "Газпром Армения" (ранее - ЗАО "АрмРосгазпром")	член Совета директоров
2014	2016	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	член Совета директоров
2015	наст. время	Газпром Маркетинг Энд Трейдинг Лтд.	член Совета директоров
2015	2016	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	член Наблюдательного совета
2015	2016	Gazprom Schweiz AG	член Административного совета
2016	наст. время	"ГАЗПРОМ Германия ГмбХ"	Управляющий директор
2016	наст. время	АО «Conexus Baltic Grid»	член Совета
2016	наст. время	Gazprom Marketing & Trading Singapore PTE Ltd.	член Совета директоров
2016	наст. время	Gazprom Marketing & Trading Switzerland AG	член Административного совета
2016	наст. время	Gazprom Global LNG Ltd.	член Совета директоров
2016	наст. время	WIEE AG	член Административного совета
2016	наст. время	WIEH GmbH (ранее - Wintershall Erdgas Handelshaus GmbH & Co. KG (Германия)	член Совета
2016	наст. время	WINGAS GmbH (ВИНГАЗ ГмбХ) (Германия)	член Совета
2017	наст. время	ООО "Газпром экспорт"	первый заместитель генерального директора

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000955***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000955***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в

период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Марков Владимир Константинович***
Год рождения: ***1955***

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		
2012	наст.время	Союз организаций нефтегазовой отрасли "Российское газовое общество" (ранее - НП "РГО" (Некоммерческое партнерство "Российское газовое общество"))	член Наблюдательного совета
2012	наст. время	ПАО "Газпром"	заместитель начальника Департамента по работе с органами власти Российской Федерации, член Правления, начальник Департамента по работе с органами власти Российской Федерации, начальник Департамента
2012	2014	ОАО "Газпром газораспределение" (в настоящее время - АО "Газпром газораспределение")	член Совета директоров
2012	наст.время	АО "Страховая компания СОГАЗ-Мед" (ранее - ОАО "Страховая компания СОГАЗ-Мед")	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Ямалгазинвест"	член Совета директоров
2012	наст.время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000148***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000148***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***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		
2012	2012	ОАО "Регионгазхолдинг"	Председатель Совета директоров
2012	2014	ОАО "Газпром газораспределение" (в настоящее время - АО "Газпром газораспределение")	член Совета директоров
2012	наст. время	АО "Газпром газэнергосеть" (ранее - ОАО "Газпром газэнергосеть")	член Совета директоров
2012	2012	ОАО "Газпром межрегионгаз Казань"	Председатель Совета директоров
2012	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават" (в настоящее время - ООО "Газпром нефтехим Салават")	член Совета директоров
2012	2014	ОАО "Собинбанк"	член Совета директоров
2012	2014	ОАО "Нефтяной дом"	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям (по совместительству)
2012	наст. время	ПАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента по управлению имуществом и корпоративным отношениям, начальник Департамента
2012	наст. время	ООО "Газпром инвестпроект"	член Совета директоров
2012	наст. время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть")	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров
2012	наст. время	ПАО "Мосэнерго" (ранее - ОАО "Мосэнерго")	член Совета директоров
2012	наст. время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2012	наст. время	ЗАО "Лидер"	член Совета директоров
2012	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества
2016	наст. время	НПФ "ГАЗФОНД"	член Совета фонда

2016	наст. время	Акционерное общество "Conexus Baltic Grid" (АО "Conexus Baltic Grid")	член Совета
2016	наст. время	Фонд "Газпром социальные инициативы"	член Совета Фонда, Председатель Совета Фонда

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000148***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000148***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Михаленко Вячеслав Александрович***

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		
2012	2012	ООО "Газпром трансгаз Томск"	главный инженер - первый заместитель генерального директора
2012	2015	ООО "Газпром трансгаз Москва"	генеральный директор
2015	наст. время	ПАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента
2015	наст. время	Союз организаций нефтегазовой отрасли "Российское газовое общество" (ранее - НП "РГО" (Некоммерческое партнерство "Российское газовое общество"))	член Наблюдательного совета
2016	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления
2016	наст. время	ЗАО "Газпром Армения"	член Совета директоров
2016	наст. время	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2016	наст. время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров

2016	наст. время	ОсОО "Газпром Кыргыстан"	член Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2016	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"	член Наблюдательного совета, заместитель Председателя Наблюдательного совета
2016	наст. время	International Business Congress (IBC) e. V. ("Международный деловой конгресс" (МДК) з. О.)	член Президиума
2017	наст. время	АО "РЭПХ"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000424***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000424***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Прозоров Сергей Фролович***
Год рождения: ***1958***

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		
2012	2014	ОАО "Газпром"	первый заместитель начальника Департамента инвестиций и строительства
2012	2016	ДОАО "Спецгазавтотранс" ОАО "Газпром"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2015	ОАО "Дальтрансгаз"	член Совета директоров
2012	2013	ООО "Газпромтранс"	член Совета директоров
2012	2014	ООО "Темрюкмортранс"	член Совета директоров
2012	2013	ООО "Газпром телеком" (ранее - ЗАО "Газпром телеком", ЗАО "Газтелеком")	член Совета директоров
2012	наст.время	Ассоциация "Объединение организаций, выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли "Инженер-Проектировщик" (ранее - Некоммерческое партнерство "Объединение организаций, выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли "Инженер-Проектировщик")	член Совета Некоммерческого партнерства, член Совета Ассоциации
2012	наст.время	Ассоциация "Объединение организаций, выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли "Инженер-Изыскатель" (ранее - Некоммерческое партнерство "Объединение организаций, выполняющих инженерные изыскания в газовой и нефтяной отрасли "Инженер-Изыскатель")	член Совета Некоммерческого партнерства, член Совета Ассоциации
2013	наст.время	АО "Гипроспецгаз" (ранее - ОАО "Гипроспецгаз")	член Совета директоров
2013	2015	ОАО "Камчатгазпром"	член Совета директоров
2014	наст.время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	член Совета директоров
2014	2015	ПАО "Газпром"	начальник Департамента строительства
2015	наст.время	ПАО "Газпром"	член Правления, начальник Департамента строительства, начальник Департамента
2015	наст.время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"	член Наблюдательного совета
2015	наст.время	ОАО "Оргэнергогаз"	член Наблюдательного совета
2015	наст.время	СРО "Ассоциация строителей газового и нефтяного комплексов"	член Совета Ассоциации
2017	наст.время	Ассоциация строительных организаций газовой отрасли	Исполнительный директор Ассоциации, Заместитель Председателя Совета Ассоциации
2015	наст.время	ООО «Газпром переработка Благовещенск»	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000148***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000148***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***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		
2012	наст. время	ПАО "Газпром"	начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов, член Правления, начальник Департамента
2012	наст. время	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	генеральный директор (по совместительству)
2012	наст. время	АО "Латвияс Газе"	член Совета общества, Председатель Совета общества
2012	наст. время	ТОО "КазРосГаз"	член Наблюдательного совета
2012	наст. время	ОАО "Востокгазпром"	член Совета директоров
2012	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават" (в настоящее время - ООО "Газпром нефтехим Салават")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2014	АО "Лиетувос Дуйос"	член Правления
2012	наст. время	ОАО "Томскгазпром"	член Совета директоров
2012	2014	ОАО "Газпром газораспределение" (в настоящее время - АО "Газпром газораспределение")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Нортгаз"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть")	член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	член Правления, Председатель Правления
2012	наст. время	АО "Футбольный клуб "Зенит" (ранее - ЗАО	член Совета директоров

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
		"Футбольный клуб "Зенит")	
2012	наст. время	Союз организаций нефтегазовой отрасли "Российское газовое общество" (ранее - НП "РГО" (Некоммерческое партнерство "Российское газовое общество"))	член Наблюдательного совета
2012	2014	ОАО "НОВАТЭК" (в настоящее время - ПАО "НОВАТЭК")	член Совета директоров
2012	наст. время	ПАО "Мосэнерго" (ранее - ОАО "Мосэнерго")	Председатель Совета директоров
2012	наст. время	ПАО "ТГК-1" (ранее - ОАО "ТГК-1")	Председатель Совета директоров
2012	2014	ОАО "Интер РАО" (в настоящее время - ПАО "Интер РАО")	член Совета директоров
2012	наст. время	Банк ГПБ (АО) (ранее - ГПБ (ОАО))	член Совета директоров
2012	наст. время	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2012	наст. время	АО "АБ "РОССИЯ" (ранее - ОАО "АБ "РОССИЯ")	член Совета директоров
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	член Совета директоров
2013	наст. время	АО "Всероссийский банк развития регионов" (ранее - ОАО "Всероссийский банк развития регионов")	член Наблюдательного совета
2013	2015	ОАО "МОЭК" (в настоящее время - ПАО "МОЭК")	Председатель Совета директоров
2016	наст. время	АО "Conexus Baltic Grid"	Председатель Совета общества

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000148***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000148***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***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		
2012	2017	ООО "Газпром комплектация" (ранее - ООО "Газкомплектимпэкс")	генеральный директор
2012	наст. время	ПАО "Газпром"	член Правления
2013	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления
2017	наст. время	ПАО "Газпром"	начальник Департамента

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000136***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000136***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***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		
2012	наст.время	ПАО "Газпром"	начальник Департамента по добыче газа, газового конденсата, нефти, член Правления, начальник Департамента
2012	2014	ЗАО "Газпром зарубежнефтегаз"	член Совета директоров
2012	2016	ООО "ЦентрКаспнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	АО "Ачимгаз" (ранее - ЗАО "Ачимгаз")	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	наст.время	Акционерное общество "Винтерсхалл АГ"	член Наблюдательного совета
2012	2012	ЗАО "Газпром нефть Оренбург"	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Севернефтегазпром"	член Совета директоров
2012	наст.время	Gazprom EP International B.V. (ранее - Gazprom Netherlands B.V.)	член Наблюдательного совета
2012	наст.время	ПАО "Газпром нефть" (ранее - ОАО "Газпром нефть")	член Совета директоров
2012	наст.время	ООО "Газпромвьет"	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	член Совета директоров (директор без исполнительных полномочий)
2012	наст.время	ООО "Газпромнефть-Сахалин"	член Совета директоров
2013	2014	ООО "Газпром геологоразведка"	член Совета директоров
2013	наст.время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления
2016	наст.время	ОсОО "Газпром Кыргызстан"	член Совета директоров
2016	наст.время	ООО "Ачим Девелопмент"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000148***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000148***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

5.3. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) единоличного исполнительного органа управления эмитента).
Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа управления, 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 управления эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	209 476	-
Заработная плата	57 885	11 682
Премии	43 666	8 963
Комиссионные	-	-
Иные виды вознаграждений	10 520	5 190
ИТОГО	321 547	25 835

Комментарии к таблице:
1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2016 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2016 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2016 г. составила 44 796 тыс. руб.
2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2017 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2017 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2017 г. составила 4 084 тыс. руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с Положением о Совете директоров ПАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ПАО «Газпром» (протокол № 1 от 01 июля 2016 г.) и Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Доходы, полученные членами Совета директоров ПАО «Газпром», одновременно являющимися членами Правления ПАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, связанные с осуществлением ими функций членов Совета директоров ПАО «Газпром», учтены в сумме доходов Совета директоров ПАО «Газпром». Иные виды выплаченного вознаграждения и (или) компенсированных расходов таких членов Совета директоров ПАО «Газпром» включаются в совокупный размер вознаграждения и (или) компенсированных расходов по Правлению ПАО «Газпром».

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-	-
Заработная плата	1 213 506	141 896
Премии	1 176 159	100 511
Комиссионные	-	-
Иные виды вознаграждений	59 261	13 729
ИТОГО	2 448 926	256 136

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2016 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2016 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2016 г. составила – 381 329 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2017 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2017 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2017 г. составила – 40 749 тыс. руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации, предусмотренные подпунктом 9 п. 34.1 Устава ПАО «Газпром», не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Компенсации:

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование органа управления	2016	2017, 3 мес.
Совет директоров	-	-
Коллегиальный исполнительный орган	-	-

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации

системы управления рисками и внутреннего контроля

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента:

В соответствии со статьей 48 Устава ПАО «Газпром» и Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром» в новой редакции, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» 28 июня 2013 года, для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества годовым Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества. Ревизионная комиссия избирается на срок до следующего годового Общего собрания акционеров в количестве 9 человек.

Компетенция Ревизионной комиссии определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах», а по вопросам, не предусмотренным Законом, - Уставом ПАО «Газпром».

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:

- осуществление проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Газпром» по итогам деятельности за год, а также во всякое время по своей инициативе, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров ПАО «Газпром» или по требованию акционера (акционеров) ПАО «Газпром», владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций ПАО «Газпром»;

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности и иных отчетах, а также других финансовых документов Общества;

- информирование о выявленных в ходе проверок фактах нарушения, установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности;

- 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;

- 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;

- 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;

- проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;

- проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;

- проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;

- проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Правлением и Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров.

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров.

Основные функции комитета по аудиту:
На основании Положения о Совете директоров ОАО «Газпром», утвержденного решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» (протокол от 28.06.2002 № 1), создан комитет Совета директоров ПАО «Газпром» по аудиту (далее – Комитет).
Комитет содействует осуществлению контроля Совета директоров за финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «Газпром».

Основными задачами Комитета являются предварительное всестороннее изучение отдельных вопросов, отнесенных к компетенции Совета директоров, и подготовка рекомендаций для принятия решений Советом директоров.

Основными функциями Комитета являются:

оценка кандидатов в аудиторы Общества, оценка заключения аудитора;

обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;

контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Общества;

контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля.

Количественный состав Комитета - 3 человека.

Члены комитета по аудиту совета директоров:

ФИО	Председатель
Мартынов Виктор Георгиевич	Да
Мау Владимир Александрович	Нет
Середа Михаил Леонидович	Нет

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:

Система управления рисками ПАО «Газпром» определяется как совокупность организационной структуры, локальных нормативных актов, норм корпоративной культуры, методик и процедур, направленная на обеспечение достаточных гарантий достижения целей и поддержку руководства и работников структурных подразделений и организаций Группы Газпром в принятии решений в условиях неопределенности.

Система управления рисками ПАО «Газпром» является неотъемлемой частью корпоративного управления, встроена во все уровни управления и направления деятельности Компании. Системы управления рисками и внутреннего контроля взаимосвязаны.

В составе Аппарата Правления функционирует структурное подразделение Управление Аппарата Правления, определенное единым центром ответственности в области управления рисками, и отвечающее в том числе за проведение единой политики в области управления рисками ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром, осуществляющее методологическое обеспечение реализации политики в области управления рисками, а также взаимодействие со структурными подразделениями ПАО «Газпром» и организациями Группы Газпром по вопросам управления рисками в рамках своей компетенции.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

В организационную структуру ПАО «Газпром» входит Департамент Аппарата Правления (далее - Департамент). Департамент создан в соответствии с решением Председателя Правления от 14.05.2010 № 01-1263.

Деятельность Департамента регламентируется Положением о Департаменте, утвержденным приказом Общества от 23.06.2016 № 419 (в ред. приказа ПАО «Газпром» от 22.03.2017 № 163).

Основной задачей Департамента является представление Комитету и руководству Общества независимых и объективных гарантий и консультаций, направленных на совершенствование деятельности Общества. Департамент содействует достижению целей Общества, используя систематизированный и последовательный подход к оценке и повышению эффективности процессов управления рисками, контроля и корпоративного управления.

Для выполнения указанной задачи Департамент осуществляет следующие основные функции:

разрабатывает и представляет на одобрение Комитету план работы Департамента;

организует и проводит в установленном порядке внутренние аудиторские проверки (далее – Проверки) структурных подразделений и организаций Общества на основе лучших российских и международных практик внутреннего аудита;

осуществляет независимую и объективную оценку надежности и эффективности системы внутреннего контроля Общества и дает рекомендации по ее совершенствованию;

по результатам Проверок разрабатывает и представляет руководству Общества предложения по устранению нарушений, недостатков, причин их возникновения;

осуществляет контроль за полнотой и своевременностью исполнения поручений руководства Общества по результатам проведенных Проверок;

организует и совершенствует работу Департамента и подразделений внутреннего аудита организаций Общества (далее - ПВА) на основе международных профессиональных стандартов внутреннего аудита (далее - Стандарты);

осуществляет внедрение в Обществе и организациях Общества функционально-централизованной модели организации системы внутреннего аудита;

разрабатывает локальные нормативные акты Общества и методологические документы в области внутреннего аудита на основе требований Стандартов для организации и совершенствования работы Департамента и ПВА;

разрабатывает программу повышения качества внутреннего аудита;

участвует в организации функционирования системы управления рисками Группы Газпром.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:
Осуществление в ПАО «Газпром» контроля за неправомерным использованием инсайдерской информации предусмотрено Положением о контроле за соблюдением требований законодательства в сфере противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком в ОАО «Газпром», утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 25.01.2013 № 2118.

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

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	2012	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	начальник Управления внутреннего аудита

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2012	ОАО "Мосэнерго" (в настоящее время - ПАО "Мосэнерго")	начальник Службы внутреннего аудита (по совместительству)
2012	2012	ООО "Газпром энергохолдинг"	начальник Управления внутреннего аудита (по совместительству)
2012	2014	ОАО "Мосэнерго" (в настоящее время - ПАО "Мосэнерго")	заместитель генерального директора по конкурентным закупкам (по совместительству)
2012	2014	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора
2012	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	наст.время	ПАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000105***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000105***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Афоняшин Алексей Анатольевич***
Год рождения: ***1983***

Образование:
высшее
Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2016	Минэкономразвития России	ведущий специалист-эксперт, консультант, референт, начальник отдела, заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности
2016	наст.время	ПАО "Газпром нефть"	Начальник управления долгосрочной стратегии Департамента стратегии и инноваций

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Бикулов Вадим Касымович***
Год рождения: ***1957***

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		
2012	наст.время	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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000977***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000977***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Гладков Александр Алексеевич***

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		
2012	2012	ФСТ России	заместитель начальника Управления
2012	2013	ОАО "Газпром нефть" (в настоящее время - ПАО "Газпром нефть")	начальник Управления
2013	наст.время	Минэнерго России	директор Департамента

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов.***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Носов Юрий Станиславович***
Год рождения: ***1963***

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		
2012	наст.время	ПАО "Газпром"	заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента по управлению делами Аппарата Правления, заместитель руководителя

			Аппарата Правления - начальник Департамента документооборота и контроля Аппарата Правления, ответственный секретарь Правления, заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента Аппарата Правления, ответственный секретарь Правления
2012	наст.время	ОАО "Белгазпромбанк"	член Совета директоров
2012	наст.время	Комитет по законодательству, банкам и финансам Европейского делового конгресса	член Комитета
2016	наст.время	ОАО "Газпром космические системы"	член Совета директоров
2016	наст.время	ООО "Лазурная"	член Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000106***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000106***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Оганян Карен Иосифович***
Год рождения: ***1974***

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		

2012	наст.время	ПАО "Газпром"	начальник Управления налоговой политики, начальник Департамента налоговой политики, начальник Департамента
2015	наст.время	Gazprom Marketing & Trading Ltd	член Совета директоров
2015	наст.время	GAZPROM Schweiz AG	член Административного Совета
2015	2016	GAZPROM Germania GmbH	член Наблюдательного Совета
2017	наст.время	Gazprom Holding Cooperatie U.A.	член Наблюдательного Совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000106***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000106***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Платонов Сергей Ревазович***

Год рождения: ***1966***

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		
2012	2012	"ТранскредитБанк" ОАО	советник Президента
2012	наст.время	Минфин России	референт Департамента финансовой политики, заместитель директора Департамента финансовой

			политики

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов.***

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Семерикова Виктория Владимировна***
Год рождения: ***1983***

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		
2012	2013	ОАО Банк ВТБ (в настоящее время - Банк ВТБ (ПАО))	ведущий менеджер, главный менеджер, директор отделов банков России Управления дочерних банков Департамента корпоративного развития и финансовых активов ОАО Банк ВТБ
2013	2016	Росимущество	советник Руководителя Росимущества, начальник Управления корпоративных технологий Росимущества
2014	2015	ОАО "Международный Аэропорт Иркутск"	член Совета директоров
2015	2016	ОАО "ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ"	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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

ФИО: ***Фисенко Татьяна Владимировна***
Год рождения: ***1961***

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		
2012	наст.время	Минэнерго России	директор Финансового Департамента, директор Департамента бюджетного планирования и учета
2012	2013	Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»	Член Ревизионной комиссии
2014	2014	Публичное акционерное общество "Российские сети"	член Комитета по инвестициям, технической политике, надежности, энергоэффективности и инновациям при Совете директоров
2014	2016	Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»	Член Ревизионной комиссии
2016	наст.время	Публичное акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»	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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Иное***
Департамент Аппарата Правления

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента Аппарата Правления***

ФИО: ***Миронова Маргарита Ивановна***

Год рождения: ***1964***

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	2012	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	начальник Управления внутреннего аудита
2012	2012	ОАО "Мосэнерго" (в настоящее время - ПАО "Мосэнерго")	начальник Службы внутреннего аудита (по совместительству)
2012	2012	ООО "Газпром энергохолдинг"	начальник Управления внутреннего аудита (по совместительству)
2012	2014	ОАО "Мосэнерго" (в настоящее время - ПАО "Мосэнерго")	заместитель генерального директора по конкурентным закупкам (по совместительству)
2012	2014	ООО "Газпром межрегионгаз" (ранее - ООО "Межрегионгаз")	заместитель генерального директора
2012	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	наст.время	ПАО "Газпром"	первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
			Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, первый заместитель руководителя Аппарата Правления - начальник Департамента Аппарата Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000105***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000105***

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: ***Лицо указанных долей не имеет.***

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Указанных родственных связей нет.***

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: ***Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.***

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): ***Лицо указанных должностей не занимало.***

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения:

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: ***Ревизионная комиссия***

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	24 965	-
Заработная плата	62 135	13 197
Премии	40 983	9 205
Комиссионные	-	-
Иные виды вознаграждений	4 831	104
ИТОГО	132 914	22 506

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2016 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2016 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2016 г. составила 20 341 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2017 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2017 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2017 г. составила 5486 тыс. руб.

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации.

В соответствии с Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ОАО «Газпром» (протокол № 1 от 28 июня 2013 г.) и Уставом Общества 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 функций членов Ревизионной комиссии. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются Общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров Общества.

Кроме этого, членам Ревизионной комиссии ПАО «Газпром», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Доходы, полученные членами Ревизионной комиссии ПАО «Газпром», одновременно являющимися сотрудниками Департамента (М.И. Миронова) Аппарата Правления ПАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, учтены в сумме доходов членов Ревизионной комиссии ПАО «Газпром».

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:
Департамент Аппарата Правления

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	-	-
Заработная плата	158 526	35 466

Премии	71 674	31 956
Комиссионные	-	-
Иные виды вознаграждений	50 764	9 941
ИТОГО	280 964	77 363

Комментарии к таблице:

1) Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» сотрудникам Департамента (М.И. Миронова) за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2016 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2016 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 декабря 2016 г. составила 43 258 тыс. руб.

2) Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» сотрудникам Департамента (М.И. Миронова) за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2017 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2017 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 31 марта 2017 г. составила 17 758 тыс. руб.

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации.
Сотрудникам Департамента (М.И. Миронова) в течение года производится оплата их труда по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Компенсации:

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2016	2017, 3 мес.
Ревизионная комиссия	-	-
Департамент Аппарата Правления	-	-

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	2016	2017, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	25 031	25 443
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	42 894 263.2	13 163 959.8
Выплаты социального характера работников за отчетный период	4 085 427.1	1 049 538.2

В ПАО «Газпром» создан и функционирует Профсоюзный комитет.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками

(работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 декабря 2006 г. № 927 утверждено Положение о премировании руководящих работников ОАО «Газпром» акциями Общества, позволяющее руководящим работникам Общества участвовать в его уставном капитале. Решением от 26 декабря 2012 г. № 2105 Совет директоров ОАО «Газпром» внес изменения в указанное Положение, утвердив его в новой редакции (Положение о программе участия руководящих работников в уставном капитале ОАО «Газпром»). Решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26 марта 2015 г. № 2511 в Положение внесены изменения.

Внутренние документы, касающиеся возможности предоставления сотрудникам ПАО «Газпром» опционов Общества, отсутствуют.

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: ***45 919***

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: ***4***

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): ***461 648***

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): ***11.05.2016***

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: ***461 648***

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:

933 746 213 шт.

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц - о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала

или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций:

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***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***38.373378%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***38.373378%***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:
Указанных лиц нет.

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций:
Указанных лиц нет.

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***иных сведений нет.***

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Роснефтегаз»***
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «Роснефтегаз»***

Место нахождения:
Российская Федерация, Москва
ИНН: ***7705630445***
ОГРН: ***1047796902966***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***10.969851%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***10.969851%***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:
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***
Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: ***100***
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***38.373378%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***38.373378%***
Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***иных сведений нет.***

Номинальный держатель
Информация о номинальном держателе:
Полное фирменное наименование: ***«Газпромбанк» (Акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***

Место нахождения:
Российская Федерация, Москва
ИНН: ***7744001497***
ОГРН: ***1027700167110***
Телефон: ***(495) 913-7409***
Факс: ***(495) 913-7409***
Адрес электронной почты: ***Interdepo@gazprombank.ru***

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг:
Номер: ***177-04464-000100***
Дата выдачи: ***10.01.2001***
Дата окончания действия:
Бессрочная
Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***1 564 565 808 шт.***
Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***0 шт.***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***иных сведений нет.***

Номинальный держатель
Информация о номинальном держателе:
Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***
Сокращенное фирменное наименование: ***НКО АО НРД***

Место нахождения:
Российская Федерация, Москва, Спартаковская, 12
ИНН: ***7702165310***
ОГРН: ***1027739132563***
Телефон: ***(495) 232-0273***
Факс: ***(495) 956-0938***
Адрес электронной почты: ***reginfo@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: ***ФКЦБ (ФСФР) России***
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***9 440 504 393 шт.***

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***0 шт.***

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:

Федеральная собственность

Наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: ***Москва, Никольский пер., 9***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***38.373378 %***

Муниципальная собственность

Наименование: ***Департамент имущественных и земельных отношений администрации Сургутского района***

Место нахождения: ***Сургутский район, г.п. Белый Яр, ул. Маяковского, д. 1а***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.005466 %***

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

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, Уставом ПАО «Газпром» не установлены.

Прямые ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале ПАО «Газпром» отменены. Вместе с тем, согласно изменениям в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», вступившим в силу 26 декабря 2005 г., суммарная доля обыкновенных акций Эмитента, которые находятся в собственности Российской Федерации и в собственности акционерных обществ, более 50 процентов акций которых находится в собственности Российской Федерации, не может составлять менее чем 50 процентов плюс одна акция общего количества обыкновенных акций Эмитента. Продажа и иные способы отчуждения таких обыкновенных акций могут быть осуществлены на основании федерального закона.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его

обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***11.05.2016***

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***Росимущество***

Место нахождения: ***109012, Российская Федерация, г. Москва, Никольский пер., д.9***

ИНН: ***7710723134***

ОГРН: ***1087746829994***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***38.373378***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***38.373378***

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

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

Место нахождения: ***115035, Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, д.26/1***

ИНН: ***7705630445***

ОГРН: ***1047796902966***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***10.969851***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***10.969851***

Полное фирменное наименование: ***Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)***

Сокращенное фирменное наименование: ***отсутствует***

Место нахождения: ***NY 10286, Соединенные Штаты Америки, Штат Нью-Йорк, Нью-Йорк, Либерти Стрит, 225***

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***27.74948***

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***27.74948***

Дополнительная информация:

В настоящее время в Банке ГПБ (АО) у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon) открыт специальный счет - счет депо депозитарных программ. Таким образом, у Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon), как у банка-эмитента депозитарных расписок, имеется особый статус, отличный от статуса владельца акций российского эмитента.

Однако в связи с тем, что на счете депо депозитарных программ учитывается пакет акций ПАО «Газпром», составляющий более 5 процентов, сведения об изменениях в составе и размере участия в уставном капитале ПАО «Газпром» указываются в данном пункте.

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: ***руб.***

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	22	29 522 184 518,51
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	15	170 045,24
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	7	29 522 014 473,27
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал:

Указанных сделок не совершалось.

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации:

Указанных сделок не совершалось.

Дополнительная информация:

Условия и структура многих из заключенных Обществом в течение I квартала 2017 г., 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 природного газа 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».

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2016 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	699 303 930
в том числе просроченная	169 595 039
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	1 061 584 024
в том числе просроченная	18 640 666
Общий размер дебиторской задолженности	1 760 887 954
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	188 235 705

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром межрегионгаз»***

Место нахождения: ***Россиская Федерация, г. Санкт-Петербург***

ИНН: ***5003021311***

ОГРН: ***1025000653930***

Сумма дебиторской задолженности: ***246 036 986***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***145 427 547***

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.06119054%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.06119054%***

Дополнительная информация:

Просроченная дебиторская задолженность ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2016 г. составила 188 235 705 тыс. рублей.

Наиболее существенной из просроченной дебиторской задолженности в указанный период является задолженность по договорам на поставку природного газа и договорам поручительства. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не установлены. При невыполнении условий договоров, в основном, предусмотрено начисление штрафов, пени, в том числе:

1. По договорам по продаже природного газа:

- в страны СНГ и Балтии – пени в размере от 0,01% до 0,05% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;

- по территории России – пени в размере от 0,001% до 0,01% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;

- в страны дальнего зарубежья предусмотрены штрафные санкции за нарушения сроков оплаты от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа по фиксированным процентным ставкам от 0,005 % до 0,03 %, по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции с применением ставок LIBOR и EURIBOR.

На 31.03.2017 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	560 592 308
в том числе просроченная	192 651 935
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-
в том числе просроченная	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-
в том числе просроченная	-
Прочая дебиторская задолженность	1 032 991 191
в том числе просроченная	73 024 750
Общий размер дебиторской задолженности	1 593 583 499
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	265 676 685

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: ***Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО «Газпром межрегионгаз»***

Место нахождения: ***Россиская Федерация, г. Санкт-Петербург***

ИНН: ***5003021311***

ОГРН: ***1025000653930***

Сумма дебиторской задолженности: ***231 488 300***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***161 447 480***

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.06119054%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.06119054%***

Дополнительная информация:

Просроченная дебиторская задолженность ПАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2017 г. составила 265 676 685 тыс. рублей.

Наиболее существенной из просроченной дебиторской задолженности в указанный период является задолженность по договорам на поставку природного газа и договорам поручительства. Предполагаемые сроки погашения в настоящее время не установлены. При невыполнении условий договоров, в основном, предусмотрено начисление штрафов, пени, в том числе:

1. По договорам по продаже природного газа:

- в страны СНГ и Балтии – пени в размере от 0,01% до 0,05% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;

- по территории России – пени в размере от 0,001% до 0,01% от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа;

- в страны дальнего зарубежья предусмотрены штрафные санкции за нарушения сроков оплаты от суммы просроченной задолженности за каждый день просрочки платежа по фиксированным процентным ставкам от 0,005 % до 0,03 %, по некоторым контрактам предусмотрены штрафные санкции с применением ставок LIBOR и EURIBOR.

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс

на 31 марта 2017 года

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число,месяц,год)	31 / 03 / 2017
Организация ПАО "ГАЗПРОМ"	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности оптовая торговля	по ОКВЭД	46.71
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Публичное акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	1.22. 47/31
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) 17997, Москва, ГСП-7,ул.Наметкина,д.16

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы, в т.ч	1110	14 624 468	14 943 622	11 928 912
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	10 048 120	10 380 086	11 384 863
	прочие	1119	4 576 348	4 563 536	544 049
	Результаты исследований и разработок	1120	2 298 290	2 592 483	3 485 123
	Нематериальные поисковые активы	1130	118 296 271	118 447 844	111 637 226
	Материальные поисковые активы	1140	51 915 501	51 031 638	41 453 750
	Основные средства, в т.ч	1150	7 786 040 433	7 882 970 562	6 853 878 774
	Объекты основных средств, в т.ч	1151	6 893 711 240	7 074 753 340	6 365 470 264
	земельные участки и объекты природопользования	1152	1 636 604	1 636 604	1 216 137
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	6 783 719 533	6 964 137 222	6 288 764 815
	Незавершенные капитальные вложения	1154	892 329 193	808 217 222	488 408 510
	Финансовые вложения, в т.ч	1170	2 601 367 768	2 627 861 799	2 190 246 138
	инвестиции в дочерние общества	1171	2 268 235 143	2 213 259 543	1 821 054 810
	инвестиции в зависимые общества	1172	77 307 036	79 335 522	83 717 503
	инвестиции в другие организации	1173	245 711	245 711	261 708
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	27 848 101	105 566 573	145 516 964
	Отложенные налоговые активы	1180	74 471 301	76 713 188	66 975 644
	Прочие внеоборотные активы	1190	27 475 312	28 019 533	11 701 269
	Итого по разделу I	1100	10 676 489 344	10 802 580 669	9 291 306 836

Поясн-ения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
	АКТИВ				
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в т.ч	1210	385 104 393	488 887 199	539 864 750
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	5 135 569	4 986 831	4 607 980
	затраты в незавершенном производстве	1213	240 290 233	303 450 137	332 284 836
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	135 457 312	176 336 296	199 359 939
	товары отгруженные	1215	4 221 186	4 113 842	3 611 902
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	65 836 722	70 158 352	67 036 633
	Дебиторская задолженность, в т.ч	1230	1 593 583 499	1 760 887 954	2 515 375 547
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч	1231	407 621 334	376 478 314	479 999 297
	покупатели и заказчики	1232	12 416 246	13 181 622	2 061 484
	авансы выданные	1233	1 102 628	54 183	54 183
	прочие дебиторы	1234	394 102 460	363 242 509	477 883 630
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч	1235	1 185 962 165	1 384 409 640	2 035 376 250
	покупатели и заказчики	1236	548 176 062	686 122 308	827 675 095
	авансы выданные	1238	99 895 932	93 276 639	50 890 997
	прочие дебиторы	1239	537 890 171	605 010 693	1 156 810 158
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч	1240	602 585 782	275 335 693	58 053 162
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	177 292 831	175 249 890	57 884 402
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч	1250	329 980 768	451 992 484	506 973 421
	касса	1251	12 528	25 184	27 062
	расчетные счета	1252	193 234 236	214 232 806	278 070 685
	валютные счета	1253	134 522 945	235 975 248	227 226 726
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	2 211 059	1 759 246	1 648 948
	Прочие оборотные активы	1260	2 756 283	3 103 408	2 637 608
	Итого по разделу II	1200	2 979 847 447	3 050 365 090	3 689 941 121
	БАЛАНС	1600	13 656 336 791	13 852 945 759	12 981 247 957

Форма по ОКУД 0710001 с.3

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	118 367 564	118 367 564	118 367 564
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5 885 789 248	5 885 950 326	5 022 862 838
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 508 847 223	4 401 046 356	4 172 472 437
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	10 521 640 036	10 414 000 247	9 322 338 840
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	1 413 183 781	1 443 879 533	1 698 237 066
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	291 448 441	245 528 212	193 196 529
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	1 121 735 340	1 198 351 321	1 505 040 537
	Отложенные налоговые обязательства	1420	493 670 284	476 146 936	386 301 729
	Оценочные обязательства	1430	7 829 183	7 829 183	-
	Прочие обязательства	1450	2 420 905	2 411 398	2 494 107
	Итого по разделу IV	1400	1 917 104 153	1 930 267 050	2 087 032 902
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1510	477 758 481	662 360 662	793 301 130
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	89 001 998	80 308 249	38 906 644
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	388 756 483	582 052 413	754 394 486
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	635 784 519	755 889 069	672 170 249
	поставщики и подрядчики	1521	492 751 234	588 032 679	540 330 045
	задолженность перед персоналом организации	1522	1 235 490	373 397	334 264
	задолженность по страховым взносам	1523	1 004 766	202 493	151 780
	задолженность по налогам и сборам	1524	66 580 653	76 234 645	24 314 332
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	73 350 575	90 144 808	106 103 114
	авансы полученные	1527	51 829 524	57 782 735	67 734 771
	другие расчеты	1528	21 521 051	32 362 073	38 368 343
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	861 801	901 047	936 714
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	104 049 602	90 428 731	106 404 836
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 217 592 602	1 508 678 462	1 571 876 215
	БАЛАНС	1700	13 656 336 791	13 852 945 759	12 981 247 957

Руководитель

_____ (А.Б. Миллер)

"_28_" ____апреля____ 2017 г.

Главный бухгалтер

_____ (Е.А. Васильева)

Отчет о финансовых результатах

за январь - март 2017 года

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (число,месяц,год)	31 / 03 / 2017
Организация ПАО "ГАЗПРОМ"	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности оптовая торговля	по ОКВЭД	46.71
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Публичное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	1.22. 47/31
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2017 года	за 1 квартал 2016 года
	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	1 184 151 310	1 183 925 144
	в том числе от продажи:			
	продажа газа	2111	856 138 982	873 066 587
	предоставление имущества в аренду	2112	174 273 348	181 838 289
	услуги по организации транспортировки газа	2113	65 666 981	56 745 074
	продукты нефтегазопереработки	2114	61 279 407	53 318 546
	продажа газового конденсата	2115	19 720 607	14 998 634
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2116	6 823 330	3 401 512
	услуги по организации хранения газа	2117	248 655	556 502
	Себестоимость продаж	2120	(654 388 503)	(583 684 056)
	в том числе проданных:			
	продажа газа	2121	(325 133 033)	(279 562 907)
	предоставление имущества в аренду	2122	(208 203 448)	(184 955 352)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(54 143 474)	(52 656 151)
	продукты нефтегазопереработки	2124	(42 141 230)	(44 353 803)
	продажа газового конденсата	2125	(15 854 007)	(16 628 620)
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2126	(8 821 456)	(5 353 247)
	услуги по организации хранения газа	2127	(91 855)	(173 976)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	529 762 807	600 241 088
	Коммерческие расходы	2210	(366 066 074)	(357 259 916)
	Управленческие расходы	2220	(15 471 394)	(12 610 204)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	148 225 339	230 370 968
	Доходы от участия в других организациях	2310	54 787 345	1 079 691
	Проценты к получению	2320	18 090 401	17 283 717
	Проценты к уплате	2330	(24 085 388)	(33 567 580)

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2017 года	за 1 квартал 2016 года
	Прочие доходы	2340	1 766 611 466	1 122 406 404
	Прочие расходы	2350	(1 798 892 407)	(1 070 651 825)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	164 736 756	266 921 375
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(37 214 003)	(46 319 725)
	текущий налог на прибыль	2410	(38 953 113)	(46 297 058)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	1 739 110	(22 667)
	в т.ч. из стр. 2405 постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	35 004 517	26 721 675
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(17 541 673)	(23 189 724)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(2 238 723)	(10 205 631)
	Прочее	2460	(9 627)	(672)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	(92 941)	1 784
	Чистая прибыль (убыток)	2400	107 639 789	187 207 407

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2017 года	за 1 квартал 2016 года
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	107 639 789	187 207 407
	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

_____ (А.Б. Миллер)

Главный бухгалтер

_____ (Е.А. Васильева)

"_28_" ____апреля____ 2017 г.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность.

2016, 9 мес. - МСФО/GAAP

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена консолидированная финансовая отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2016	2017, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 782 010 494	511 453 303
Доля таких доходов в выручке от продаж %	45.3	43.19

Дополнительная информация:

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) показана за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала:

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было.

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 2016 года по 31 марта 2017 года ПАО «Газпром» не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенным образом отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Однако ПАО «Газпром» считает необходимым сообщить об участии Общества в следующих судебных процессах:

1. ***3 октября 2012 г. Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма просьбу об арбитраже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявляет, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и требует компенсировать ему 5 млрд. литовских литов. ПАО «Газпром» не согласилось с требованиями и 9 ноября 2012 г. подало в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма ответ на просьбу об арбитраже. Слушания по существу дела состоялись с 1 по 9 июля 2015 года. По результатам слушаний стороны 30 сентября 2015 г. представили дополнительные письменные заключения на основе анализа материалов слушаний, в том числе показаний свидетелей и экспертов. 22 июня 2016 г. арбитраж вынес окончательное решение, которым отклонил все требования Литвы, в том числе все утверждения Литвы о несправедливости цен на природный газ, который ПАО «Газпром» поставляло в Литву в 2006-2015 гг. 22 сентября 2016 г. нам стало известно, что Министерство энергетики Литвы подало ходатайство об аннулировании Окончательного арбитражного решения от 22.06.2016 в Апелляционный суд г. Стокгольма. 4 апреля 2017 г. ПАО «Газпром» получило данное ходатайство в официальном порядке и готовит позицию для его оспаривания.***

2. ***23 декабря 2014 г. ООО «Газпром экспорт» получило исковое заявление компании DONG Naturgas A/S (Дания) с требованием о пересмотре цены по контракту на поставку газа в Данию. 21 января 2015 г. ООО «Газпром экспорт» назначило своего арбитра. 13 мая 2015 г. был избран председатель арбитражного трибунала. Компания DONG Naturgas A/S направила полное исковое заявление 06 июля 2015 г. ООО «Газпром экспорт» направило отзыв на полное исковое заявление 02 декабря 2015 г.***

DONG Naturgas A/S направила возражения на отзыв ООО «Газпром экспорт» 04 апреля 2016 г.

16 декабря 2016 г. DONG Naturgas A/S направила дополнительный отзыв на возражения ООО «Газпром экспорт». ООО «Газпром экспорт», в свою очередь, должно в срок до 24 апреля 2017 г. направить свои возражения на дополнительный отзыв истца. Слушания по делу пройдут в июне-июле 2017 г.

3. ***16 июня 2014 г. ПАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» задолженности за природный газ, поставленный в ноябре-декабре 2013 г. и апреле-мае 2014 г. по Контракту №КП от 19 января 2009 г. купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах, и процентов на указанную задолженность. Одновременно 16 июня 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, установленной Контрактом №КП от 19 января 2009 г. купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах, возмещении в пользу истца всех переплат, осуществленных им с 20 мая 2011 г. и отмене положения Контракта №КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. 21 июля 2014 г. эти дела были консолидированы. 15 сентября 2014 г. был сформирован состав арбитров. 3 ноября 2014 г. арбитраж принял решение об отсутствии необходимости проводить слушания о принятии обеспечительных мер по запросу НАК «Нафтогаз Украины». 12 июня 2015 г. ПАО «Газпром» представило в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и встречное исковое заявление, в котором уточнило общую сумму своих требований: 29,2 млрд долл. США. 9 октября 2015 г. НАК «Нафтогаз Украины» подала отзыв на иск ПАО «Газпром».***

Уточненная сумма требований Газпрома к Нафтогазу - свыше 37 млрд долл. США, она включает требования по оплате задолженности за поставленный в мае-июне 2014 года газ, оплату по обязательству «бери-или-плати» за 2012-2016 гг., а также пени за просрочку оплаты газа.

Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 г., вынесение решения арбитрами планируется до 30 апреля 2017 г.

4. ***13 октября 2014 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями: 1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту от 19.01.2009 № ТКГУ об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019***

годах подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»; 2) признать, что определенные положения Контракта ТКГУ, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и/или недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и ЕС; 3) обязать ПАО «Газпром» выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за непредоставленные для транзита объемы газа в сумме 3,2 млрд долларов США, а также проценты на эту сумму; 4) признать, что транзитный тариф в Контракте ТКГУ должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права. Предварительная сумма требований – 6,2 млрд долл. США. 28 ноября 2014 года ПАО «Газпром» представило ответ на просьбу об арбитраже. 11 декабря 2014 г. был сформирован состав арбитров. 23 декабря ПАО «Газпром» подало в арбитраж ходатайство о консолидации дела с арбитражным процессом, указанным в пункте 3 выше. 28 января 2015 г. арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делом, указанным в пункте 3 выше. НАК «Нафтогаз Украины» подала исковое заявление 30 апреля 2015 г., значительно увеличив сумму своих требований – по разным расчетам до 11-16 млрд долл. США. 16 октября 2015 г. ПАО «Газпром» подало в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и документы в обоснование своей позиции, предъявив к НАК «Нафтогаз Украины» встречное требование об оплате несанкционированно осевших на территории Украины объемов газа на сумму 5,861 млн долл. США.

Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 22 декабря 2016 г. Вынесение решения арбитрами планируется 30 июня 2017 г.

5. *25 января 2016 г. Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 965 927 000 гривен (почти 3,37 млрд долл. США) за «нарушение экономической конкуренции в виде бездействия, которое заключалось в непринятии мер по обеспечению получения услуги по транзиту природного газа по магистральным трубопроводам через территорию Украины на обоснованных условиях и было бы невозможно в условиях существования значительной конкуренции на рынке, и привело к ущемлению интересов НАК «Нафтогаз Украины» (г. Киев) в виде злоупотребления монопольным (доминирующим) положением на рынке услуги по транзиту природного газа по магистральным трубопроводам по территории Украины как покупателя».*
12 апреля 2016 г. ПАО «Газпром» подало в Хозяйственный суд г. Киева иск об оспаривании решения АМКУ. 13 апреля 2016 г. иск был возвращен без рассмотрения по формальным основаниям (отказ суда принять подтверждение основывающихся на Уставе ПАО «Газпром» полномочий подписанта доверенности от имени ПАО «Газпром»). 04 мая 2016 г. ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу в Киевский апелляционный хозяйственный суд, который решением от 18 мая 2016 г. оставил решение суда первой инстанции без изменений. 07 июня 2016 г. ПАО «Газпром» подало кассационную жалобу в Высший хозяйственный суд Украины. По итогам заседания 13 июля 2016 г. Высший Хозяйственный суд отказал в удовлетворении жалобы Газпрома, оставив в силе определение суда первой инстанции и постановление апелляционной инстанции.

02 сентября 2016 г. ПАО «Газпром» подало в Верховный суд Украины заявление о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 13.09.2016 Верховный суд Украины отказал в допуске к производству заявления о пересмотре решений судов нижестоящих инстанций по делу. 7 октября 2016 г. Хозяйственный суд г. Киева вынес определение об открытии производства по делу в связи с обращением АМКУ с иском о принудительном взыскании с Общества суммы наложенного им штрафа (около 3,34 млрд долл. США по текущему курсу), пени на аналогичную штрафу сумму (около 3,34 млрд долл. США по текущему курсу) и требованием обязать ПАО «Газпром» исполнить часть его решения, касающуюся стопроцентного выполнения условий Контракта № ТКГУ в отношении объемов подаваемого для транзита газа. 5 декабря 2016 г. суд полностью удовлетворил исковые требования Антимонопольного комитета Украины. 22 февраля 2017 г. состоялось заседание апелляционной инстанции, суд отказал в удовлетворении апелляционной жалобы ПАО «Газпром», оставив в силе решение суда 1 инстанции. 14 марта 2017 г. ПАО «Газпром» подало в Высший хозяйственный суд Украины кассационную жалобу на решение Хозяйственного суда города Киева от 05.12.2016 и постановление Киевского апелляционного хозяйственного суда от 22.02.2017.

6. *10 июня 2014 г. Совет по конкуренции Литвы принял Постановление № 2S-3/2014 «О соответствии действий ПАО «Газпром» положениям постановления Совета по конкуренции Литвы № 1S-38 от 18 марта 2004 г.», которым на ПАО «Газпром» был наложен штраф в размере более 123 млн литов. 30 июня 2014 г. ПАО «Газпром» подало в Вильнюсский окружной административный суд жалобу с требованием об отмене указанного постановления Совета по конкуренции Литвы как необоснованного. 9 ноября 2015 г. суд принял решение, которым отказал в удовлетворении жалобы ПАО «Газпром». 23 ноября 2015 г. в Высший административный суд*

Литвы была подана апелляционная жалоба ПАО «Газпром». Совет по конкуренции Литвы и КЛ и компания Lietuvos energijos gamyba подали отзывы на апелляционную жалобу ПАО «Газпром» 6 января 2016 г.

1 августа Верховный Административный Суд Литвы рассмотрел дело и отложил объявление решения. Определением от 09.09.2016 Верховный Административный Суд Литвы передал рассмотрение дела расширенному составу судейской коллегии. 22 декабря 2016 г. Верховный Административный Суд Литвы принял решение, которым отклонил Апелляционную жалобу ПАО «Газпром» на решение Вильнюсского окружного административного суда от 09.11.2015, которым было оставлено в силе постановление Совета по конкуренции Литовской Республики от 10.06.2014. 25 января 2017 г. Газпром подал в Высший Административный суд Литвы ходатайство о возобновлении процесса в связи с существенными нарушениями норм материального права. 12 апреля 2017 г. Высший Административный суд Литвы отказал Газпрому в возобновлении процесса. Газпром изучает дальнейшие возможности защиты своих прав.

7. *В феврале 2015 г. в Арбитражный суд Томской области обратилось ООО «Трансспецстрой» с иском к ООО «Газпром инвест Восток» и ПАО «Газпром» об истребовании имущества из чужого незаконного владения, взыскании 359 335 236,34 руб. убытков, процентов за пользование чужими денежными средствами. Требования связаны с выполнением работ по строительству объектов, входящих в состав стройки «Газоснабжение Камчатской области. Первая очередь - газоснабжение г. Петропавловска-Камчатского». Решением суда от 5 ноября 2015 г., оставленным без изменения постановлением Седьмого арбитражного апелляционного суда от 21 января 2016 г., в удовлетворении иска ООО «Трансспецстрой» в части истребования недвижимого имущества из чужого незаконного владения, взыскания упущенной выгоды в размере 104 227 056, 44 руб., взыскания процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 4 231 414, 11 руб. отказано. Требования ООО «Трансспецстрой» о взыскании убытков в размере 105 524 715 руб. были выделены в отдельное производство. Решением суда от 16 февраля 2016 г., оставленным без изменения постановлением Седьмого арбитражного апелляционного суда от 27 апреля 2016 г., в удовлетворении требований ООО «Трансспецстрой» о взыскании убытков в размере 105 524 715 руб. (после уточнения - 211 574 761,81 руб.) отказано.*

8. *18 мая 2015 г. польская компания АО «ПГНиГ» направила в адрес ООО «Газпром экспорт» уведомление об инициировании арбитражного разбирательства против ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» с требованием о пересмотре цены на природный газ, поставляемый в Польшу по Контракту от 25 сентября 1996 г. Слушания по делу прошли в период с 03.04.2017 по 06.04.2017. Арбитражный трибунал предложил провести вторые слушания по делу, которые предварительно назначены на сентябрь 2017 года. Решение по делу должно быть вынесено не позднее 30 ноября 2017 года.*

9. *8 июня 2015 г. ООО «Газпром экспорт» инициировало арбитражное разбирательство против ГК «Туркменгаз» в Арбитражном институте Торговой палаты г. Стокгольма. ООО «Газпром экспорт» в своих исковых требованиях просит арбитражный трибунал пересмотреть цену на закупаемый у ГК «Туркменгаз» природный газ. 22 июля 2015 г. ГК «Туркменгаз» направил ответ на уведомление об арбитраже и назначил арбитра со своей стороны. В ноябре 2015 г. Арбитражный институт назначил председателя Арбитражного трибунала. 22 декабря 2015 г. был утвержден график арбитражного разбирательства, 30 апреля 2016 г. ООО «Газпром экспорт» подало исковое заявление в соответствии с утвержденным графиком арбитражного разбирательства. В настоящий момент арбитражное разбирательство временно приостановлено до 31 декабря 2018 г. с целью нахождения взаимоприемлемого решения о дальнейшем сотрудничестве вне рамок арбитражного разбирательства.*

10. *30 сентября 2015 г. компания Shell Energy Europe Ltd. инициировала арбитражное разбирательство о пересмотре контрактной цены в Международном арбитражном суде Международной торговой палаты. 2 декабря 2015 г. Общество подало свой отзыв на иск. Сформирован арбитражный трибунал. График арбитражного разбирательства согласован. Слушания запланированы на ноябрь 2017 г.*

11. *29 октября 2015 г. компанией BOTAŞ Petroleum Pipeline Corporation было инициировано арбитражное разбирательство против ООО «Газпром экспорт» по пересмотру контрактной цены в арбитражном суде ad hoc по правилам UNCITRAL. Общество назначило арбитра со своей стороны и подало свой отзыв на иск 27 ноября 2015 г. 23 февраля 2016 г. назначен председатель арбитражного трибунала. Согласован график арбитражного разбирательства. Слушания пройдут в конце сентября – начале октября 2017 г.*

12. *16 декабря 2015 г. South Stream Transport B.V. (далее также «SSTTBV») получила официальное уведомление от секретариата арбитражного суда Международной торговой палаты (далее также*

«МТП») о том, что в МТП поступила просьба компании Saipem S.p.A. (далее также «Saipem») о проведении арбитражного разбирательства против SSTTBV в связи с односторонним расторжением SSTTBV контракта от 14 марта 2014 г. на строительство газопровода «Южный поток» (далее также «Контракт»).
В своем заявлении в МТП Saipem требует взыскать с SSTTBV в качестве вознаграждения за выполненные истцом работы, компенсации понесенных им расходов и компенсации за расторжение Контракта около 760 млн евро плюс проценты.

16 февраля 2016 г. SSTTBV направила отзыв на просьбу Saipem о проведении арбитража, в которой отвергла все предъявленные Saipem требования в полном объеме и заявила о своем намерении подать к Saipem встречный иск. В отзыве на встречный иск SSTTBV, датированном 8 апреля 2016 г., Saipem заявил об отсутствии, по его мнению, оснований для предъявления к нему встречного иска SSTTBV. Арбитражный трибунал сформирован. График арбитражного разбирательства согласован. 30 сентября 2016 г. Saipem предоставил полный текст искового заявления с приложением материалов и документов, обосновывающих позицию истца. Сумма искового требования Saipem уменьшилась на 81 млн евро по сравнению с указанной в Заявлении об арбитраже. Таким образом, сумма исковых требований Saipem составила 679 млн евро. 10 марта 2017 г. SSTTBV представил возражения на иск с приложением свидетельских показаний и заключений экспертов, в соответствии с которыми ответчик обосновывает свою позицию, а также заявил встречный иск на сумму около 730 млн евро. Место рассмотрения спора - Лондон, Великобритания. Применимым правом является английское право. В настоящий момент стороны проходят процедуру взаимного раскрытия информации. Слушания пройдут в мае 2018 года.

13. *20 февраля 2016 г. ООО «Газпром экспорт» получило из Арбитражного института Торговой палаты Стокгольма уведомление об арбитраже, который был инициирован г-ном Д. Копелузосом, гражданином Греческой Республики, против ООО «Газпром экспорт», на основании положений Соглашения Акционеров АО «Прометей Газ». ООО «Газпром экспорт» назначило своего арбитра и направило ответ на уведомление об арбитраже 11 апреля 2016 г.*

Сформирован арбитражный трибунал. График арбитражного разбирательства согласован. Слушания запланированы на май 2017 г.

14. *В феврале 2016 г. ПАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП РФ с иском о взыскании с АООТ «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за природный газ, поставленный в 2013 г., в размере 562 310 104,47 долларов США. 6 июля 2016 г. МКАС при ТПП РФ завершил устные слушания по делу и 2 сентября 2016 г. вынес решение об удовлетворении исковых требований ПАО «Газпром».*

15. *31 марта 2016 г. компания GasTerra B.V. инициировала арбитражное разбирательство о пересмотре контрактной цены против ООО «Газпром экспорт» в Международном арбитражном суде Международной Торговой Палаты.*

В настоящий момент состав трибунала сформирован. График арбитражного разбирательства согласован. Слушания запланированы на сентябрь 2018 г.

16. *22 марта 2016 г. ООО «Газпром экспорт» получило уведомление из секретариата Международного арбитражного суда Международной торговой палаты об инициировании компанией АО «Овергаз Инк.» арбитражного разбирательства против ООО «Газпром экспорт» в связи с прекращением поставок по контракту. Состав арбитражного трибунала сформирован. В ближайшее время должен быть согласован график арбитражного разбирательства.*

17. *3 февраля 2017 г. ООО «Газпром экспорт» направило в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма уведомление о начале арбитражного разбирательства по пересмотру контрактной цены против компании Akfel Gaz Sanayi ve Ticaret A.Ş. Ответчик направил свой ответ на указанное уведомление и назначил арбитра 13 марта 2017 года. В настоящее время идет формирование арбитражного трибунала.*

18. *3 февраля 2017 г. ООО «Газпром экспорт» направило в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма уведомление о начале арбитражного разбирательства по пересмотру контрактной цены против компании Batı Hattı Doğalgaz Ticaret A.Ş. Ответчик направил ответ на указанное уведомление и назначил арбитра 13 марта 2017 года. В настоящее время идет формирование арбитражного трибунала.*

19. *3 февраля 2017 г. ООО «Газпром экспорт» направило в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма уведомление о начале арбитражного разбирательства по пересмотру контрактной цены против компании Kibar Enerji A.Ş. Ответчик направил свой ответ на указанное уведомление и назначил арбитра 13 марта 2017 года. В настоящее время идет формирование*

арбитражного трибунала.

20. ***6 февраля 2017 г. ООО «Газпром экспорт» направило в адрес компании Avrasya Gaz A.Ş. уведомление о начале арбитражного разбирательства по пересмотру контрактной цены арбитражным трибуналом ad hoc по правилам UNCITRAL. Место рассмотрения спора – г. Стокгольм, Швеция. Ответчик направил свой ответ на указанное уведомление 16 марта 2017 года. В настоящее время идет формирование арбитражного трибунала.***

21. ***6 февраля 2017 г. ООО «Газпром экспорт» направило в адрес компании Enerco Enerji A.Ş. уведомление о начале арбитражного разбирательства по пересмотру контрактной цены арбитражным трибуналом ad hoc по правилам UNCITRAL. Место рассмотрения спора – г. Стокгольм, Швеция. Ответчик направил свой ответ на указанное уведомление и назначил арбитра 16 марта 2017 года. В настоящее время идет формирование арбитражного трибунала.***

22. ***В феврале 2017 г. ПАО «Газпром» обратилось в Международный коммерческий арбитражный суд при Торгово-промышленной палате РФ с иском о взыскании с АО «Молдовагаз» (Республика Молдова) задолженности за природный газ, поставленный в 2014 году, в размере 768 646 680,75 долларов США. Дата рассмотрения иска на текущий момент МКАС при ТПП РФ не определена.***

23. ***1 марта 2017 г. ПАО «Газпром» обратилось в Арбитражный суд г. Москвы с заявлением к Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 о признании недействительным решения от 21.07.2016 № 18-13/72, вынесенного по результатам проведённой выездной налоговой проверки за 2012-2013 года. Данным решением налоговый орган привлек Общество к ответственности за неуплату налога на имущество организаций и обязал уплатить в бюджет налог в размере 202 513 951 руб., а также 57 538 662,22 руб. пени и 40 502 790 руб. штрафов. Судебное заседание назначено на 18 мая 2017 г.***

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.: ***118 367 564 500***

Обыкновенные акции:

Общая номинальная стоимость: ***118 367 564 500***

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, приведенная в настоящем пункте, соответствует учредительным документам (уставу) эмитента.

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента).

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации:

Вид ценной бумаги: ***акции***

Категория акций: ***обыкновенные***

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): ***26.195 %***

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа):

Полное фирменное наименование: ***«Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон» (The Bank of New York Mellon), ранее - «Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York)***

Место нахождения: ***NY 10286, 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 АДР 1 уровня.

АДР 1 уровня выпускаются на размещенные акции и являются средством привлечения иностранных портфельных инвестиций. АДР 1 уровня предполагает небольшой объем требований к раскрытию информации по правилам Комиссии по ценным бумагам и биржам США.

Закрытая программа АДР по Правилу 144А.

Закрытая программа АДР по Правилу 144А предполагает размещение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении акций ПАО «Газпром» среди Квалифицированных Институциональных Покупателей в США.

«Зе Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York) выпустил американские депозитарные расписки за пределами Российской Федерации, удостоверяющие права в отношении акций ПАО «Газпром».

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

В соответствии с приказом ФСФР России от 26 января 2006 г. № 06-182/пз-и разрешено обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Публичного акционерного общества «Газпром», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02-00028-А от 30 декабря 1998 г., в количестве 8 285 729 515 (восемь миллиардов двести восемьдесят пять миллионов семьсот двадцать девять тысяч пятьсот пятнадцать) штук, что составляет 35 процентов от общего количества размещенных обыкновенных именных бездокументарных акций Публичного акционерного общества «Газпром».

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Лондонская фондовая биржа, Берлинская фондовая биржа, Франкфуртская фондовая биржа.

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Получен листинг на Лондонской фондовой бирже.

Получен листинг на Сингапурской фондовой бирже.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было.

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента:

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и статьей 14 Устава ПАО «Газпром» высшим органом управления ПАО «Газпром» является Общее собрание акционеров.

По вопросам созыва и проведения Общего собрания акционеров ПАО «Газпром» руководствуется требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах», Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров (утверждено приказом ФСФР России от 02.02.2012 № 12-6/пз-н), нормами Устава ПАО «Газпром» и Положением об Общем собрании акционеров ПАО «Газпром».

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения.

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 50 дней до дня его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте Общества www.gazprom.ru.

ПАО «Газпром» вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров через иные средства массовой информации (телевидение, радио).

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров и информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров Общества предоставляются в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: ***В соответствии со статьей 24 Устава, внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.***

В течение пяти дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

В случае, если в течение указанного срока Советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное Общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания, а также могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения Общего собрания акционеров.

В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: ***Дата проведения годового Общего собрания акционеров определяется Советом директоров ПАО «Газпром» в соответствии с п. 1. статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» и п. 14.1. статьи 14 Устава ПАО «Газпром», содержащих требование о необходимости проведения годового Общего собрания акционеров, не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчетного года.***

Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем

10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 75 дней с даты представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии со статьей 22 Устава ПАО «Газпром» акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 30 дней после окончания отчетного года (п. 22.1.).

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в Общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров (п. 22.2.).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) или их представителями (п. 22.3.).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу (п. 22.4.).

Пункт 22.5. Устава обязывает Совет директоров Общества рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее пяти дней после окончания сроков, установленных Уставом (не более 30 дней после окончания отчетного года при внесении предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвижении кандидатов акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ПАО «Газпром», и не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров при внесении предложений в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров об избрании членов Совета директоров, акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ПАО «Газпром»).

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Статья 21 Устава предусматривает, что сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 50 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте Общества www.gazprom.ru. Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении Общего собрания акционеров через иные средства массовой информации (телевидение, радио).

Информация (материалы): годовой отчет Общества и заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам его проверки, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, аудиторское заключение и заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки такой отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы Общества, Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию Общества, Счетную комиссию Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, проекты решений Общего собрания акционеров, предусмотренная статьей 32.1 Федерального закона «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения Общего собрания акционеров, а также иная информация (материалы), предусмотренная настоящим Уставом Общества в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров а также в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте Общества www.gazprom.ru.. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая ПАО «Газпром» за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров предоставляются в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с п.4 ст.62 Федерального закона «Об акционерных обществах» и п.31.4 Устава Общества решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

В случае, если на дату определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, зарегистрированным в Реестре акционеров Общества лицом являлся номинальный держатель акций, информация, содержащаяся в отчете об итогах голосования, предоставляется номинальному держателю акций в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром

трансгаз Уфа"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Уфа"***

Место нахождения
450054 Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Рихарда Зорге, д. 59
ИНН: ***0276053659***
ОГРН: ***1020202861821***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром ВНИИГАЗ"***

Место нахождения
Российская Федерация, Московская обл., Ленинский р-н, пос. Развилка
ИНН: ***5003028155***
ОГРН: ***1025000651598***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

3. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Волгоград"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Волгоград"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Волгоград
ИНН: ***3445042160***
ОГРН: ***1023403849182***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Нижний Новгород"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"***

Место нахождения
603950 Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Звездинка, дом 11
ИНН: ***5260080007***
ОГРН: ***1025203016332***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

5. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газобезопасность"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром газобезопасность"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: ***5003028148***
ОГРН: ***1025000658187***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

6. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Махачкала"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Махачкала"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Махачкала
ИНН: ***0500000136***
ОГРН: ***1020502628486***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.00038989%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.00038989%***

7. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ставрополь"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Ставрополь"***

Место нахождения
Российская Федерация, Ставропольский край, г. Ставрополь
ИНН: ***2636032629***
ОГРН: ***1022601940613***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

8. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ГАЗПРОМ СБЫТ УКРАИНА"***

Место нахождения
Украина, г. Киев, ул. Артема, 26 корп. В
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

9. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Краснодар"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Краснодар"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Краснодар
ИНН: ***2308065678***
ОГРН: ***1022301190471***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

10. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Санкт-Петербург"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: ***7805018099***
ОГРН: ***1027804862755***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

11. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Москва"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Москва"***

Место нахождения
Российская Федерация, город Москва
ИНН: ***5003028028***
ОГРН: ***1025000653920***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

12. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Надым"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Надым"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Надым
ИНН: ***8903019871***
ОГРН: ***1028900578080***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.00050563%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.00050563%***

13. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Новоуренгойский газохимический комплекс"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "НГХК"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Новый Уренгой
ИНН: ***8904006547***
ОГРН: ***1028900620264***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

14. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Чайковский"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Чайковский"***

Место нахождения
Российская Федерация, Пермский край, г. Чайковский, Приморский бульвар, д. 30
ИНН: ***5920000593***
ОГРН: ***1025902030780***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

15. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Самара"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Самара"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Самара

ИНН: ***6315000291***

ОГРН: ***1026300956505***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

16. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Ухта"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Ухта"***

Место нахождения

Российская Федерация, город Ухта

ИНН: ***1102024468***

ОГРН: ***1021100731190***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

17. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Сургут"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Сургут"***

Место нахождения

628412 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Сургут, ул. Университетская, д. 1

ИНН: ***8617002073***

ОГРН: ***1028601679314***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.04337548%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.04337548%***

18. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Казань"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Казань"***

Место нахождения

420073 Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, 41

ИНН: ***1600000036***

ОГРН: ***1021603624921***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.01389129%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.01389129%***

19. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Томск"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Томск"***

Место нахождения

634029 Российская Федерация, г. Томск, пр-т Фрунзе, 9

ИНН: ***7017005289***

ОГРН: ***1027000862954***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

20. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ТюменНИИгипрогаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ТюменНИИгипрогаз"***

Место нахождения
625019 Российская Федерация, г. Тюмень, ул. Воровского, д. 2
ИНН: ***7203095297***
ОГРН: ***1027200786140***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

21. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Югорск"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Югорск"***

Место нахождения
Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Югорск
ИНН: ***8622000931***
ОГРН: ***1028601843918***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

22. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Екатеринбург"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Екатеринбург"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Екатеринбург
ИНН: ***6608007434***
ОГРН: ***1026604947852***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

23. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Уренгой"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Уренгой"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Новый Уренгой
ИНН: ***8904034784***
ОГРН: ***1028900628932***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

24. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром

трансгаз Саратов"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Саратов"***

Место нахождения
Российская Федерация, город Саратов
ИНН: ***6453010110***
ОГРН: ***1026403049815***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

25. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ямбург"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Ямбург"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Новый Уренгой
ИНН: ***8904034777***
ОГРН: ***1028900624576***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

26. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Ноябрьск"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Ноябрьск"***

Место нахождения
629806 Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Республики, д. 20
ИНН: ***8905026850***
ОГРН: ***1028900706647***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.00287241%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.00287241%***

27. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспорт"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром экспорт"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: ***7706193766***
ОГРН: ***1027739898284***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

28. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром флот"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром флот"***

Место нахождения
117420 Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д. 12а
ИНН: ***7740000037***

ОГРН: ***1027700198635***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

29. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром комплектация"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром комплектация"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: ***7740000044***
ОГРН: ***1027700501113***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

30. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Авиапредприятие "Газпром авиа"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО Авиапредприятие "Газпром авиа"***

Место нахождения
142131 Российская Федерация, г. Москва, поселение Рязановское, аэропорт "Остафьево"
ИНН: ***7736046504***
ОГРН: ***1025007509768***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

31. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром межрегионгаз"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: ***5003021311***
ОГРН: ***1025000653930***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.06119054%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.06119054%***

32. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт экономики и организации управления в газовой промышленности"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "НИИгазэкономика"***

Место нахождения
105066 Российская Федерация, г. Москва, ул. Старая Басманная, дом 20, строение 8
ИНН: ***7701022125***
ОГРН: ***1027739345842***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

33. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Строительная компания "Сургутстройгаз"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Строительная компания "Сургутстройгаз" (ООО "СК "ССГ")***

Место нахождения

628418 Российская Федерация, ХМАО, Тюменская обл., г. Сургут, ул. Островского, д. 16

ИНН: ***8617013614***

ОГРН: ***1028601679600***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

34. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром социнвест"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром социнвест"***

Место нахождения

197022 Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Аптекарская набережная, дом 20, литер А

ИНН: ***7736077414***

ОГРН: ***1037700253470***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

35. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром экспо"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром экспо"***

Место нахождения

Российская Федерация, Санкт - Петербург, ул. Галерная, д. 5, литер А

ИНН: ***7736045557***

ОГРН: ***1027739087826***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

36. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энерго"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром энерго"***

Место нахождения

117939 Российская Федерация, Москва, ул. Строителей, д. 8, корпус 1

ИНН: ***7736186950***

ОГРН: ***1027739841370***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

37. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром геотехнологии"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром геотехнологии"***

Место нахождения

119311 Российская Федерация, г. Москва, ул. Строителей, д. 8, корп. 1

ИНН: ***7719002546***

ОГРН: ***1037739149447***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

38. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром связь"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром связь"***

Место нахождения
117997 Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16
ИНН: ***7740000020***
ОГРН: ***1027739411457***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

39. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Частное охранное предприятие "Газпром охрана"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО ЧОП "Газпром охрана"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: ***7736189037***
ОГРН: ***1027739190951***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

40. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром СПГ Санкт-Петербург"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром СПГ Санкт-Петербург"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: ***7728173890***
ОГРН: ***1027700311760***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

41. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестхолдинг"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвестхолдинг"***

Место нахождения
Российская Федерация, город Москва, переулок Новопесковский Малый, дом 8
ИНН: ***5003029649***
ОГРН: ***1025000651675***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

42. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром газнадзор"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром газнадзор"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

ИНН: ***7740000051***

ОГРН: ***1027700528019***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

43. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром проектирование"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром проектирование"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

ИНН: ***0560022871***

ОГРН: ***1027700234210***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

44. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Темрюкское управление морского транспорта"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Темрюкмортранс"***

Место нахождения

353500 Российская Федерация, Краснодарский край, г. Темрюк, порт

ИНН: ***2352028354***

ОГРН: ***1022304743449***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

45. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром энергохолдинг"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

46. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром ПХГ"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром ПХГ"***

Место нахождения

142770 Российская Федерация, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод 101

ИНН: ***5003065767***

ОГРН: ***1075003001820***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

47. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром переработка"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Сургут
ИНН: ***1102054991***
ОГРН: ***1071102001651***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

48. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром трансгаз Краснодар"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром трансгаз Краснодар"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Краснодар
ИНН: ***2308128945***
ОГРН: ***1072308003063***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

49. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром геологоразведка"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром геологоразведка"***

Место нахождения
Российская Федерация, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Герцена, д. 70
ИНН: ***2460066149***
ОГРН: ***1042401809560***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

50. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвест"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвест"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Стартовая улица, д. 6, литер Д
ИНН: ***7810483334***
ОГРН: ***1077847507759***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

51. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром центрремонт"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром центрремонт"***

Место нахождения
Российская Федерация, Московская область, город Щелково

ИНН: ***5050073540***
ОГРН: ***1085050006766***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

52. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск"***

Место нахождения
693000 Российская Федерация, Сахалинская область, город Южно-Сахалинск, улица Курильская, дом 40
ИНН: ***7725646034***
ОГРН: ***5087746110788***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

53. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром георесурс"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром георесурс"***

Место нахождения
119415 Российская Федерация, город Москва, проспект Вернадского, д. 37, корп. 2, помещение 56
ИНН: ***7709769582***
ОГРН: ***1077763601948***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

54. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромтранс"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромтранс"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: ***7728262893***
ОГРН: ***1027728000871***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

55. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром СПГ Владивосток"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром СПГ Владивосток"***

Место нахождения
Российская Федерация, Приморский край, Хасанский район, село Перевозная, ул. Лазо, д. 1
ИНН: ***7736182401***
ОГРН: ***1037700086588***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

56. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром капитал"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром капитал"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: ***7726588547***
ОГРН: ***1087746212388***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

57. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Ямалгазинвест"
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Ямалгазинвест"***

Место нахождения
119415 Российская Федерация, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 41, стр. 1
ИНН: ***7728149400***
ОГРН: ***1027700154261***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

58. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром информ"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром информ"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: ***7727696104***
ОГРН: ***1097746469303***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

59. Полное фирменное наименование: Gazprom (U.K.) Limited (Частная компания с ограниченной ответственностью «ГАЗПРОМ (Ю.К.) ЛИМИТЕД»)
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom (U.K.) Limited***

Место нахождения
Великобритания, Riverbank House, 2 Swan Lane, London EC4R 3TT
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

60. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Иркутск"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Иркутск"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Иркутск, ул. Нижняя Набережная, д. 14
ИНН: ***3812100646***
ОГРН: ***1073812008731***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

61. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром добыча Кузнецк"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром добыча Кузнецк"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Кемерово
ИНН: ***4216000032***
ОГРН: ***1024201465551***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

62. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газ-Ойл"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газ-Ойл"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: ***3906229324***
ОГРН: ***1113926004422***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

63. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром телеком"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром телеком"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: ***7728840569***
ОГРН: ***1137746329962***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

64. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром инвестпроект"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром инвестпроект"***

Место нахождения
117647 Российская Федерация, г. Москва, ул. Профсоюзная, дом 125 корп. А
ИНН: ***7708624200***
ОГРН: ***1067761855182***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

65. Полное фирменное наименование: Иностранное частное производственное унитарное предприятие "Газпром трансгаз Запад"
Сокращенное фирменное наименование: ***Иностранное частное предприятие "Газпром трансгаз Запад"***

Место нахождения

220123 Беларусь, г. Минск, ул. В. Хоружей, д. 22

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

66. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром Русская"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром Русская"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

ИНН: ***3808069915***

ОГРН: ***1023801016887***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

67. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром Персонал"

Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром Персонал"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

ИНН: ***7728794168***

ОГРН: ***5117746041860***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

68. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром трансгаз Беларусь"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"***

Место нахождения

220040 Беларусь, г. Минск, ул. Некрасова, 9

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

69. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Чеченгаз"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Чеченгаз"***

Место нахождения

Российская Федерация, Чеченская Республика, г. Грозный, Старопромысловское шоссе, 38

ИНН: ***2027000322***

ОГРН: ***1032001204465***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

70. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Чеченгазпром"

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Чеченгазпром"***

Место нахождения

Российская Федерация, Чеченская Республика, г. Грозный

ИНН: ***2014254979***

ОГРН: ***1062031010106***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100% минус одна акция***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100% минус одна акция***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

71. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Газпром Армения"

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром Армения"***

Место нахождения

0091 Армения, г. Ереван, Тбилисское шоссе, 43

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

72. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Кировгипрогаз"

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Кировгипрогаз"***

Место нахождения

Российская Федерация, Кировская область, г, Киров

ИНН: ***4345083100***

ОГРН: ***1044316537100***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

73. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газстрой"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газстрой"***

Место нахождения

Российская Федерация, Чеченская Республика, г. Грозный, Октябрьский район, ул. Чайковского, 45а

ИНН: ***2027000330***

ОГРН: ***1032001204421***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100% минус одна акция***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100% минус одна акция***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

74. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Арктик Билдинг Сервисиз"

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Арктик Билдинг Сервисиз"***

Место нахождения

115162 Российская Федерация, город Москва, улица Лестева, дом 8, корп. 1

ИНН: ***7725199516***

ОГРН: ***1027739742436***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

75. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром Кыргызстан"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОсОО "Газпром Кыргызстан"***

Место нахождения
Киргизия, г.Бишкек, ул. М. Горького, 22
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

76. Полное фирменное наименование: Shtokman Development AG
Сокращенное фирменное наименование: ***Shtokman Development AG***

Место нахождения
Швейцария, Marcus Schnurrenberger, Alpenstrasse 2, 6301 Zug
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

77. Полное фирменное наименование: South Stream Transport B.V.
Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Transport B.V.***

Место нахождения
Нидерланды, Parnassusweg 809, 1082 LZ Amsterdam, The Netherlands
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

78. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром питание"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром питание"***

Место нахождения
117418 Российская Федерация, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, дом 65 блок Б, каб. 117
ИНН: ***7702211710***
ОГРН: ***1027739284968***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

79. Полное фирменное наименование: Nord Stream 2 AG
Сокращенное фирменное наименование: ***Nord Stream 2 AG***

Место нахождения
Швейцария, Baarerstrasse 52, 6300 Zug
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***100%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

80. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Газпром бытовые системы"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Газпром бытовые системы"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: ***7709014944***
ОГРН: ***1027700008390***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***99.999%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***99.999%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

81. Полное фирменное наименование: Gazprom Holding Coöperatie U.A.
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Holding Coöperatie U.A.***

Место нахождения
Нидерланды, Concertgebouwplein 13H, 1071 LL Amsterdam, The Netherlands
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***99.99981%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

82. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Красноярскгазпром"
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Красноярскгазпром"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: ***2460040655***
ОГРН: ***1022401804820***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***99.9975%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***99.9975%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

83. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Центргаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Центргаз"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Тула
ИНН: ***7107002282***
ОГРН: ***1027100975538***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***99.99%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***99.99%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

84. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Востокгазпром"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Востокгазпром"***

Место нахождения
634009 Российская Федерация, Томская область, г. Томск, ул. Большая Подгорная, 73
ИНН: ***7017005296***
ОГРН: ***1027000855111***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***99.98%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***99.98%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

85. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпромтрубинвест"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпромтрубинвест"***

Место нахождения
Российская Федерация, Костромская область, город Волгореченск
ИНН: ***4401008660***
ОГРН: ***1024402233173***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***99.87%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***99.87%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

86. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Лазурная"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Лазурная"***

Место нахождения
354024 Российская Федерация, Краснодарский край, г. Сочи, Курортный проспект, 103
ИНН: ***2319070831***
ОГРН: ***1132367004989***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***99.69%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

87. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпром торгсервис"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпром торгсервис"***

Место нахождения
117997 Российская Федерация, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16
ИНН: ***7728187075***
ОГРН: ***1027739499622***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***99%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

88. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Газпром промгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Газпром промгаз"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: ***7734034550***
ОГРН: ***1027700174061***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***98.71%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***99.36%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

89. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Газпром нефть"
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Газпром нефть"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
ИНН: ***5504036333***
ОГРН: ***1025501701686***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***95.679%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***95.679%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

90. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Камчатгазпром"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Камчатгазпром"***

Место нахождения
Российская Федерация, Камчатский край, г. Петропавловск-Камчатский, ул. Пограничная, д. 19
ИНН: ***4105023034***
ОГРН: ***1024101219966***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***92.25%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***92.25%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

91. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Дальтрансгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Дальтрансгаз"***

Место нахождения
Российская Федерация, Хабаровский край, Хабаровский район, с. Ильинка
ИНН: ***6500000930***
ОГРН: ***1032700295650***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***87.999999%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***87.999999%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

92. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром космические системы"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром космические системы"***

Место нахождения
141112 Российская Федерация, Московская область, г. Щелково, ул. Московская, д. 77 Б
ИНН: ***5018035691***
ОГРН: ***1025002045177***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***79.79%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***79.79%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

93. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Дружба"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Дружба"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва, поселение Первомайское, деревня Рогозинино
ИНН: ***5030019801***
ОГРН: ***1025003747317***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***75.96%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***76.57%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

94. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Газпром-Южная Осетия"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Газпром-Южная Осетия"***

Место нахождения

Южная Осетия, г. Цхинвал

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***75% плюс одна акция***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***75% плюс одна акция***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

95. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Газпром ЮРГМ Трейдинг"

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Газпром ЮРГМ Трейдинг"***

Место нахождения

629380 Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский район, село Красноселькуп, ул. Ленина, 22

ИНН: ***8912002521***

ОГРН: ***1078911000992***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***75%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

96. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Газпром ЮРГМ Девелопмент"

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Газпром ЮРГМ Девелопмент"***

Место нахождения

Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Салехард

ИНН: ***8901023181***

ОГРН: ***1098901001143***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***75%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***100%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

97. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Ачим сбыт"

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Ачим сбыт"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

ИНН: ***7704866945***

ОГРН: ***1147746711562***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***67.51%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***90.01%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

98. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Гипроспецгаз"

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Гипроспецгаз"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

ИНН: ***7815023475***

ОГРН: ***1027809223254***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***60%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***80%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

99. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "ВНИПИгаздобыча"
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "ВНИПИгаздобыча"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Саратов
ИНН: ***6455010081***
ОГРН: ***1026403670127***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***56.67%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***73.37%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

100. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Гипрогазцентр"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Гипрогазцентр"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Нижний Новгород, ул. Алексеевская, 26
ИНН: ***5260900490***
ОГРН: ***1025203032800***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***51%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***51%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

101. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "СевКавНИПИгаз"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Ставрополь, ул. Ленина, д. 419
ИНН: ***2635000455***
ОГРН: ***1022601957916***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***51%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***51%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

102. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "Газпром спецгазавтотранс"
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "Газпром спецгазавтотранс"***

Место нахождения
Российская Федерация, Удмуртская Республика, г. Ижевск
ИНН: ***1834100050***
ОГРН: ***1021801586047***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***51%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***56.68%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.00008871%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.00008871%***

103. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Центральное конструкторское бюро нефтеаппаратуры"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "ЦКБН"***

Место нахождения
Российская Федерация, Московская область, г. Подольск
ИНН: ***5036008524***
ОГРН: ***1025004704493***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***51%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***68%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

104. Полное фирменное наименование: Белорусско-российское совместное предприятие "Брестгазоаппарат" открытое акционерное общество
Сокращенное фирменное наименование: ***СП ОАО "Брестгазоаппарат"***

Место нахождения
Беларусь, г. Брест, ул. Орджоникидзе, 22
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***51%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***51%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

105. Полное фирменное наименование: Nord Stream AG
Сокращенное фирменное наименование: ***Nord Stream AG***

Место нахождения
Швейцария, Industriestrasse 18, 6302 Zug
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***51%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

106. Полное фирменное наименование: South Stream Serbia AG
Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Serbia AG***

Место нахождения
Швейцария, Baarershrasse 43, 6302 Zug
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***51%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

107. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромвьет"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромвьет"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 28, корп. 1
ИНН: ***7736621909***
ОГРН: ***1107746743587***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***51%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

108. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Ачим

Девелопмент"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Ачим Девелопмент"***

Место нахождения
Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Промышленная, 7
ИНН: ***8904075533***
ОГРН: ***1148904001971***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***50.01%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

109. Полное фирменное наименование: Молдавско-Российское акционерное общество открытого типа "Молдовагаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Молдовагаз"***

Место нахождения
2005 Молдова, республика, г. Кишинэу, ул. Албишоара, 38
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***50%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

110. Полное фирменное наименование: Blue Stream Pipeline Company B.V. ("Блю Стрим Пайплайн Кампани Б.В.")
Сокращенное фирменное наименование: ***Blue Stream Pipeline Company B.V.***

Место нахождения
Нидерланды, Amsterdam, Strawinskylaan 845, 1077XX
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

111. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ЦентрКаспнефтегаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ЦентрКаспнефтегаз"***

Место нахождения
117647 Российская Федерация, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 125
ИНН: ***7728297783***
ОГРН: ***1037728040668***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

112. Полное фирменное наименование: Предприятие по строительству газопроводных систем, транспорту и торговле природным газом АО "ЮгоРосГаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "ЮгоРосГаз"***

Место нахождения
11000 Сербия, г. Белград, ул. Змай Йовина, д. 8-10
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***50%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

113. Полное фирменное наименование: Товарищество с ограниченной ответственностью "КазРосГаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ТОО "КазРосГаз"***

Место нахождения
050010 Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, ул. Зенкова, 71
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

114. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Международный газотранспортный консорциум"***

Место нахождения
01001 Украина, г. Киев, ул. Богдана Хмельницкого, д. 6
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

115. Полное фирменное наименование: South Stream Hungary Ltd.
Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Hungary Ltd.***

Место нахождения
H-1123 Венгрия, г. Будапешт, ул. Алкотас, 50
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

116. Полное фирменное наименование: South Stream Bulgaria AD
Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Bulgaria AD***

Место нахождения
1303 Болгария, г. София, ул. Три уши, 8
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

117. Полное фирменное наименование: South Stream Greece S.A.
Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Greece S.A.***

Место нахождения
Греция, 357-359 Халандри, авеню Мессогион, п/я 15231
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

118. Полное фирменное наименование: South Stream Austria GmbH
Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Austria GmbH***

Место нахождения
Австрия, Wien, Lowelstrasse 20, 1010
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

119. Полное фирменное наименование: South Stream Slovenia LLC, gas transmission company
Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Slovenia LLC***

Место нахождения
1001 Словения, г. Любляна, ул. Честа Люблянской бригаде, 11 B
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

120. Полное фирменное наименование: Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество "Белгазпромбанк"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Белгазпромбанк"***

Место нахождения
220121 Беларусь, г. Минск, ул. Притыцкого, д. 60/2
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***49.66%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***49.68%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

121. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства "Даггаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Даггаз"***

Место нахождения
Российская Федерация, Республика Дагестан, Карабудахкентский район, с. Карабудахкент
ИНН: ***0500000062***
ОГРН: ***1020502461792***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***48.2%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***48.2%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

122. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Система транзитных газопроводов ЕвРоПол ГАЗ "
Сокращенное фирменное наименование: ***ЕвРоПол ГАЗ А.О.***

Место нахождения
00-342 Польша, Варшава, ул. Топель, д. 12
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***48%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***48%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

123. Полное фирменное наименование: "ТУРУСГАЗ" - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Турусгаз"***

Место нахождения
06680 Турция, Кавакдыдере, г. Анкара, ул. Уксюп Джадеси, д. 16/26
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***45%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

124. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Химсорбент"
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Химсорбент"***

Место нахождения
606000 Российская Федерация, Нижегородская область, г. Дзержинск, Восточный промрайон Химмаш, 7 км.+500м., Восточного шоссе, здание 175
ИНН: ***5249041484***
ОГРН: ***1025201748098***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***43.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***43.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

125. Полное фирменное наименование: Частное акционерное общество "Газтранзит" с иностранными инвестициями
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Газтранзит"***

Место нахождения
04053 Украина, г. Киев, ул. Артема, 26-В
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***40.22%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***40.22%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

126. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Севернефтегазпром"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Севернефтегазпром"***

Место нахождения
629380 Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Красноселькупский р-он, село Красноселькуп, ул. Ленина, 22
ИНН: ***8912001990***
ОГРН: ***1028900699035***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***40.00045%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***50.00113%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

127. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество "ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ"
Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "ЮЖНИИГИПРОГАЗ"***

Место нахождения
83004 Украина, г. Донецк, ул. Артема, 169-г
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***40%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***40%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

128. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Российская компания по освоению шельфа"
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Росшельф"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Фурштатская, д. 10, литера Б

ИНН: ***2902011879***
ОГРН: ***1022900838454***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***39.505%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***39.505%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

129. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Горизонт-Холдинг"
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Горизонт-Холдинг"***

Место нахождения
117420 Российская Федерация, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32
ИНН: ***7727644280***
ОГРН: ***1087746330187***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***35%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***35%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

130. Полное фирменное наименование: AS Conexus Baltic Grid
Сокращенное фирменное наименование: ***AS Conexus Baltic Grid***

Место нахождения
Латвия, Рига, LV-1001, ул. Аристида Бриана, 6
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***34.09911%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

131. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Латвияс Газе"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Латвияс Газе"***

Место нахождения
Латвия, LV-1009, г. Рига, ул. Вагону, 20
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***34.00176%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***34.00176%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

132. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Оренбургская финансовая компания"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ОРФИН"***

Место нахождения
460507 Российская Федерация, Оренбургская обл., Оренбургский р-он, п. Пригородный, ул. Центральная, д. 2
ИНН: ***5638012824***
ОГРН: ***1025602722859***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***33.7%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***34.39%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0.004224%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.004224%***

133. Полное фирменное наименование: Совместное литовско-российское предприятие Закрытое акционерное общество "STELLA VITAE"
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "STELLA VITAE"***

Место нахождения

Литва, LT-92117, г. Клайпеда, ул. Данес, д. 15

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***30%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***30%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

134. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Архангельскоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Архангельскоблгаз"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Архангельск

ИНН: ***2900000543***

ОГРН: ***1022900531070***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***26.13%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***32.14%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

135. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Лидер" (Компания по управлению активами пенсионного фонда)

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Лидер"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва, Симферопольский бульвар, дом 13

ИНН: ***5018026672***

ОГРН: ***1025002040250***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***25.714%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.714%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

136. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "ПРИМОРСКИЙ ГАЗ"

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Приморгаз"***

Место нахождения

690016 Российская Федерация, Приморский край, г. Владивосток, ул. Борисенко, 34

ИНН: ***2540007565***

ОГРН: ***1022501799440***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***25.5%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

137. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество по газификации и эксплуатации газового хозяйства "Читаоблгаз"

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Читаоблгаз"***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Чита

ИНН: ***7536019006***

ОГРН: ***1027501147343***

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***25.5%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

138. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Самарагаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Самарагаз"***

Место нахождения
443010 Российская Федерация, г. Самара, ул. Л. Толстого, 18а
ИНН: ***6315223001***
ОГРН: ***1026300968319***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***25.5%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.5%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

139. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Амургаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Амургаз"***

Место нахождения
675011 Российская Федерация, г. Благовещенск, Амурская область, ул. Мухина, дом № 80
ИНН: ***2801018275***
ОГРН: ***1022800511832***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***25.49%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***25.49%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

140. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Сахалиноблгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Сахалиноблгаз"***

Место нахождения
Российская Федерация, Сахалинская область
ИНН: ***6506000609***
ОГРН: ***1026500885553***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***24.56%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***24.56%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

141. Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество "Морнефтегазпроект"
Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "Морнефтегазпроект"***

Место нахождения
142717 Российская Федерация, Московская область, Ленинский район, пос. Развилка, ВНИИГАЗ
ИНН: ***5003039083***
ОГРН: ***1025000657219***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***20.8%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***20.8%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

142. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Специализированный регистратор - Держатель реестров акционеров газовой промышленности"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "ДРАГА"***

Место нахождения

Российская Федерация, город Москва
ИНН: ***7704011964***
ОГРН: ***1037739162240***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***20%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***20%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

143. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "НефтеюганскГаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "НефтеюганскГаз"***

Место нахождения
Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нефтеюганск, Северо-Западная зона, ул. Сургутская, здание № 17
ИНН: ***8604003792***
ОГРН: ***1028601259565***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***19.99%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***26.65%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

144. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Мегионгазсервис"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "МГС"***

Место нахождения
628680 Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, город Мегион, ул. Нефтепромышленная, д. 1
ИНН: ***8605001484***
ОГРН: ***1028601355584***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***15%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***15%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

145. Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Юграгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Юграгаз"***

Место нахождения
Российская Федерация, ХМАО-Югра, Тюменская область, г. Советский
ИНН: ***8615001194***
ОГРН: ***1028601843456***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***15%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***15%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

146. Полное фирменное наименование: Акционерное общество открытого типа "Московский промышленно-аграрный торговый дом"
Сокращенное фирменное наименование: ***АООТ "Моспромагроторгдом"***

Место нахождения
125195 Российская Федерация, г. Москва, ул. Смольная, д. 24
ИНН: ***7712035895***
ОГРН:
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***11.1%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***11.1%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

147. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромнефть-Ямал"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромнефть-Ямал"***

Место нахождения:
Российская Федерация, г. Салехард
ИНН: ***8901001822***
ОГРН: ***1118903004989***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***10%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

148. Полное фирменное наименование: "Газпромбанк" (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: ***Банк ГПБ (АО)***

Место нахождения:
Российская Федерация, г. Москва
ИНН: ***7744001497***
ОГРН: ***1027700167110***
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***4.58%***
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***35.54%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки в течение данного периода не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются
Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг
Полное фирменное наименование: ***«Standard & Poor's Financial Services LLC»***
Сокращенное фирменное наименование: ***«Standard & Poor's»***
Место нахождения: ***Московский офис – 125009, г. Москва, ул. Воздвиженка, д. 4/7, стр. 2, 7 этаж.***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***http://www.standardandpoors.com***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

"BB+" (прогноз: "позитивный")

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения

(изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
20.09.2016	"BB+" (прогноз: "стабильный"). Прогноз по долгосрочному кредитному рейтингу ПАО "Газпром" в иностранной валюте изменен с "негативного" на "стабильный"
21.03.2017	"BB+" (прогноз: "позитивный"). Прогноз по долгосрочному кредитному рейтингу ПАО "Газпром" в иностранной валюте изменен со "стабильного" на "позитивный"

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***«Fitch Ratings CIS Ltd.»***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Fitch Ratings»***

Место нахождения: ***Московский офис – 115054, г. Москва, ул. Валовая, д. 26.***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***http://www.fitchratings.ru***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

"BBB-" (прогноз: "стабильный")

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
17.08.2016	"BBB-" (прогноз: "негативный"). Значение долгосрочного рейтинга дефолта ПАО "Газпром" на уровне "BBB-" (прогноз: "негативный") подтверждено
20.10.2016	"BBB-" (прогноз: "стабильный"). Прогноз по долгосрочному кредитному рейтингу ПАО "Газпром" в иностранной валюте изменен с "негативного" на "стабильный"

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***«Moody's Investors Service Inc.»***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Moody's»***

Место нахождения: ***Московский офис – 125047, г. Москва, 1-я Тверская-Ямская ул., д. 21, 7 этаж***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***http://www.moodys.com***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

«Ba1» (прогноз: «стабильный»)

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата	Значения кредитного рейтинга

присвоения	
22.01.2016	"Ba1". Рейтинг поставлен на пересмотр с возможностью понижения.
26.04.2016	"Ba1" (прогноз: "негативный"). Рейтинг ПАО "Газпром" в иностранной валюте подтверждён на уровне "Ba1", прогноз "негативный"
21.02.2017	"Ba1" (прогноз: "стабильный"). Рейтинг ПАО "Газпром" в иностранной валюте подтверждён на уровне "Ba1", прогноз изменен с "негативного" на "стабильный"

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***«Dagong Global Credit Rating Co., LTD»***

Сокращенное фирменное наименование: ***«Dagong»***

Место нахождения: ***Address: 29/F, Unit A, Eagle Run Plaza, No.26 Xiaoyun Road, Chaoyang District, Beijing, P.R.China***

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: ***http://en.dagongcredit.com/***

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала:

"AAA" прогноз: "стабильный"

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
21.04.2016	"AAA" (прогноз: "стабильный"). Долгосрочный кредитный рейтинг подтверждён

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: ***обыкновенные***

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): ***5***

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): ***23 673 512 900***

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): ***0***

Количество объявленных акций: ***0***

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: ***0***

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: ***0***

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата	Государственный регистрационный номер выпуска

государственной регистрации	
30.12.1998	1-02-00028-А

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

а) в соответствии с Уставом Общества участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам, отнесенным к компетенции Общего собрания;

б) получать дивиденды;

в) получать часть имущества Общества в случае его ликвидации.

Конвертация обыкновенных акций в привилегированные акции, облигации и иные ценные бумаги не допускается.

Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры Общества могут отчуждать принадлежащие им акции без согласия других акционеров и Общества.

Права акционера Общества осуществляются в соответствии с законодательством, Уставом и решениями органов управления Общества, принятыми в пределах их компетенции, предусмотренной Уставом.

Акционеры могут осуществлять свои права как непосредственно, так и через представителей, в качестве которых могут выступать любые третьи лица, включая других акционеров, а также должностных лиц Общества.

Акционеры могут назначать своих представителей в порядке, предусмотренном Гражданским кодексом Российской Федерации и Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Распоряжением ЗАО «ФБ ММВБ» (в настоящее время – ПАО Московская Биржа) № 1876-р от 24.12.2013 г. приняты следующие решения:

- о переводе из раздела «Перечень внесписочных ценных бумаг» в раздел «Котировальный список «А» второго уровня» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» (в настоящее время – ПАО Московская Биржа), акций обыкновенных ПАО «Газпром» (государственный регистрационный номер выпуска - 1-02-00028-А от 30.12.1998 г.);

- об утверждении Изменений № 2520 в Список ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ» (в настоящее время – ПАО Московская Биржа), вступающих в силу 26 декабря 2013 года.

Решением ОАО «Санкт-Петербургская биржа» (в настоящее время – ПАО «Санкт-Петербургская биржа») от 15 апреля 2014 года акции ПАО «Газпром» включены с 17 апреля 2014 года в котировальный список «А» второго уровня путем перевода из котировального списка «Б».

9 июня 2014 года ЗАО «ФБ ММВБ» (в настоящее время – ПАО Московская Биржа) включило акции ПАО «Газпром» в раздел «Первый уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к биржевым торгам.

21 июля 2014 года ОАО «Санкт-Петербургская биржа» (в настоящее время – ПАО «Санкт-Петербургская биржа») включило акции ПАО «Газпром» в котировальный список первого (высшего) уровня.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А9***

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А9 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-09-00028-А***
Дата государственной регистрации выпуска: ***28.09.2006***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***
Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***
Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***12.02.2014***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: ***облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***А11***
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А11 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-11-00028-А***
Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***
Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***
Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***24.06.2014***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: ***облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***А13***
Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии А13 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-13-00028-А***
Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***
Количество ценных бумаг выпуска: ***10 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***
Объем выпуска по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***26.06.2012***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***истечение срока обращения облигаций***

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***БО-21***
Документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с

обязательным централизованным хранением серии БО-21 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Идентификационный номер выпуска: ***4В02-21-00028-А***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

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

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***15 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***27.10.2015***

Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***решение уполномоченного органа управления эмитента – Приказ ПАО «Газпром» от «07» октября 2015 г. № 589 о досрочном погашении Биржевых облигаций по усмотрению эмитента в соответствии с пунктом 9.5.2. Решения о выпуске ценных бумаг и подпунктом (в) пункта 9.1.2. Проспекта ценных бумаг.***

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-01***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-01 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4В02-01-00028-А***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***5 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-02***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-02-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***5 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-03***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-03 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-03-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***5 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-04***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-04 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-04-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***5 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-05***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по***

требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-05-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***5 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-06***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-06 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-06-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***5 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-07***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-07 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-07-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***10 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-08***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-08 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-08-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***10 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-09***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-09 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-09-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***10 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-10***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-***

10 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-10-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***10 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-11***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-11 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-11-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***10 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и

проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-12***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-12 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-12-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***10 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-13***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-13 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-13-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***10 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-14***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-14 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-14-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***10 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-15***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-15 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4В02-15-00028-А***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***10 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-16***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-16 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4В02-16-00028-А***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***10 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-17***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-17 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4В02-17-00028-А***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***10 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-18***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-18 со сроком погашения в 5 460-й (Пять тысяч четыреста шестидесятый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4В02-18-00028-А***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***10 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***10 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***30***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-19***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-19-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***15 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***находятся в обращении***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***60***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-20***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-20 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-20-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***15 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***находятся в обращении***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***60***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-22***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-22 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-22-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***15 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***60***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-23***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-23 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-23-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***15 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***60***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-24***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-24 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-24-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***15 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***60***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-25***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-25 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-25-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***15 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***60***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-26***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-26 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-26-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***15 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***60***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-27***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-27 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-27-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***15 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***60***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-28***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-28 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Да***

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-28-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Орган, присвоивший выпуску идентификационный номер: ***ЗАО "ФБ ММВБ" (в настоящее время – ПАО Московская Биржа)***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***15 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***15 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***60***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска:

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.gazprom.ru***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям

эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не исполнены.

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены.

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Сведения о регистраторе:

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестров акционеров газовой промышленности»***

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

Место нахождения: ***город Москва***

ИНН: ***7704011964***

ОГРН: ***1037739162240***

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: ***№ 045-13996-000001***

Дата выдачи: ***26.12.2003***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: ***25.01.1995***

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением.

Депозитарии:

Полное фирменное наименование: ***Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»***

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО АО НРД***

Место нахождения: ***Москва, Спартаковская, 12***

ИНН: ***7702165310***

ОГРН: ***1027739132563***

Данные о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности:

Номер: ***177-12042-000100***

Дата выдачи: ***19.02.2009***

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ***ФКЦБ (ФСФР) России***

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

- ***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 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 от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений».***
- ***Федеральный закон от 22.07.2005 № 116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».***
- ***Федеральный закон от 22.07.2005 № 117-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты в связи с принятием Федерального закона «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».***
- ***Федеральный закон от 18.07.2005 № 90-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации».***
- ***Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».***
- ***Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая).***
- ***Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая).***
- ***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.***
- ***Федеральный закон от 28.12.2004 № 181-ФЗ «О ратификации соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг».***
- ***Федеральный закон от 23.12.2005 № 182-ФЗ «О внесении изменения в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации».***
- ***Федеральный закон от 18.02.2006 № 26-ФЗ «О внесении изменений в Таможенный Кодекс Российской Федерации и Федеральный закон «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров».***
- ***Федеральный закон от 02.02.2006 № 19-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».***
- ***Федеральный закон от 18.07.2006 № 117-ФЗ «Об экспорте газа».***
- ***Федеральный закон от 17.05.2007 № 82-ФЗ «О банке развития».***
- ***Федеральный закон от 17.05.2007 № 83-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «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 19.05.2010 № 94-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов при выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе».***

- ***Федеральный закон от 19.05.2010 № 95-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений в соглашение о принципах взимания косвенных налогов при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг в таможенном союзе от 25 января 2008 года».***
- ***Федеральный закон от 19.05.2010 № 98-ФЗ «О ратификации Протокола о порядке взимания косвенных налогов и механизме контроля за их уплатой при экспорте и импорте товаров в таможенном союзе».***
- ***Федеральный закон от 02.06.2010 № 113-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений и дополнений в Договор о Таможенном кодексе таможенного союза от 27 ноября 2009 года».***
- ***Федеральный закон от 02.06.2010 № 114-ФЗ «О ратификации Договора о Таможенном кодексе таможенного союза».***
- ***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 Таможенного союза.***

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров. Дата принятия решения: 28.06.2013. Дата составления протокола: 03.07.2013. Номер протокола: 1
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	5.99
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	141 804 342 271
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	13.05.2013
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	27.08.2013
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых	чистая прибыль отчетного года

лет, специальный фонд)	
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25.49
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	141 741 709 942.55
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.96
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров. Дата принятия решения: 27.06.2014. Дата составления протокола: 30.06.2014. Номер протокола: 1
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	7.20
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	170 449 292 880
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	17.07.2014
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	дата завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО "Газпром", - 31 июля 2014 г.; дата завершения выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО "Газпром" лицам - 21 августа 2014 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства,	денежные средства в безналичном

иное имущество)	порядке в валюте Российской Федерации
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	27.12
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	170 201 341 480.60
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.85
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров. Дата принятия решения: 26.06.2015. Дата составления протокола: 29.06.2015. Номер протокола: 1
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	7.20
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	170 449 292 880
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	16.07.2015
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	дата завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО "Газпром", - 30 июля 2015 г.; дата завершения выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО "Газпром" лицам - 20

	августа 2015 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	90.19
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	170 168 815 695.20
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.84
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров. Дата принятия решения: 30.06.2016. Дата составления протокола: 01.07.2016. Номер протокола: 1
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	7.89
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	186 784 016 781
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	20.07.2016
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	дата завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО "Газпром", - 03 августа 2016 г.; дата завершения выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО "Газпром" лицам - 24 августа 2016 г.

Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	46.29
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	186 450 644 598.80
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.82
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательства по выплате дивидендов по акциям Эмитента исполнены кроме нижеперечисленных случаев, по которым Эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 Федерального закона "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров Эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров Эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет.

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., полный год
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось	

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А9***

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А9 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-09-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***28.09.2006***

Количество облигаций выпуска, шт.: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2012	2013	2014	2015	2016	3 месяца 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А9 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	***4-09-00028-А от 28.09.2006***					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	***Купонный доход (КД) Номинальная стоимость (НС)***					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	36,05	36,05	КД - 36,05 НС - 1 000	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	360 500 000	360 500 000	КД - 180 250 000 НС - 5 000 000 000	-	-	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	15.02.2012 15.08.2012	13.02.2013 14.08.2013	12.02.2014	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	***Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации***					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	1 982 750 000	2 343 250 000	КД - 2 523 500 000 НС - 5 000 000 000	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % (1)	78,58	92,86	100	-	-	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2012	2013	2014	2015	2016	3 месяца 2017
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	-	-	-	-	-	-

(1). Рассчитывается без учета выплаты номинальной стоимости

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А11***

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А11 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-11-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***

Количество облигаций выпуска, шт.: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2012	2013	2014	2015	2016	3 месяца 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А11 с обязательным централизованным хранением***					

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2012	2013	2014	2015	2016	3 месяца 2017
Государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата его государственной регистрации (идентификационн ый номер выпуска облигаций и дата его присвоения в случае, если выпуск облигаций не подлежал государственной регистрации	***4-11-00028-А от 11.09.2008***					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	***Купонный доход (далее КД), номинальная стоимость (далее НС)***					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	68,56	68,56	КД - 68,56 НС - 1 000	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	685 600 000	685 600 000	КД - 342 800 000 НС - 5 000 000 000	-	-	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	26.06.2012 25.12.2012	25.06.2013 24.12.2013	24.06.2014	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	***Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации***					

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2012	2013	2014	2015	2016	3 месяца 2017
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	2 399 600 000	3 085 200 000	КД - 3 428 000 000 НС - 5 000 000 000	-	-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % (1)	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	-	-	-	-	-	-

(1). Рассчитывается без учета выплаты номинальной стоимости

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***А13***

Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А13 с обязательным централизованным хранением

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-13-00028-А***

Дата государственной регистрации выпуска: ***11.09.2008***

Количество облигаций выпуска, шт.: ***10 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***10 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2012	2013	2014	2015	2016	3 месяца 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***Облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя серии А13 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	***4-13-00028-А от 11.09.2008***					
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	***Купонный доход (далее КД), номинальная стоимость (далее НС)***					
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	КД - 65,42 НС - 1 000	-	-	-	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	КД - 654 200 000 НС - 10 000 000 000	-	-	-	-	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	26.06.2012	-	-	-	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	***Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации***					
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	КД - 3 925 200 000 НС - 10 000 000 000	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2012	2013	2014	2015	2016	3 месяца 2017
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, % (1)	100,00	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-

(1). Рассчитывается без учета выплаты номинальной стоимости

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-19***

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-19-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Количество облигаций выпуска, шт.: ***15 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***15 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды			
	2014	2015	2016	3 месяца 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-19 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	***4B02-19-00028-A от 10.08.2011***			

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды						
	2014		2015		2016		3 месяца 2017
подлежал государственной регистрации							
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	***Купонный доход***						
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	36,40	41,39	46,37	86,76	82,77	41,39	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	546 000 000	620 850 000	695 550 000	1 301 400 000	1 241 550 000	620 850 000	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.05.2014	26.11.2014	27.05.2015	25.11.2015	25.05.2016	23.11.2016	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	***Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации***						
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	5 026 200 000						
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %[(1)]	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	-		-		-		-

[(1)] По облигациям выпуска установлена плавающая процентная ставка
Порядок расчета процентной ставки по купонам начиная со второго по шестидесятый по Биржевым облигациям установлен Приказом Председателя Правления ПАО «Газпром» «21» ноября 2013 г. (Приказ от «21» ноября 2013 г. № 431).
Содержание решения, принятого единоличным исполнительным органом акционерного общества:
«1. Установить порядок определения по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,….60) включительно, по документарным процентным неконвертируемым биржевым облигациям ПАО «Газпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-19, допущенным к торгам на фондовой бирже в процессе размещения 10 августа 2011 г., идентификационный номер 4В02-19-00028-А (далее –биржевые облигации), по формуле:
Ki = (CPI – 100%) + 1%, где:
Ki – процентная ставка i-го купонного периода, но не менее 0,01% годовых;
CPI – рассчитанное в целом по Российской Федерации значение индекса потребительских цен в процентах к соответствующему месяцу предыдущего года (далее - ИПЦ) в последнем месяце, за который осуществлена официальная публикация ИПЦ (в электронном или бумажном виде) уполномоченным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации о социальных, экономических, демографических, экологических и других общественных процессах в Российской Федерации.
Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.

2. Определить дату расчета и утверждения эмитентом процентной ставки по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,….60) включительно, по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. Определить дату расчета и использования значения CPI в целях утверждения эмитентом процентной ставки по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода.
3. В случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по i-ым купонным периодам биржевых облигаций осуществляется по следующей формуле:
Ki = Rрефин
Ki – процентная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых;
Rрефин – ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации (далее – Банк России), опубликованная на официальном сайте Банка России и действующая по состоянию на 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. В случае если на дату расчета эмитентом Rрефин не будет существовать, в качестве Rрефин принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.»

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-20***

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-20 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Идентификационный номер выпуска: ***4B02-20-00028-A***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Количество облигаций выпуска, шт.: ***15 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***15 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды						
	2014		2015		2016		3 месяца 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-20 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	***4B02-20-00028-A от 10.08.2011***						
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	***Купонный доход***						
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	36,40	41,39	46,37	86,76	82,77	41,39	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в	546 000 000	620 850 000	695 550 000	1 301 400 000	1 241 550 000	620 850 000	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды						
	2014		2015		2016		3 месяца 2017
совокупности по всем облигациям выпуска, руб.							
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.05.2014	26.11.2014	27.05.2015	25.11.2015	25.05.2016	23.11.2016	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	***Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации***						
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	5 026 200 000						
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %[(1)]	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	-		-		-		-

[(1)] По облигациям выпуска установлена плавающая процентная ставка
Порядок расчета процентной ставки по купонам начиная со второго по шестидесятый по Биржевым облигациям установлен Приказом Председателя Правления ПАО «Газпром» «21» ноября 2013 г. (Приказ от «21» ноября 2013 г. № 431).
Содержание решения, принятого единоличным исполнительным органом акционерного общества:
«1. Установить порядок определения по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,….60) включительно, по документарным процентным неконвертируемым биржевым облигациям ПАО «Газпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-20, допущенным к торгам на фондовой бирже в процессе размещения 10 августа 2011 г., идентификационный номер 4В02-20-00028-А (далее –биржевые облигации), по формуле:
Ki = (CPI – 100%) + 1%, где:
Ki – процентная ставка i-го купонного периода, но не менее 0,01% годовых;
CPI – рассчитанное в целом по Российской Федерации значение индекса потребительских цен в процентах к соответствующему месяцу предыдущего года (далее - ИПЦ) в последнем месяце, за который осуществлена официальная публикация ИПЦ (в электронном или бумажном виде) уполномоченным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации о социальных, экономических, демографических, экологических и других общественных процессах в Российской Федерации.
Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.
2. Определить дату расчета и утверждения эмитентом процентной ставки по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,….60) включительно, по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. Определить дату расчета и использования значения CPI в целях утверждения эмитентом процентной ставки по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода.
3. В случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по i-ым купонным периодам биржевых облигаций осуществляется по следующей формуле:
Ki = Rрефин
Ki – процентная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых;
Rрефин – ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации (далее – Банк России), опубликованная на официальном сайте Банка России и действующая по состоянию на 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. В случае если на дату расчета эмитентом Rрефин не будет существовать, в качестве Rрефин принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.»

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-21***

документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя с

обязательным централизованным хранением серии БО-21 со сроком погашения в 10 920-й (Десять тысяч девятьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев биржевых облигаций и по усмотрению эмитента

Идентификационный номер выпуска: ***4В02-21-00028-А***

Дата присвоения идентификационного номера: ***10.08.2011***

Количество облигаций выпуска, шт.: ***15 000 000***

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, руб.: ***1 000***

Объем выпуска по номинальной стоимости: ***15 000 000 000***

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска:

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды			
	2015		2016	3 месяца 2017
Серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***документарные процентные неконвертируемые биржевые облигации на предъявителя серии БО-21 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)	***4В02-21-00028-А от 10.08.2011***			
Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное)	***Купонный доход (далее КД), номинальная стоимость (далее НС)***			
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.	53,35	КД - 53,35 НС - 1 000	-	-
Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб.	800 250 000	КД - 800 250 000 НС - 15 000 000 000	-	-
Срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска	28.04.2015	27.10.2015	-	-
Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество)	***Денежные средства в безналичном порядке в валюте Российской Федерации***			
Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб.	КД - 1 600 500 000 НС - 15 000 000 000		-	-
Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска,% (1) (2)	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	-	-	-

(1) По облигациям выпуска установлена плавающая процентная ставка
Порядок расчета процентной ставки по купонам начиная со второго по шестидесятый по Биржевым облигациям установлен Приказом Председателя Правления ПАО «Газпром» «21» ноября 2013 г. (Приказ от «21» ноября 2013 г. № 432).
Содержание решения, принятого единоличным исполнительным органом акционерного общества:
«1. Установить порядок определения по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,….60) включительно, по документарным процентным неконвертируемым биржевым облигациям ПАО «Газпром» на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-21, допущенным к торгам на фондовой бирже в процессе размещения 10 августа 2011 г., идентификационный номер 4В02-21-00028-А (далее –биржевые облигации), по формуле:
Ki = (CPI – 100%) + 1%, где:
Ki – процентная ставка i-го купонного периода, но не менее 0,01% годовых;
CPI – рассчитанное в целом по Российской Федерации значение индекса потребительских цен
в процентах к соответствующему месяцу предыдущего года (далее - ИПЦ) в последнем месяце,
за который осуществлена официальная публикация ИПЦ (в электронном или бумажном виде)
уполномоченным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации о социальных, экономических, демографических, экологических и других общественных процессах в Российской Федерации.
Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.
2. Определить дату расчета и утверждения эмитентом процентной ставки по i-ым купонным периодам, со второго по шестидесятый (i = 2,3,….60) включительно, по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. Определить дату расчета и использования значения CPI в целях утверждения эмитентом процентной ставки по биржевым облигациям как 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода.
3. В случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по i-ым купонным периодам биржевых облигаций осуществляется по следующей формуле:
Ki = Rрефин
Ki – процентная ставка i-го купона, но не менее 0,01% годовых;
Rрефин – ставка рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации (далее – Банк России), опубликованная на официальном сайте Банка России и действующая по состоянию на 9-й рабочий день до даты начала i-го купонного периода. В случае если на дату расчета эмитентом Rрефин не будет существовать, в качестве Rрефин принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.»
(2). Рассчитывается без учета выплаты номинальной стоимости

8.8. Иные сведения

Иных сведений нет.

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.

Приложение 1. Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.

Приложение 2. Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

Приложение 3. Приложение к ежеквартальному отчету. Учетная политика.