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 2 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: 04 апреля 2018 г.	_____ А.Б. Миллер подпись
Временно исполняющий обязанности главного бухгалтера ПАО "Газпром" Дата: 02 апреля 2018 г.	_____ Т.Б. Сопова 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 ... 8
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента ... 10
1.4. Сведения о консультантах эмитента ... 10
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет ... 10
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента ... 11
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ... 11
2.2. Рыночная капитализация эмитента ... 12
2.3. Обязательства эмитента ... 13
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность ... 13
2.3.2. Кредитная история эмитента ... 14
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения ... 14
2.3.4. Прочие обязательства эмитента ... 15
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг ... 15
2.4.1. Отраслевые риски ... 15
2.4.2. Страновые и региональные риски ... 18
2.4.3. Финансовые риски ... 21
2.4.4. Правовые риски ... 21
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) ... 24
2.4.6. Стратегический риск ... 24
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... 24
Раздел III. Подробная информация об эмитенте ... 26
3.1. История создания и развитие эмитента ... 26
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ... 26
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ... 26
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента ... 27
3.1.4. Контактная информация ... 27
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ... 27
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ... 27
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 28
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента ... 28
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 28
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента ... 30
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента ... 32
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ ... 38
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов ... 50
3.2.7. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых ... 50
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи ... 66
3.3. Планы будущей деятельности эмитента ... 66
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях ... 74
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение ... 74
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 ... 172

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 175
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 175
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств ... 176
4.3. Финансовые вложения эмитента ... 178
4.4. Нематериальные активы эмитента ... 180
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований ... 180
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента ... 233
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента ... 236
4.8. Конкуренты эмитента ... 238
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 ... 241
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента ... 241
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента ... 246
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента ... 246
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента ... 262
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента ... 264
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента ... 286
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля ... 287
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 287
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 297
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента ... 299
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента ... 299
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ... 300
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента ... 300
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 ... 300
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции») ... 302
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента ... 304
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 ... 304
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ... 306
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности ... 307
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация ... 309
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента ... 309
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента ... 309
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента ... 316
7.4. Сведения об учетной политике эмитента ... 316
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж ... 316
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года ... 316

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента 316
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 322
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте 322
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента 322
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента 323
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента 323
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 326
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом 355
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента 355
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента 357
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 357
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены 357
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными 357
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением 357
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием 357
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями 358
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 358
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам 358
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента 360
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента 360
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента 364
8.8. Иные сведения 375
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 375
Приложение 1. Приложение к ежеквартальному отчету. Годовая консолидированная финансовая отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами 376
Приложение 2. Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами 470

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 30 июня 2017 года в сумме 191 165 070 тыс. рублей, отраженная в строке 1529 бухгалтерского баланса включена в показатель «Прочая», кроме того, в показатель «Прочая» включены прочие обязательства в сумме 2 306 499 тыс. рублей, учитываемые на счетах бухгалтерского учета в составе долгосрочных обязательств, отраженные в строке 1450 бухгалтерского баланса по состоянию на 30.06.2017 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 30 июня 2017 года не представляется возможным.

Учитывая вышеизложенное, в настоящем Ежеквартальном отчете данные о доле участия лиц, указанных в п. 3.5, в уставном капитале ПАО «Газпром» представлены по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества, – конец операционного дня 5 июня 2017 года,

осуществлённого для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ПАО «Газпром» в 2017 году.

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.

В настоящем Ежеквартальном отчете отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц, указанных в п. 3.5, в уставном капитале ПАО «Газпром» означает - «доли не имеет».

Включение в настоящий Ежеквартальный отчет двух подконтрольных организации, 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 владельцев ценных бумаг, с датой фиксации реестра на конец операционного дня 05.06.2017;

- в части информации о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям, указана известная ПАО «Газпром» информация о количестве акций эмитента, принадлежащих по состоянию на 30.06.2017 подконтрольным ему организациям, полученная ПАО «Газпром» от тех подконтрольных организаций, которые были включены в список лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании владельцев ценных бумаг, с датой фиксации реестра на конец операционного дня 05.06.2017.

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 АО «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 30 июня 2017 года не представляется возможным.

В настоящем Ежеквартальном отчете доли уставного капитала ПАО «Газпром», находящиеся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации) или муниципальной собственности представлены по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества – конец операционного дня 5 июня 2017 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ПАО «Газпром» в 2017 году.

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. 6.6.

В связи с вступлением в силу с 01.01.2017 изменений в Федеральный закон «Об акционерных обществах», в том числе касающихся критериев для применения к сделкам главы XI указанного закона и порядка совершения сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в п.6.6. настоящего Ежеквартального отчета в части информации о «совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента» указано общее количество сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, совершенных во 2 кв. 2017 г. и их общий объем в денежном выражении.

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 по состоянию на дату закрытия реестра акционеров Общества – конец операционного дня 5 июня 2017 года, осуществленного для составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом Общем собрании акционеров ПАО «Газпром» в 2017 году.

В настоящем Ежеквартальном отчете отсутствие информации в соответствующем поле о доле участия лиц, указанных в п. 8.1.4, в уставном капитале ПАО «Газпром» означает **- «доли не имеет».**

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

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

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

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента

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
2017	2017

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 4.27 Кодекса корпоративного управления ПАО «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	269 040

[(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

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

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: ***Миллер Алексей Борисович***
Год рождения: ***1962***

Сведения об основном месте работы:
Организация: ***ПАО "Газпром"***
Должность: ***Председатель Правления***

ФИО: ***Сопова Тамара Борисовна***
Год рождения: ***1954***

Сведения об основном месте работы:
Организация: ***ПАО "Газпром"***
Должность: ***заместитель главного бухгалтера***

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, 6 мес.	2017, 6 мес.
Производительность труда	79 425.69	82 001.67
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.37	0.36
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.17	0.17
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.2	2.33
Уровень просроченной задолженности, %	3.31	4.48

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

Показатели за 6 месяцев 2016 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за II-й квартал 2016 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 6 месяцев 2017 г.

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 свидетельствует о невысокой степени зависимости ПАО «Газпром» от внешних источников финансирования.

По итогам деятельности Общества в I полугодии 2017 года показатель «Отношение размера задолженности к собственному капиталу», характеризующий соотношение внешних и собственных источников финансирования, незначительно снизился по сравнению с аналогичным периодом 2016 года с 0,37 до 0,36. Снижение показателя связано с более быстрым ростом по статье «Капитал и резервы» (+9,77%) по сравнению с ростом долгосрочных и краткосрочных обязательств (+5,88%).

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 I полугодии 2017 года остался на уровне 2016 года, что свидетельствует о сохранении доли долгосрочной задолженности в долгосрочных источниках финансирования.

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.

По итогам деятельности Общества в I полугодии 2017 года значение показателя «Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)» увеличилось на 94,17% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года. Увеличение показателя связано в большей степени со значительным увеличением чистого краткосрочного долга (+98,91%) при незначительном росте прибыли от продаж до амортизационных выплат (+2,88%).

Увеличение чистого краткосрочного долга связано со снижением раздела баланса 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» (-60,78%) 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 полугодия 2017 года, составило 541,86% 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.***

  (Справочно: курс доллара США на 30.06.2016 - 64,2575 на 30.06.2017 - 59,0855; курс Евро на 30.06.2016 - 71,2102 на 30.06.2017 - 67,4993).

Увеличение показателя «Уровень просроченной задолженности» с 3,31 до 4,48 по итогам деятельности Общества в I полугодии 2017 в большей степени связано с более быстрыми темпами увеличения просроченной задолженности (+43,50%), которая состоит, в основном из задолженности перед дочерними обществами ПАО «Газпром», по сравнению с увеличением долгосрочных и краткосрочных обязательств (+5,88).

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 30.06.2017 г.
Рыночная капитализация	3 635 067 905 795	2 824 960 294 357

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 30.06.2017 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	1 521 054 337
в том числе:	
кредиты	319 934 851
займы, за исключением облигационных	1 171 119 486
облигационные займы	30 000 000
Краткосрочные заемные средства	725 134 150
в том числе:	
кредиты	84 097 102
займы, за исключением облигационных	640 881 948
облигационные займы	155 100
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	820 307 889
из нее просроченная	163 884 888
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	35 165 185
из нее просроченная	-
перед поставщиками и подрядчиками	507 075 181
из нее просроченная	160 455 913
перед персоналом организации	960 911
из нее просроченная	-

Наименование показателя	Значение показателя
прочая	277 106 612
из нее просроченная	3 428 975

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 30 июня 2017 года составляет 163 884 888 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: ***1 346 898 432 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 30.06.2017 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	На 30.06.2017 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)	223 205 373
в том числе по обязательствам третьих лиц	223 205 373
Размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер	-

Наименование показателя	На 30.06.2017 г.
(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	223 205 373
в том числе по обязательствам третьих лиц	223 205 373

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>

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

<u>Риски, связанные с директивным установлением цен на газ на внутреннем рынке.</u>
В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

<u>Риски, связанные с возможным изменением цен на газ на европейском рынке.</u>
В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

<u>Риски, связанные с либерализацией европейского газового рынка.</u>

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 работ по созданию 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. Решение об учреждении механизма обмена информацией было принято 05 апреля 2017 года (Решение № 2017/684) и вступило в силу 02 мая 2017 года. В соответствии с названным решением, государства-члены ЕС обязаны письменно уведомлять Европейскую Комиссию о намерении вступить в переговоры с третьими странами или международными организациями о заключении или изменении любых международных договоров, а также иных необязывающих документов, которые могут оказать воздействие на функционирование единого энергетического рынка, безопасность поставок либо иным образом связанных с энергетикой, в том числе касающихся строительства инфраструктуры, связанной хотя бы с одним государством-членом ЕС Кроме того, в случае, если проект такого межправительственного соглашения или необязывающего документа ссылается на «другой текст», содержащий элементы, касающиеся купли-продажи, транзита, хранения или поставок нефти или природного газа, государство-член ЕС обязано также предоставить Комиссии такой текст.

В настоящее время на рассмотрении постоянного комитета представителей (COREPER)

находится согласованный Европейским Советом и Европарламентом проект Регламента о безопасности поставок, в соответствии с которым предприятия, осуществляющие деятельность в области природного газа, должны сообщать компетентным органам информацию об основных условиях контрактов сроком более 1 года; и предварительно уведомлять компетентные органы и Европейскую Комиссию о заключении и изменениях (кроме изменений, касающихся исключительно контрактной цены) контрактов сроком более 1 года, покрывающих 28% и более от годового потребления соответствующей страны. Проект также предполагает, что национальный регулятор и Еврокомиссия вправе запросить части контрактов поставки, хотя и не подпадающих под критерии для раскрытия, но оцениваемых национальным регулятором или Еврокомиссией как потенциально влияющие на безопасность поставок.

В связи с окончанием имплементации третьего энергетического пакета и выполнением его основных задач в 2017 году Европейская комиссия инициировала исследование Quo Vadis. Цель исследования – проведение обоснованного анализа нормативной базы газового сектора ЕС на предмет того, является ли действующая нормативная база, выстроенная в последние годы на основе третьего энергетического пакета, достаточно эффективной для целей максимизации благосостояния ЕС. В рамках исследования участникам необходимо проанализировать возможности улучшения функционирования газового рынка и, вместе с этим, влияние возможных изменений на общее благосостояние ЕС путем пересмотра существующей нормативной базы газового рынка ЕС. При этом участники должны принять во внимание последние идеи об объединении газовых рынков ЕС, организации более крупных торговых площадок, а также об отмене тарифов (вход/выход) на границах внутри ЕС.

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».

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с технологическими инновациями в отрасли.

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

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 - I полугодии 2017 гг. 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 полугодии 2017 года с этого завода было отгружено 93 партии СПГ, которые были направлены преимущественно в страны Латинской Америки (39% объёма поставок, более 2/3 из которых – в Мексику) и АТР (32 %), а также в ряд стран Европы, Ближнего Востока и Африки. Всего в 2016 и I полугодии 2017 гг. суммарный объём экспортных поставок СПГ из США составил 12,5 млрд куб. м. (9,2 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.

Риски, связанные с развитием возобновляемых источников энергии (ВИЭ).

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

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».

Политико-экономические риски.

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.

В июле 2017 года сенат США одобрил законопроект, который будет означать введение новых американских санкций в отношении России и который может иметь последствия для Общества. 24 июля 2017 г. законопроект "О противодействии противникам США посредством санкций" за номером H.R.3364 был внесен на рассмотрение Палаты представителей Конгресса США. 25 июля 2017 г. Палата представителей одобрила его, а 27 июля 2017 г. законопроект был одобрен Сенатом США. 02 августа 2017 года Президент США подписал законопроект в отношении расширения санкционного режима против Российской Федерации. После его подписания законопроект стал законом (Public Law 115-44), который вступил в силу с момента опубликования 02 августа 2017 года.

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) (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>

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

<u>Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике.</u>

Нестабильность глобальной финансовой системы, стагнация экономик европейских стран, замедление темпов роста экономики Китая, увеличение процентных ставок в США свидетельствуют о сохранении высокой степени неопределенности в мировой экономике и рисков волатильности на финансовых и сырьевых рынках.

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.

<u>Риски, связанные с выходом в новые регионы и на новые рынки.</u>

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

<u>Риски, связанные с транзитом природного газа.</u>

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.

В целях минимизации этого риска и с учетом экономической эффективности поставок газа 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.

7 мая 2017 года у российского побережья Черного моря в районе г. Анапа началась укладка морского участка газопровода «Турецкий поток».

(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 2017 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.

Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.

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. Вместе с тем в первом полугодии 2017 года наблюдается рост потребления природного газа.

2.4.3. Финансовые риски

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

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».

Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

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.

Наиболее актуальными из последних законопроектных инициатив по внесению изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации являются:

1) законопроект «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации в части индексации ставок акцизов, установления ставок акцизов на отдельные группы товаров и в части определения показателей, используемых при расчете НДПИ при добыче природного газа и нефти»[1], в соответствии с которым предусматривается:

- повышение на IV квартал 2017 года коэффициента Кгп до 2,2738;

- продление на 2020 год коэффициента Кгп = 1,4441;

- продление на 2020 год дополнительного коэффициента Кк (428 руб/т) при расчете НДПИ на нефть.

2) законопроект «О внесении изменений в Налоговый кодекс Российской Федерации (в связи с реализацией международного автоматического обмена информацией о финансовых счетах и документацией по международным группам компаний)»[2], согласно которому налогоплательщики, являющиеся участниками международной группы компаний, совокупная выручка которых в соответствии с консолидированной финансовой отчетностью составляет не менее 50 млрд рублей, должны будут ежегодно уведомлять налоговые органы об участии в международной группе компаний и представлять по требованию ФНС России национальную документацию. Кроме того, материнская компания международной группы компаний или уполномоченный участник международной группы компаний должна будет ежегодно готовить глобальную документацию для представления по требованию ФНС России, а также подавать в ФНС России страновой отчет с информацией в разрезе юрисдикций о сумме выручки (в т.ч. по сделкам с компаниями международной группы и иными лицами), сумме прибыли (убытка), сумме уплаченного и начисленного налога на прибыль организаций (налога с дохода (прибыли) иностранной организации), размере уставного капитала, численности работников и др.

За неправомерное непредставление или предоставление недостоверных сведений с 2021 года предлагается установить следующие штрафы: в отношении уведомления об участии в международной группе - в размере 50 тыс рублей; в отношении странового отчета - в размере 100 тыс рублей; за непредставление глобальной и/или национальной документации - в размере 100 тыс рублей.

3) законопроект «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации (в части введения налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья)»[3], который предусматривает переход на систему налогообложения добычи углеводородного сырья на основе финансового результата. При этом дополнительными доходами (налоговой базой) признаются расчетные доходы от добычи углеводородного сырья, уменьшенные на расчетные и фактические расходы по добыче углеводородного сырья.

Кроме того, законопроектом предусматривается применение пониженных ставок НДПИ на нефть и нулевой экспортной пошлины на нефть и нефтегазоконденсатную смесь (в зависимости от группы участков недр). При этом не предусмотрено применение пониженных ставок НДПИ в отношении газа и газового конденсата.

4) принят Федеральный закон от 18.07.2017 № 163-ФЗ «О внесении изменений в часть первую Налогового кодекса Российской Федерации», закрепляющий в Налоговом кодексе Российской Федерации концепцию необоснованной налоговой выгоды.

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.

---

[1] Проект Федерального закона № 206576-7 одобрен Советом Федерации Федерального Собрания Российской Федерации и 25.07.2017 и направлен на подписание Президенту Российской Федерации.

[2] Проект Федерального закона № 231414-7 внесен на рассмотрение в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации 20.07.2017.

[3] Проект Федерального закона размещен в целях публичного обсуждения на Федеральном портале проектов нормативных правовых актов (regulation.gov.ru).

Риски, связанные с таможенным декларированием и уплатой таможенных пошлин.

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 118 требований об уплате таможенных платежей (пени) на общую сумму 2,017 млрд. руб. Основная часть указанных требований обжалована со стороны «Газпром экспорт» в Арбитражный суд города Москвы. На данный момент судебная практика складывается в пользу Общества.

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.

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

Информации об 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».

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

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

2.4.6. Стратегический риск

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

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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.

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

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

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с охраной окружающей среды.

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

Риски роста затрат.

В отчетном квартале не произошло изменений в составе информации настоящего пункта.

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. Окончательное решение арбитража ожидается в срок до 30 ноября 2017 года.

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

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента:

Российская Федерация, г. Москва

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц:

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.Санкт-Петербург, пл. Победы, д.2, лит.А***

Телефон: ***(812) 609-41-29***

Факс: ***(812) 609-43-34***

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

Изменения, которые произошли в отчетном квартале в составе филиалов и представительств эмитента, а в случае изменения в отчетном квартале наименования, места нахождения филиала или представительства, фамилии, имени, отчества его руководителя, срока действия выданной ему эмитентом доверенности - также сведения о таких изменениях

В отчетном квартале произошли следующие изменения в составе филиалов и представительств Эмитента:

1. Изменился срок действия доверенности руководителя филиала «Приволжское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром»

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: ***13.06.2020***

2. Изменился срок действия доверенности руководителя представительства в Федеративной Республике Бразилия в г. Рио-де-Жанейро

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: ***09.02.2018***

3. Изменено наименование филиала «Северо-Западное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» и назначен новый руководитель филиала

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

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Липатенков Константин Николаевич***
Срок действия доверенности: ***31.03.2020***

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	2016, 6 мес.	2017, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	1 355 037 082	1 429 711 188
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	68,6	68,4

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

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

Наименование показателя	2016, 6 мес.	2017, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	363 899 490	365 311 143
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	18,4	17,5

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	2016, 6 мес.	2017, 6 мес.
Сырье и материалы, %	6,3	5,8
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	61,4	59,0
Топливо, %	-	-
Энергия, %	-	-
Затраты на оплату труда, %	1,5	1,6
Проценты по кредитам, %	-	-
Арендная плата, %	0,2	0,2
Отчисления на социальные нужды, %	0,3	0,4

Наименование показателя	2016, 6 мес.	2017, 6 мес.
Амортизация основных средств, %	23,9	26,1
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	4,9	5,6
Прочие затраты, %	1,5	1,3
амортизация по нематериальным активам, %	0,3	0,2
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-	-
обязательные страховые платежи, %	0,1	0,1
представительские расходы, %	-	-
Иное (пояснить), %	1,1	1,0
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % от себестоимости	154,7	157,6

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 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 3 мес. 2017 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, %: ***25.86***

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, %: ***20.73***

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, %: ***14.34***

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Трубная металлургическая компания»***
Место нахождения: ***РФ, г. Москва, ул. Покровка, д. 40, стр. 2А***
ИНН: ***7710373095***
ОГРН: ***1027739217758***

Доля в общем объеме поставок, %: ***19.92***

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 3 месяца 2017 года по сравнению с 3 месяцами 2016 года:

№ п/п	**Наименование МТР (группы МТР)**	**Изменение цены (в % к аналогичному периоду предыдущего финансового года)**
		3 месяца 2017 года / 3 месяца 2016 года
1.	Трубы стальные диаметром до 530 мм	15,0
2.	ГПА и комплектующие к ним	5,9
3.	Насосно-компрессорное оборудование	-*
4.	Нефтехимаппаратура	-*
5.	Трубопроводная арматура	6,5
6.	Стальные газовые краны диаметром до 700 мм	6,5
7.	Низковольтное и высоковольтное оборудование	3,0
8.	Кабельно-проводниковая продукция	-6,0
9.	КИП и А	7,0
10.	Оборудование технологической связи	2,0
11.	Прокат черных, цветных металлов и метизов	-*
12.	Строительные материалы и конструкции	4,0
13.	Топлива и масла	1,5
14.	Химические и специальные материалы	2,3
15.	Газопромысловое и буровое оборудование	5,9
16.	Продукция машиностроения	5,9

**** поставка МТР через централизованного поставщика в первом квартале 2017 года не осуществлялась.***

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 материально-технических ресурсов, поступивших дочерним обществам и организациям ПАО «Газпром» за 3 месяца 2017 года, составила 0,83%.

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 6 месяцев 2017 года не представляется возможным. В этой связи данные о поставщиках и объемах материально-технических ресурсов Общества за 6 месяцев 2017 года будут приведены в Ежеквартальном отчете ПАО «Газпром» за III 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 полугодия 2017 г. структура поставок газа ПАО «Газпром» на внутренний рынок характеризуется следующими данными:

- 29,31 % - организациям электроэнергетики,

- 30,74% - другим промышленным потребителям,

- 23,72% - для нужд населения,

- 16,23% - 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.

<u>Поставки газа российским потребителям.</u>

В I полугодии 2017 года ПАО «Газпром» (головная компания) реализовало потребителям России 138,811 млрд куб. м природного газа.

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 полугодии 2017 г. в ходе торгов природным газом в Секции «Газ природный» АО «СПбМТСБ» с периодом поставки «месяц» заключено сделок на 8,55 млрд куб. м газа, в том числе 7,39 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 полугодии 2017 г. заключено сделок на 2,24 млрд куб. м газа, в том числе 1,92 млрд куб. м газа ПАО «Газпром».

Транспортировка газа, приобретенного/реализованного на организованных торгах на АО «СПбМТСБ», в I полугодии 2017 г. осуществлена в объеме 9,99 млрд куб. м.

<u>Поставки газа в страны бывшего Советского Союза, за исключением России.</u>

В I полугодии 2017 года ПАО «Газпром» реализовано на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России 17,436 млрд куб. м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные об объемах продаж газа в страны бывшего Советского Союза, за исключением России за 6 месяцев 2017 года [1]:

Страна	6 месяцев 2017 г.[2]

Страна	6 месяцев 2017 г.[2]
(млрд куб.м)	
Украина	1,389
Беларусь	9,649
Молдова	1,349
Литва	0,797
Латвия	0,916
Эстония	0,255
Казахстан	1,739
Южная Осетия	0,023
Армения	1,089
Грузия	0,101
Киргизия[3]	0,129
Итого	**17,436**

[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. 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 – январе-мае 2017 гг. из-за неплатежей потребителей Приднестровья еще более возросла дебиторская задолженность Республики Молдова.

Неплатежи названных потребителей газа приводят к недополучению денежных средств ПАО «Газпром».

Европейский рынок.

В I полугодии 2017 года ПАО «Газпром» по контрактам ООО «Газпром экспорт» реализовало в Европу 94,518 млрд куб. м природного газа.

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 динамике цен 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 рядом покупателей. В силу неоднородности европейского газового рынка переговоры с каждым из покупателей имеют свою специфику. Если в Северо-Западной Европе торговые площадки уже сформировались и начали давать признанный игроками ценовой сигнал, то другие регионы Европы в настоящий момент проходят период роста ликвидности местных газовых хабов. При этом все настойчивее звучат призывы со стороны партнеров к использованию котировок газа на этих площадках в ценовых формулах контрактов Общества. ООО «Газпром экспорт» также 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), 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).

Были прекращены арбитражные разбирательства с GasTerra B.V. (Нидерланды) (31 мая 2017 года уполномоченные представители сторон подписали мировое соглашение, 23 июня 2017 Трибуналом был издан процессуальный приказ о прекращении арбитражного разбирательства) и с гражданином Греческой Республики Д. Копелузосом (в июне 2017 года стороны заключили мировое соглашение и ожидают вынесения решения Трибунала о прекращении арбитражного разбирательства).

Западная Европа.

В I полугодии 2017 года ПАО «Газпром» по контрактам ООО «Газпром экспорт» реализовало в Западную Европу 76,684 млрд куб. м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Западной Европы за 6 месяцев 2017 года [1]:

Страна	6 месяцев 2017 [3]
(млрд куб.м)	
Германия	26,324
Италия	12,066
Турция[2]	14,436
Франция	5,667
Финляндия	1,330
Австрия	3,750
Греция	1,314
Нидерланды	2,092
Швейцария	0,162
Дания	0,805
Великобритания	8,738
Итого	76,684

[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 ГмбХ» (доля Группы Газпром 100%) и «ВИНГАЗ ГмбХ» (доля Группы Газпром 100%), в Италии - «ЭНИ» и «Промгаз С.п.А.» (доля Группы Газпром 100%), во Франции - «ЭНЖИ», в Великобритании – «Газпром Маркетинг и Трейдинг Лтд.» (доля Группы Газпром 100%) и в Турции - «Боташ».

<u>Центральная Европа.</u>

ПАО «Газпром» занимает ведущее положение на газовых рынках стран Центральной Европы, что обусловлено сложившимися историческими, экономическими, географическими и политическими факторами.

В I полугодии 2017 года ПАО «Газпром» по контрактам ООО «Газпром экспорт» реализовало в Центральную Европу 17,834 млрд куб. м природного газа.

В приведенной ниже таблице представлены данные о продажах природного газа в страны Центральной Европы за 6 месяцев 2017 года[1]:

Страна	6 месяцев 2017 [2]
(млрд куб.м)	
Венгрия	2,695
Польша	5,648
Словакия	2,235
Чехия	2,617
Румыния	0,689
Болгария	1,759

Страна	6 месяцев 2017 [2]
Сербия	1,092
Словения	0,280
Босния и Герцеговина	0,133
Македония	0,031
Хорватия	0,655
Итого	**17,834**

[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 ПТЕ ЛТД.» и «Газпром Глобал СПГ Лтд.» за 6 месяцев 2017 года [1]:

	6 месяцев 2017 г. [2] (млрд куб. м)
СПГ	1,595

[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: ***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.

В I полугодии 2017 года группой компаний ПАО «Газпром» добыто 232,785 млрд куб. м газа, 7 943,528 тыс. тонн конденсата и 20 239,994 тыс. тонн нефти (с учетом показателей ПАО «Газпром нефть»).

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 полугодие 2017 года –17,6%. 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 полугодие 2017 года – 29,3%. 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 (Северо-западный федеральный округ)

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».

Дальневосточный федеральный округ

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 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. Завершены опытно-промышленные работы на 8 скважинах (1ОЦ, 2 ОЦ, 1ОПР-6 ОПР) пробуренных на нефтяной оторочке ботуобинской залежи Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения. Продолжаются работы по строительству объектов: «Установка подготовки нефти», «Промбаза», «Водозаборные сооружения», «Автодорога с твёрдым покрытием до установки подготовки нефти», «Речной грузовой причал в посёлке Пеледуй», нефтепровод от УКПГ-3 до ПСП в районе НПС-11 ВСТО. На 2017 год запланированы опытно-промышленные работы на нефтяной оторочке хамакинского горизонта.

Начало подачи газа Чаяндинского НГКМ в магистральный газопровод «Сила Сибири» запланировано на конец 2019 года. Выход месторождения на проектную мощность предусмотрен через 4 года разработки.

В 2016 году начато строительство эксплуатационных газовых скважин - буровой подрядчик ООО «Газпром бурение». В настоящее время завершено бурением 71 газовая скважина, работы продолжаются. Завершены подготовительные работы на основных площадках строительства УКПГ- 3, Опорной базы и вахтовый жилой комплекс (ВЖК), площадки твердых бытовых и промышленных отходов (ТБПО), линий электропередач, канализационных очистных сооружений (КОС), склада взрывчатых материалов (ВМ) и водозабора (ВЗ) с подъездными автодорогами, кустовых площадок и подъездных автодорог к ним. Ведутся работы по устройству фундаментов и оснований.

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи в перечисленных регионах за 6 месяцев 2017 года (с учетом показателей ПАО «Газпром нефть»):

		6 месяцев 2017 года (1)
Уральский ФО		
Газ	млрд м^3	216,210953
Конденсат	тыс. т	5845,754
Нефть	тыс. т	15740,786
Северо-западный ФО		
Газ	млрд м^3	1,025225
Конденсат	тыс. т	58,733
Нефть	тыс. т	1631,210
Приволжский ФО		

		6 месяцев 2017 года [1]
Газ	млрд м^3	7,524584
Конденсат	тыс. т	67,177
Нефть	тыс. т	1441,401
Южный ФО		
Газ	млрд м^3	5,380740
Конденсат	тыс. т	1732,000
Нефть	тыс. т	46,482
Северо-Кавказский ФО		
Газ	млрд м^3	0,095279
Конденсат	тыс. т	0,251
Нефть	тыс. т	0,000
Сибирский ФО		
Газ	млрд м^3	1,953530
Конденсат	тыс. т	170,251
Нефть	тыс. т	1378,356
Дальневосточный ФО		
Газ	млрд м^3	0,594879
Конденсат	тыс. т	69,362
Нефть	тыс. т	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» и 06.06.2017 – переоформлена на ООО «Газпром нефть шельф»).

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 2017 году, по результатам геологоразведочных работ 2016 года на Южно-Лунской структуре рассмотрен и принят 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 в объеме: газ 48,9 млрд куб. м, конденсат 7,7 млн т. Протокол подсчета запасов утвержден Роснедра в апреле 2017 г.

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.

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.

Во II квартале 2017 года 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 работ 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 2008-2016 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.

Лицензирование.

По состоянию на 30 июня 2017 г. Группа Газпром (с учетом дочернего предприятия ПАО «Газпром нефть» NIS) владела 408 лицензиями на пользование недрами участков недр: 333 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 2017 г. получены свидетельства об установлении факта открытия 2 месторождений: Южно-Лунского и Западно-Чатылькинского.

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 30 июня 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 88 лицензий на пользование недрами, в том числе 77 лицензий с целью поиска, разведки и добычи углеводородного сырья и 11 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 71 решение, в Румынии - 6, в Венгрии – 1, в Боснии и Герцеговине – 1.

ОАО «НГК «Славнефть», управляемое на паритетной основе с АО «РН-Холдинг», и его дочерние предприятия на 30.06.2017 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 30.06.2017 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 30.06.2017 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 99,999999997% 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».

<u>Астраханский газоперерабатывающий завод.</u>

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.

<u>Оренбургский газоперерабатывающий завод и Оренбургский гелиевый завод.</u>

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.

<u>Сосногорский газоперерабатывающий завод.</u>

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».

<u>Уренгойский завод по подготовке конденсата к транспорту и Сургутский завод по стабилизации конденсата.</u>

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.

<u>ОАО «Востокгазпром».</u>

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».

<u>ООО «Газпром нефтехим Салават».</u>

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, Производство водорода, Блок КЦА. Производятся пусковые операции на следующих объектах: Установка обезвреживания сульфидно-щелочных стоков (СЩС), Блок КЦА. 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 в I полугодии 2017 года составил 9,8 млн тонн. Загрузка АО «Газпромнефть - ОНПЗ» по первичной переработке нефти в I полугодии 2017 года составила 88,91% от утвержденной мощности; глубина переработки нефти достигла 90,85%.

Основными видами продукции завода являются автомобильный бензин, дизельное топливо, судовое топливо, котельное топливо (мазут), топливо для реактивных двигателей, а также ассортимент ароматических углеводородов, сжиженных углеводородных газов, различных марок смазочных

масел, битумов, присадок, катализаторов и иной продукции. Выход светлых нефтепродуктов в I полугодии 2017 года составил 72,53%.

<u>АО «Газпромнефть-МНПЗ».</u>

Утвержденная мощность АО «Газпромнефть-МНПЗ» составляет 12,757 млн тонн сырой нефти в год. Объем переработки нефти в I полугодии 2017 года составил 3,7 млн тонн. Загрузка АО «Газпромнефть-МНПЗ» по первичной переработке нефти в I полугодии 2017 года составила 58,58% от утвержденной мощности; глубина переработки нефти составила 81,46%.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный, дизельное топливо, топливо для реактивных двигателей, мазут, судовые топлива, газы углеводородные сжиженные, различные марки битумов, сера. Выход светлых нефтепродуктов в I полугодии 2017 года составил 48,95%.

<u>НПЗ компании «Нефтяная индустрия Сербии» (NIS).</u>

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 в I полугодии 2017 года составил 1,525 млн тонн. Загрузка НПЗ NIS по первичной переработке нефти в I полугодии 2017 года составила 57,73% от утвержденной мощности (без учёта мощностей, находящихся на консервации); глубина переработки нефти достигла 83,17%.

Основными видами продукции завода являются бензин автомобильный и технологический, дизельное топливо, авиакеросин, мазут, битумы, печное топливо и иная продукция. Выход светлых (+ СУГ) нефтепродуктов в I полугодии 2017 года составил 74,82%.

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.	6 месяцев 2017 года [(1)]
Переработка сырья:		
Переработка газа	млрд м^3	13,674929
Переработка газ конденсата и нефти (первичная)	тыс.т	3 124,457
Продукция переработки:		
Сухой газ	млрд м^3	11,499692
Сжиженный газ	тыс.т	1 448,958
Этан	тыс.т	180,626
Стабильный конденсат и нефть	тыс.т	7 193,539
Бензин	тыс.т	1 052,267
Топливо марки ТС-1	тыс.т	57,677
Дизельное топливо	тыс.т	695,117
Мазут топочный	тыс.т	128,465
Сера	тыс.т	2 295,908
Гелий	тыс.м^3	2 504,005
Одорант	тыс.т	1,497
Техуглерод	тыс.т	16,275
Метанол	тыс.т	387,950

[(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.	6 месяцев 2017 года

Переработка сырья		
Переработка газа	млн м^3	234,255
Переработка газового конденсата и нефти	тыс. т	3 214,432
Продукция переработки		
Автомобильный бензин	тыс. т	321,287
ДКГЛ	тыс. т	616,717
Топливо нефтяное АВТ	тыс. т	208,764
Дизельное топливо	тыс. т	720,204
Мазут топочный	тыс. т	302,785
Битумы нефтяные	тыс. т	52,052
Сера комовая	тыс. т	15,334
Этилен	тыс. т	76,400
Пропилен	тыс. т	0,000
Стирол	тыс. т	77,433
Полиэтилен	тыс. т	70,983
Полистирол	тыс. т	17,266
Бутиловые спирты	тыс. т	44,409
Пластификатор ДОФ	тыс. т	11,585
Карбамид	тыс. т	362,189
Аммиак жидкий технический	тыс. т	16,445
Аммиачная селитра	тыс. т	136,597

Данные об объемах переработки сырья и основных видах продукции группы компаний ПАО «Газпром нефть»:

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	6 месяцев 2017
Переработка нефтяного сырья	**тыс.т**	**18 729**
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	9 800
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	3 708
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	3 696
NIS*	тыс.т	1 525
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	0
Продукция переработки		
Бензин	**тыс.т**	**4 586**
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	2 883
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	590
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	682
NIS*	тыс.т	431
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	0
Дизельное топливо	**тыс.т**	**5 339**
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	3 106
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	598
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 019
NIS*	тыс.т	616
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	0
Мазут	**тыс.т**	**2 860**
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	768
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	671
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	1 253
NIS*	тыс.т	168
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	0

Объемы и продукция переработки	Ед. изм.	6 месяцев 2017
Топливо для реактивных двигателей	**тыс.т**	**1 419**
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	тыс.т	809
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	тыс.т	271
ОАО «Славнефть-ЯНОС» *	тыс.т	274
NIS*	тыс.т	65
ОАО «Мозырский НПЗ» *	тыс.т	0

* 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.

В апреле и июне 2017 г. ПАО «Газпром», Nord Stream 2 AG, ENGIE, OMV, Royal Dutch Shell, Uniper и Wintershall подписали соглашения о долговом финансировании проекта газопровода «Северный поток – 2». Согласно подписанным соглашениям каждый из европейских кредиторов взял на себя обязательство профинансировать до 10% общих затрат по проекту «Северный поток – 2», которые для целей расчета лимитов финансирования были приняты на уровне 9,5 млрд евро. При этом единственным акционером проектной компании Nord Stream 2 AG останется ПАО «Газпром». Выборка средств со стороны Nord Stream 2 AG по соглашению о промежуточном (бридж) финансировании будет происходить согласно плану ликвидности проектной компании с учетом последующего погашения за счет средств, привлеченных на рынке заемного долгосрочного финансирования от международных и российских финансовых организаций. В случае ограниченности рынка заемного капитала ПАО «Газпром» и европейские кредиторы предоставят необходимое финансирование в соответствии с условиями подписанных соглашений.

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.

4 июля 2017 г. ПАО «Газпром» и Китайская Национальная Нефтегазовая Корпорация подписали Дополнительное соглашение к Договору купли-продажи природного газа по «восточному» маршруту, в соответствии с которым поставки газа в Китай по газопроводу «Сила Сибири» начнутся в декабре 2019 года.

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.

В июне 2017 г. ПАО «Газпром» и Shell подписали Основные условия соглашения о совместном предприятии, определяющие принципы функционирования совместного предприятия, которое будет осуществлять работы по проектированию, привлечению финансирования, строительству и эксплуатации завода «Балтийский СПГ». Стороны также заключили Рамочное соглашение о совместных технико-экономических исследованиях по проекту.

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.) и 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 январе 2015 г. между компаниями Gazprom Marketing & Trading Singapore PTE. LTD 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 PTE. LTD, 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 Singapore PTE. LTD 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;***
- ***К началу осенне-зимнего периода 2016/2017 года по ПХГ России был создан оперативный резерв газа в объеме 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) с возможностью выхода на максимальную суточную производительность на начало сезона отбора газа в объеме 801,3 млн куб. м (+11,4) и соответственно: по ПХГ Республики Беларусь – 34,0 млн куб. м и ПХГ Республики Армения – 6,0 млн куб. м. В хранилищах Западной Европы, по состоянию на 01.10.2016, сформирован запас газа в объеме 3,99 млрд куб. м. Максимальная суточная производительность 63,9 млн куб. м /сут.***

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.

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 2017-2018 гг. мощности по активной емкости в ПХГ стран ЕС доведены до 5,03 млрд куб. м активной емкости плюс 1,6 млрд куб. м газа Инчукалнского ПХГ. При этом максимальная суточная производительность на отбор газа Общества из ПХГ стран ЕС в сезон отбора 2017-2018 гг. составит 83,3 млн куб. м плюс производительность Инчукалнского ПХГ – 16 млн куб. м. Отбор газа в сезон 2016-2017 гг. из ПХГ стран ЕС составил 4,7 млрд куб. м газа. Из Инчукалнского ПХГ отбор в сезон 2016-2017 гг. составил 1 млрд куб. м газа.

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.

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 1 160 км 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 решениями Совета директоров Общества от 30.01.2015 №2479, 25.09.2015 №2607, от 15.11.2016 №2849). Документ разработан с учетом подготовленных Минэкономразвития России и Росимуществом Методических указаний, действующих в ПАО «Газпром» систем показателей, а также директивных указаний государственных органов. 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 20.04.2017 №2929 утверждены целевые (плановые), а также пороговые и максимальные значения ключевых показателей эффективности деятельности Общества на 2017 год для применения в системе годового бонуса руководящих работников ПАО «Газпром». Решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 16.06.2017 №2963 утверждены фактические значения ключевых показателей эффективности деятельности Общества за 2016 год для применения в системе годового бонуса руководящих работников ПАО «Газпром».

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Ассоциация «Некоммерческое партнерство по эффективному управлению имуществом корпораций «Клуб Корпоративных Собственников»***

Срок участия эмитента: ***с 12.05.2017***

Роль (место) и функции эмитента в организации:

определяются объемом прав и обязанностей, принадлежащих члену Ассоциации «Некоммерческое партнерство по эффективному управлению имуществом корпораций «Клуб Корпоративных Собственников» в соответствии с Уставом Ассоциации «Некоммерческое партнерство по эффективному управлению имуществом корпораций «Клуб Корпоративных Собственников».

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, 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	Доля

	уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мельниченко Андрей Викторович	0.000127	0.000127

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	0.000216	0.000216

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	0.000148	0.000148

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	Доля

	уставном капитале эмитента, %	принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Марамыгин Юрий Александрович	0.000182	0.000182

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	0.000127	0.000127

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	0.000084	0.000084

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	0.000548	0.000548

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	0.000106	0.000106

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	0.000672	0.000672

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	0.000132	0.000132

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	0.000169	0.000169

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	0.000127	0.000127

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	0.00014	0.00014

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	0.000266	0.000266

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	0.000127	0.000127

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	0.008912	0.008912

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	0.000205	0.000205

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	0.000127	0.000127

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	0.000659	0.000659

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	0.00215	0.00215

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	0.000422	0.000422

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	0.003085	0.003085

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	0.000422	0.000422

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	0.000127	0.000127

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	0.000039	0.000039

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
Российская Федерация, г. Москва
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	0.000161	0.000161

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	0.00031	0.00031

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	0.000141	0.000141

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
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
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» - 0,01%***

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, %
Кузьмин Антон Борисович	0.000005	0.000005

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	0.000127	0.000127

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	0.000261	0.000261

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	0.000063	0.000063

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	0.000507	0.000507

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	Доля принадлежащих

	капитале эмитента, %	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	0.000076	0.000076

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: ***Gazprom Finance B.V.***
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Finance B.V.***

Место нахождения

Нидерланды, Amsterdam, The Netherlands

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: ***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 Finance B.V. - 99,99944 %***
доля ***ПАО «Газпром» в УК Gazprom Finance B.V. - 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, The Netherlands

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: ***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 B.V. - 99,97896 %***
доля ***ПАО «Газпром» в УК Gazprom EP International B.V. - 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, The Netherlands

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: ***0.0000000266 %***
Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***0.000000533 %***
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 капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Одеров Павел Валерьевич	0.000269	0.000269

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	0.000269	0.000269

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: ***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. - 99,9999999734 %***

доля голосов ***Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 99,999999467 %***

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: ***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 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	0.000106	0.000106
Одеров Павел Валерьевич	0.000269	0.000269
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	0.000106	0.000106

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)	0.000106	0.000106
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, The Netherlands

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)	0.000269	0.000269
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, %
Васильев Николай Вячеславович		
Ливин Алексей Александрович		
Аникеев Станислав Владимирович		
Антонова Светлана Владимировна		

Рубцов Сергей Леонидович		
Саранчук Юлия Александровна		
Храмов Андрей Александрович		

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

Дополнительная информация:

По состоянию на дату окончания отчетного квартала председатель Совета директоров АО "Центргаз" не избран.

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	0.000001	0.000001
Неверковец Светлана Павловна		
Степанов Виталий Петрович		
Васильев Валерий Иванович		
Курило Василий Романович		

Дополнительная информация:
Косвенный контроль:

полное фирменное наименование: ***Gazprom (UK) Limited (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 ***Gazprom (UK) Limited в УК ОАО «Востокгазпром» - 0,014 %***
доля голосов ***Gazprom (UK) Limited 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	0.000106	0.000106
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	0.000683	0.000683

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	0.000127	0.000127
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	0.000012	0.000012
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, %
Шлепкин Вадим Анатольевич (председатель)		
Алисов Владимир Иванович		
Болгов Филипп Александрович		
Башунов Иван Владимирович		
Желнов Роман Александрович		
Грохотова Наталья Анфиногентовна		
Титов Анатолий Иванович	0.000127	0.000127
Пахомов Сергей Александрович		
Петренко Ирина Владимировна		

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Титов Анатолий Иванович	0.000127	0.000127

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 Общества***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Маркелов Виталий Анатольевич (председатель)	0.006203	0.006203
Михаленко Вячеслав Александрович	0.000424	0.000424
Васильев Николай Вячеславович		
Касьян Елена Борисовна	0.000106	0.000106
Шаталов Игорь Игоревич	0.000004	0.000004
Мешков Александр Анатольевич		
Никифоров Михаил Олегович		
Тедевосян Грант Хачикович		
Тюрин Вячеслав Александрович		

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	0.000005	0.000005
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, %
Хабибуллин Дамир Ядитович (председатель)		
Рыбьяков Алексей Николаевич		
Сироткин Михаил Владимирович	0.000106	0.000106
Ахмедсафин Сергей Каснулович		

Пряхин Олег Юрьевич	0.000008	0.000008

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сироткин Михаил Владимирович	0.000106	0.000106

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)	0.000106	0.000106
Грешняков Михаил Иванович		
Зелько Рунье		
Петренко Вадим Евгеньевич		
Дубовый Александр Анатольевич		
Стрельцов Тимофей Михайлович		
Загородний Евгений Николаевич		

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, %
Прозоров Сергей Фролович (председатель)	0.000148	0.000148
Храмов Андрей Александрович		
Фарафонтов Алексей Викторович		
Тумаев Владимир Алексеевич	0.000549	0.000549
Пахомов Юрий Николаевич		
Голованов Юрий Михайлович		
Саранчук Юлия Александровна		

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	0.000014	0.000014
Стручков Алексей Александрович		
Веретенников Сергей Николаевич		
Закиров Рустам Нургалиевич		
Щенин Денис Михайлович		

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		
Бергмайр Штефан		
Душко Александр Павлович	0.000009	0.000009

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: ***г. Москва***
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		
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		
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

Дополнительная информация:

По состоянию на дату окончания отчетного квартала председатель Совета директоров ООО "Газпромнефть-Оренбург" не избран.

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 в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чернер Анатолий Моисеевич (председатель)		
Дворцов Алексей Владимирович		
Дегтярёв Пётр Алексеевич		
Константинов Владимир Константинович		
Ведерников Олег Сергеевич		

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 «ГПН-Финанс»***
место нахождения: ***г. Москва***
ИНН 8601017300
ОГРН 1028600508056
доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «ГПН-Финанс» - 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 «ГПН-Финанс» в УК АО «Газпромнефть-ННГ» - 1,0957165 %***
доля голосов ***ООО «ГПН-Финанс» 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)		
Макарова Ольга Юрьевна		
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: А***кционерное 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 ***АО «Газпромнефть-МНГК» в УК ООО «Газпромнефть-Центр» - 0,05892%***
доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «Газпромнефть-Центр» - 99,9411%***

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 "ГПН-Финанс"***
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "ГПН-Финанс"***

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 «ГПН-Финанс» - 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 «ГПН-Финанс» 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 «ГПН-Финанс»***
место нахождения: ***г. Москва***
ИНН 8601017300
ОГРН 1028600508056
доля ***ПАО «Газпром нефть» в УК ООО «ГПН-Финанс» - 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	0.000012	0.000012
Крылов Александр Владимирович		
Чернер Анатолий Моисеевич		
Даница Драшкович		
Шекшня Станислав		
Руттенштorфер Вольфганг		
Никола Мартинович		

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: ***Консультативный совет***

Дополнительная информация:
По состоянию на дату окончания отчетного квартала Консультативный совет Gazprom Germania GmbH не сформирован.

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		
Оливер Бах		

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 Маттиас		
Бурмистрова Елена Викторовна		
Липский Игорь Иосифович		
Горянной Игорь Иванович		
Одеров Павел Валерьевич	0.000269	0.000269
Волков Петр Викторович	0.000106	0.000106

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, United Kingdom

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, Markgrafenstraße, 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	Доля принадлежащих

	эмитента, %	лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович (председатель)	0.000232	0.000232
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955
Волков Петр Викторович	0.000106	0.000106
Оганян Карен Иосифович	0.000106	0.000106
Бурмистрова Елена Викторовна		
Липский Игорь Иосифович		
Одеров Павел Валерьевич	0.000269	0.000269
Котульский Дмитрий Павлович		
Душко Александр Павлович	0.000009	0.000009

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, United Kingdom

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, United Kingdom, London, Triton Street, Regent's Place***
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 Ltd.- 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 (председатель)	0.000232	0.000232
Васильев Виталий Валерьевич		
Волков Петр Викторович	0.000106	0.000106
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»***
место нахождения: 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
Миронова Ирина Васильевна		
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	0.000006	0.000006
Федоров Денис Владимирович	0.00031	0.00031
Погребенко Владимир Игоревич		
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: ***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: ***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»***

место нахождение: 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	0.000006	0.000006
Шевчук Александр Викторович		
Каутинен Кари Йоханнес		
Ерошин Юрий Александрович		
Барвинок Алексей Витальевич		
Федоров Денис Владимирович	0.00031	0.00031
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		
Карцев Игорь 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, Россия, 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)	0.00031	0.00031
Долин Юрий Ефимович		
Абдуллин Роман Эдуардович		
Ананьев Станислав Анатольевич		
Шацкий Павел Олегович	0.000006	0.000006
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)		
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		
Васильев Николай Вячеславович		
Исаков Николай Васильевич		
Секарина Елена Александровна		
Гурин Александр Валерьянович		
Гаркушина Светлана Валерьевна		
Жаркая Мария Александровна		
Прохорова Ольга Владимировна		
Селезнев Дмитрий Геннадьевич		

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

Дополнительная информация:

По состоянию на дату окончания отчетного квартала председатель Совета директоров ОАО "Регионгазхолдинг" не избран.

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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

	эмитента, %	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: ***0.89197729%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***0.89197729%***
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. 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: ***Amsterdam, The Netherlands***
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: ***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 Изильевич		

Полное фирменное наименование: ***Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.***
Сокращенное фирменное наименование: ***Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.***

Место нахождения
Нидерланды, Amsterdam, The Netherlands

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: ***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: ***Amsterdam, The Netherlands***
ИНН не применимо
ОГРН не применимо
доля участия ***Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 99,9999999734 %***
доля голосов ***Gazprom Holding Coöperatie U.A. в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 99,999999467 %***
доля участия ***ПАО «Газпром» в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 0,0000000266 %***
доля голосов ***ПАО «Газпром» в УК Gazprom Sakhalin Holdings B.V. - 0,000000533 %***

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: ***1.42997432%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***1.42997432%***
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	0.000269	0.000269
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	0.000009	0.000009
Улямаева Наталия Александровна		
Шайхутдинов Александр Зайнетдинович	0.000545	0.000545

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 Марселевич	0.000127	0.000127
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)	0.00031	0.00031
Шацкий Павел Олегович	0.000006	0.000006
Бирюков Петр Павлович		
Джамбулатов Заурбек Исламович		
Земляной Евгений Николаевич		
Рогов Александр Владимирович		
Филь Сергей Сергеевич		
Коробкина Ирина Юрьевна		
Абдуллин Роман Эдуардович		
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» - 0,097 %***
доля голосов ***ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в УК АО «Газпром газораспределение» - 0,097%***

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» - 73,878 %***
доля голосов ***АО «Газпром газораспределение» в АО «Газпром газораспределение Север» - 73,878 %***

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 эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Власенко Вероника Владимировна (председатель)		
Сидоров Игорь Андреевич		
Гурин Александр Валерьянович		
Королев Дмитрий Александрович		
Бабичев Алексей 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: ***WIBG GmbH***
Сокращенное фирменное наименование: ***WIBG GmbH***

Место нахождения
Германия, Konigstor 20, 341117 Kassel, Germany

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 WIBG GmbH - 100 %***

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: ***%***
Описание основного вида деятельности общества:
Строительство и эксплуатация газопроводов, а также продажа, транспортировка, хранение и сбыт природного газа

Органы управления
Наименование органа управления: ***Консультативный совет***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Середа Михаил Леонидович	0.000232	0.000232
Дубик Николай Николаевич	0.000955	0.000955

Наименование органа управления: ***Единоличный исполнительный орган***

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Пилягин Лаврентий Николаевич		

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)		
Абдушукуров Парвиз Фарходович		
Бикмурзин Альберт Фяритович		
Бондарчук Андрей Сергеевич		
Стренадко Игорь Михайлович		
Фёдоров Игорь Геннадьевич		
Шипачев Александр Викторович		

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 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 %***

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» - 99,9999927 %***
доля ***ООО «Факторинг-Финанс» в УК ООО «Газпром Ресурс Пургаз» - 0,0000073 %***

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		
Голенищев Игорь Анатольевич		
Крутиков Игорь Викторович	0.000127	0.000127
Сайкин Владимир Владимирович		
Свитанько Валентин Игоревич		
Хатьков Виталий Юрьевич	0.000106	0.000106
Храмов Александр Геннадьевич		
Штоль Андрей Петрович		

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	Доля принадлежащих лицу обыкновенных

	эмитента, %	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 30.06.2017 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	947 646 188	449 436 840
Сооружения	17 860 359 446	12 545 482 162
Машины и оборудование	3 349 144 652	2 558 028 857
Транспортные средства	118 464 280	15 408 178
Инвентарь производственный и хозяйственный	12 966 503	8 380 858
Прочие	2 123 571	165 131
ИТОГО	22 290 704 640	15 576 902 026

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: ***30.06.2017***

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. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений 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 30 июня 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 30 июня 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	2016, 6 мес.	2017, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	9.84	0.83
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.15	0.15
Рентабельность активов, %	1.52	0.13
Рентабельность собственного капитала, %	2.08	0.17
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 6 месяцев 2016 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за II-й квартал 2016 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 6 месяцев 2017 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 I полугодии 2017 года произошло резкое снижение показателя «Норма чистой прибыли» по сравнению с аналогичным периодом 2016 года. Значение показателя «Норма чистой прибыли» снизилось с 9,84% до 0,83%. Снижение значения показателя «Норма чистой прибыли» связано со снижением чистой прибыли (- 91,06%) при увеличении выручки от реализации (+5,75%).

Увеличение показателя «Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг» (+5,75%) происходило на фоне увеличения выручки от продажи газа (+5,51%), выручки от продажи газового конденсата (+19,19%), выручки от продажи продуктов нефтегазопереработки (ПНГП) (+10,14%), а также выручки от услуг по организации транспортировки газа (+15,18%).

В абсолютном выражении выручка от продажи газа, по итогам деятельности Общества за I полугодие 2017 года увеличилась на 74 674 106 тыс. рублей по сравнению с аналогичным периодом 2016 года.

В разрезе географических областей выручка от продажи газа:

- ***на российском рынке увеличилась на 10,09% за счет увеличения на 12,53% объемов реализации газа при незначительном снижении средней расчетной цены продажи газа;***
- ***на территории стран бывшего Советского Союза, за исключением России снизилась (- 4,59%), за счет снижения средней расчетной цены продажи газа в большей степени из-за снижения курса валют при увеличении объемов продаж газа (+12,85%);***
- ***по странам Дальнего зарубежья увеличилась (+4,40%) за счет роста объемов продаж газа (+11,26%) при снижении 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 полугодии 2017 года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года в большей степени оказало влияние:

- ***изменение по статье 2340 «Прочие доходы» (+ 8,14%) и по статье 2350 «Прочие расходы» (+26,93%).***

  Справочно: по итогам I полугодия 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 г. изменение по статье 2340 «Прочие доходы» (+ 11,14%); по статье 2350 «Прочие расходы» (+0,78%).

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 I полугодии 2017 года практически не изменился и остался на уровне аналогичного периода 2016 года.

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.

По итогам деятельности Общества в I полугодии 2017 года значения показателей «Рентабельность активов» и «Рентабельность собственного капитала» по сравнению с результатами за аналогичный период предыдущего года снизились с 1,52% до 0,13% и с 2,08% до 0,17%, соответственно. Снижение коэффициентов рентабельности обусловлено, в первую очередь значительным снижением чистой прибыли Общества.

В I полугодии 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	2016, 6 мес.	2017, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	1 557 701 537	1 247 525 928
Коэффициент текущей ликвидности	2.03	1.76
Коэффициент быстрой ликвидности	1.67	1.44

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 6 месяцев 2016 г. могут отличаться от аналогичных показателей, приведенных в Ежеквартальном отчете за II-й квартал 2016 г., по причине изменений сопоставимых данных в бухгалтерской отчетности за 6 месяцев 2017 г.

По состоянию на 30 июня 2017 года ПАО «Газпром» не испытывало недостатка в чистых оборотных средствах - средствах свободных от краткосрочных (текущих) обязательств для финансирования текущей деятельности. По состоянию на дату окончания I полугодия 2017 года показатель «Чистый оборотный капитал» составил 1 247 525 928 тыс. рублей, что на 19,91% меньше аналогичного показателя по состоянию на 30 июня 2016 года.

Снижение данного показателя по состоянию на 30 июня 2017 года в большей степени связано со снижением оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (-192 409 359 тыс. рублей при росте краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+117 766 250 тыс. рублей). Снижение оборотных активов происходило при снижении долгосрочной дебиторской задолженности (-64 150 354 тыс. рублей).

По состоянию на 30 июня 2017 года коэффициенты быстрой и текущей ликвидности снизились на 13,77% и 13,30% соответственно по сравнению с аналогичными показателями на 30 июня 2016 года.

Снижение коэффициентов ликвидности связано с более значительным снижением в относительном выражении:

- ***оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности (-6,26%);***
- ***оборотных активов без учета запасов, налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям и долгосрочной дебиторской задолженности (-6,50%);***

при росте краткосрочных обязательств (не включая доходы будущих периодов) (+7,78%).

Наибольшее влияние на изменение значений коэффициентов оказали:

Изменения раздела баланса «Оборотные активы»:

- ***уменьшение на 21,61% 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;***

Изменения раздела баланса «Краткосрочные обязательства»:

- ***увеличение по статье 1512 «займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты» (+107,48%), по которой отражены привлеченные Обществом краткосрочные рублевые займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром.***

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 30.06.2017 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 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 9 июня 2017 г. принято решение выплатить дивиденды за 2016 г. в размере 10,68 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 10 июля 2017 г., а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - не позднее 31 июля 2017 г. Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов – 26 июня 2017 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: ***231 271 774***

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 6 месяцев 2017 года не объявлялся и 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: ***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. были выплачены промежуточные дивиденды в пользу ПАО «Газпром» в размере 49 316 606 298,27 рублей.

В апреле 2017 г. Gazprom Holding Coöperatie U.A. были выплачены промежуточные дивиденды в пользу ПАО «Газпром» в размере 10 498 896 452,06 рублей.

Объект финансового вложения: ***Финансовое вложение является депозитным вкладом в "Газпромбанк" (Акционерное общество) (Банк ГПБ (АО))***

Размер вложения в денежном выражении: ***470 481 633***

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 30 июня 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 30 июня 2017 года списано в убыток финансовых вложений:
По эмиссионным ценным бумагам: ***0,02 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.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.06.2017 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Отчетная дата: ***30.06.2017***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты, лицензии, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы	35 207 887	6 597 023
ИТОГО	**35 207 887**	**6 597 023**

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.***

За 6 месяцев 2017 года по заключенным договорам выполнено и на основании актов сдачи-приемки научно-технической продукции принято работ на сумму 1 029,5 млн. рублей.

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 2 273 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 97 лицензионным договорам (81 – о передаче права использования программы для ЭВМ и баз данных, 10 – о передаче права использования изобретений и полезных моделей, 4 – 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
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

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
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
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 асфальтеносмолопарафиновых 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

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
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
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

№	Название ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
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.	Способ предотвращения коррозионного растрескивания под напряжением трубопроводов	ИП	2120079	26.12.1997

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
109.	Способ переработки природного газа	ИП	2124929	23.06.1998
110.	Способ подготовки природного газа	ИП	2124930	23.06.1998
111.	Волновой обменник давления	ИП	2133886	24.07.1997
112.	Способ переработки природного газа	ИП	2142325	15.03.1999
113.	Способ прогнозирования содержания конденсата в пластовом газе и его суммарной добычи для залежей с высоким содержанием конденсата	ИП	2143065	24.07.1998
114.	Способ подготовки скважины к спуску и цементированию обсадной колонны	ИП	2144609	21.04.1998
115.	Способ выявления участков магистральных трубопроводов, предрасположенных к коррозионному растрескиванию под напряжением (стресс-коррозии)	ИП	2147098	03.06.1999
116.	Центробежный сепаратор	ИП	2147913	31.05.1999
117.	Облегченный тампонажный раствор	ИП	2151267	10.11.1998
118.	Установка для испытания пластмассовых труб	ИП	2152020	08.06.1998
119.	Способ обезвоживания водонефтяной эмульсии	ИП	2152817	15.11.1999
120.	Способ восстановления герметичности межколонного пространства скважины	ИП	2153571	14.09.1998
121.	Перо оболочковой турбинной лопатки "Флокс 2"	ИП	2154169	10.11.1998
122.	Способ получения серного цемента	ИП	2154602	05.01.1999
123.	Способ определения содержания сероводорода в мазуте	ИП	2155960	23.11.1998
124.	Сочлененное транспортное средство	ИП	2156202	30.10.1998
125.	Статор компрессора газотурбинного двигателя	ИП	2156381	27.01.1999
126.	Способ стабилизации теплового состояния устьевой зоны скважины в многолетнемерзлых породах	ИП	2158353	13.03.1999
127.	Установка для определения стойкости пластмассовых труб	ИП	2158913	24.06.1998
128.	Способ регенерации катализаторов дегидроциклодимеризации алифатических углеводородов	ИП	2159676	07.06.1999
129.	Камера сгорания газотурбинного двигателя	ИП	2160416	01.12.1999
130.	Способ подготовки природного газа	ИП	2161526	06.06.2000
131.	Устройство для очистки внутренней поверхности труб	ИП	2162754	08.12.1999
132.	Скважинный дроссель	ИП	2162931	23.02.1998
133.	Способ определения покомпонентного расхода потока газожидкостной смеси продуктов газонефтедобычи в трубопроводе и устройство для его реализации	ИП	2164340	30.12.1997
134.	Способ подготовки газового конденсата к транспортированию по трубопроводу	ИП	2165565	10.07.2000
135.	Энергоблок газотурбинной электростанции	ИП	2166656	08.02.1999
136.	Способ изготовления теплоизоляционного элемента	ИП	2167054	16.05.2000
137.	Состав для проведения ремонтных и изоляционных работ в скважине	ИП	2167181	27.07.1999
138.	Способ очистки ствола скважины	ИП	2168000	24.08.1999
139.	Способ подвески обсадных колонн	ИП	2169251	08.12.1999
140.	Способ хранения некондиционных нефтесодержащих продуктов в подземном резервуаре и извлечения из них углеводородного сырья	ИП	2170201	08.12.1999
141.	Способ установки цементного моста	ИП	2170334	24.08.1999
142.	Способ реконструкции компрессорной станции и устройство для его осуществления	ИП	2170369	10.01.2000
143.	Утяжеленный расширяющийся тампонажный раствор	ИП	2170809	15.12.1999
144.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	ИП	2170810	13.05.1999

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
145.	Способ предотвращения растепления околоствольного пространства скважины в зоне мерзлоты	ИП	2170811	13.05.1999
146.	Устройство для удерживания обломков ротора турбомашины	ИП	2171382	21.07.1999
147.	Композиция для удаления асфальтосмолопарафиновых отложений	ИП	2173328	08.12.1999
148.	Устройство для перекрытия полости газопровода под давлением	ИП	2173810	26.06.1999
149.	Заглушка, устройство для монтажа её на объект и способ монтажа заглушки	ИП	2173811	29.06.1999
150.	Способ обнаружения повреждений трубопроводов при проведении операций налива сжиженных газов для предотвращения разливов	ИП	2173813	27.03.2000
151.	Металлокерамический газопровод высокотемпературной газовой турбины	ИП	2174617	15.06.1999
152.	Способ крепления обсадных колонн в скважине	ИП	2175711	15.03.2000
153.	Способ очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	ИП	2176266	27.03.2000
154.	Устройство для крепления жаровой трубы в корпусе камеры сгорания	ИП	2177114	03.04.2000
155.	Телевизионный комплекс для глубинной видеосъемки и способ формирования телевизионного сигнала цветного изображения объекта	ИП	2177676	27.09.2000
156.	Способ ремонта газопровода	ИП	2178856	20.11.2000
157.	Способ очистки раствора гликоля - осушителя природного газа	ИП	2181069	13.04.2001
158.	Способ управления работой комплекса агрегатов компрессорного цеха	ИП	2181854	18.06.2001
159.	Способ герметизации затрубного пространства скважины	ИП	2183726	20.10.2000
160.	Способ обработки продуктивной зоны пласта	ИП	2183742	01.08.2000
161.	Способ заложения поисковых и разведочных скважин	ИП	2183843	15.06.2000
162.	Способ воздействия на слабопроницаемый трещиноватый коллектор с аномально высоким пластовым давлением	ИП	2184219	05.07.2000
163.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	ИП	2184223	05.07.2000
164.	Буровой раствор для бурения многолетнемерзлых пород	ИП	2184756	20.02.2001
165.	Автогазозаправщик	ИП	2185976	13.06.2001
166.	Способ заправки транспортных средств сжатым горючим газом	ИП	2185977	28.06.2001
167.	Композиционный реагент для буровых растворов	ИП	2186083	12.07.2000
168.	Ротор компрессора газотурбинного двигателя	ИП	2186258	10.05.2000
169.	Способ изготовления армированных трехслойных пластмассовых труб	ИП	2186685	14.04.2000
170.	Компрессор газотурбинного двигателя	ИП	2187023	03.01.2001
171.	Воздухоочистительное устройство	ИП	2188082	07.02.2001
172.	Опора газотурбинного двигателя	ИП	2189475	26.10.2000
173.	Компрессор газотурбинного двигателя	ИП	2189499	26.05.2000
174.	Способ ремонта трубопровода	ИП	2189517	30.10.2001
175.	Устройство для нарезания резьбы на трубах на устье скважин	ИП	2190078	14.04.2000
176.	Стенд для опрессовки газонефтепромыслового оборудования	ИП	2190081	31.01.2000
177.	Уплотнительный элемент пакера	ИП	2190082	08.06.2000
178.	Турбоблок газотурбинной электростанции	ИП	2190108	09.10.2000
179.	Устройство для ликвидации течи	ИП	2190148	30.11.1999
180.	Барокамера перфорационная	ИП	2193503	17.03.2000
181.	Газотурбинный энергоагрегат	ИП	2193678	04.12.2000
182.	Стендовая скважина	ИП	2194147	20.10.2000
183.	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

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
184.	Способ изоляции подошвенной воды в порово-трещинном коллекторе	ИП	2194843	18.12.2000
185.	Внутритрубное транспортное средство	ИП	2194918	07.05.2001
186.	Труборезка внутренняя	ИП	2196218	26.09.2000
187.	Устройство для очистки и осушки природного и попутного нефтяного газов с высоким содержанием сероводорода	ИП	2197318	22.08.2001
188.	Внутритрубное транспортное средство с автономным источником электроэнергии	ИП	2197678	07.05.2001
189.	Надсадочный абсорбер осушки газа (варианты)	ИП	2198017	04.02.2002
190.	Пакер	ИП	2198283	01.11.2001
191.	Газотурбинная установка	ИП	2198311	03.01.2001
192.	Способ ремонта магистрального трубопровода	ИП	2198340	24.01.2002
193.	Компрессорная станция магистрального газопровода	ИП	2198342	05.03.2002
194.	Рабочая лопатка турбомашины	ИП	2199669	26.01.2001
195.	Надроторное устройство турбомашины	ИП	2199680	26.01.2001
196.	Внутритрубное транспортирующее средство	ИП	2199695	07.05.2001
197.	Газоперекачивающий агрегат компрессорной станции магистрального газопровода	ИП	2200255	26.02.2002
198.	Газоотводное устройство газотурбинной установки	ИП	2202697	07.02.2001
199.	Соединение пластмассовых армированных труб и способ его выполнения	ИП	2202727	25.12.2001
200.	Охлаждаемая металлокерамическая рабочая лопатка газовой турбины	ИП	2204020	10.01.1999
201.	Квазиадиабатный керамический сопловый аппарат высокотемпературной газовой турбины (варианты)	ИП	2204021	01.03.1999
202.	Газотурбинный двигатель	ИП	2204036	23.04.2001
203.	Состав для ограничения притока пластовых вод в скважину	ИП	2204709	18.06.2001
204.	Устройство для фиксации дефлектора диска турбомашины	ИП	2204723	15.05.2000
205.	Способ термогидродинамического воздействия на газоносный угольный пласт	ИП	2205272	13.06.2001
206.	Способ градуировки гигрометров точки росы природных газов и устройство для его осуществления	ИП	2205389	11.05.2000
207.	Способ строительства многозабойной скважины	ИП	2205935	20.09.2001
208.	Устройство для измерения остаточных напряжений в деталях конструкций	ИП	2207531	13.07.2001
209.	Устройство для определения пластовых потерь ретроградного конденсата	ИП	2209298	06.12.2001
210.	Устройство для расширения ствола скважины	ИП	2209920	25.09.2002
211.	Керногазонаборник	ИП	2209922	31.10.2002
212.	Способ разупрочнения угольного пласта	ИП	2209968	06.09.2001
213.	Способ увеличения метаноотдачи угольного пласта	ИП	2209984	06.09.2001
214.	Способ эксплуатации подземных хранилищ газов в отложениях растворимых пород	ИП	2211179	27.12.2001
215.	Способ ремонта скважин подземных резервуаров	ИП	2211300	27.12.2001
216.	Ротор многоступенчатой турбины газотурбинного двигателя	ИП	2211337	12.01.2002
217.	Способ эксплуатации нефтяных или нефтегазовых скважин	ИП	2212523	14.05.2001
218.	Газотурбинный двигатель	ИП	2213874	16.11.2001
219.	Контейнер текстильный для балластировки трубопроводов	ИП	2214546	04.11.2002
220.	Гидродомкратный блок	ИП	2215116	21.06.2001
221.	Установка для спуска-подъема труб под давлением	ИП	2215117	04.10.2001
222.	Малогабаритная автоматическая непрерывная гидравлическая	ИП	2215118	08.10.2001

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
	установка для спуска труб в скважину под давлением			
223.	Головка колонная разъемная заклинивающаяся	ИП	2215121	28.06.2001
224.	Опора подшипника газотурбинного двигателя	ИП	2215886	28.11.2001
225.	Устройство для сверления оборудования, находящегося под давлением	ИП	2217269	08.07.2002
226.	Способ соединения пластмассовых армированных труб	ИП	2217311	14.08.2001
227.	Способ изготовления многослойной пластмассовой трубы	ИП	2219426	13.08.2001
228.	Выхлопное устройство турбомашины	ИП	2220285	20.02.2002
229.	Неразъемное соединение труб и способ его изготовления	ИП	2220355	25.12.2001
230.	Морская ледостойкая плавучая платформа и способ ее эксплуатации	ИП	2221917	11.04.2001
231.	Волнолом	ИП	2223359	12.10.2001
232.	Клапан обратный	ИП	2223436	20.09.2001
233.	Способ получения сероасфальтобетона	ИП	2223991	08.04.2002
234.	Способ получения серобитума	ИП	2223992	08.04.2002
235.	Способ предотвращения отклонения параметров силовой турбины турбомашинного агрегата при внезапном полном или частичном сбросе нагрузки	ИП	2225945	10.04.2002
236.	Опора ротора турбокомпрессора	ИП	2227232	24.09.2002
237.	Туннельный нанотурбокомпрессор	ИП	2227850	17.01.2002
238.	Гидронатаскиватель координатный	ИП	2228425	08.01.2002
239.	Установка для определения стойкости полимерных труб	ИП	2229695	15.04.2002
240.	Ротор многоступенчатой турбины	ИП	2230195	30.05.2002
241.	Способ защиты подшипниковых узлов роторных машин от электрического тока при сварочных работах на агрегате	ИП	2230637	24.03.2003
242.	Защитное устройство для измерительных приборов	ИП	2231035	15.03.2002
243.	Устройство защиты от внутренних перенапряжений трехфазных электрических сетей с изолированной нейтралью (варианты)	ИП	2232457	17.09.2001
244.	Способ добычи нефти из газовых скважин с нефтесодержащими пластами	ИП	2232877	30.06.2000
245.	Способ эксплуатации скважины	ИП	2232880	15.03.2002
246.	Скважинный клапан-отсекатель	ИП	2234595	30.12.2002
247.	Абсорбент для очистки газов от H2S и CO2	ИП	2235582	18.12.2001
248.	Устройство для опрессовки фонтанной "елки"	ИП	2236552	16.07.2002
249.	Способ регулирования технологических параметров магистрального газопровода при наличии участков с пониженными допустимыми давлениями газа	ИП	2238474	24.04.2003
250.	Способ подземной добычи гидроминерального сырья	ИП	2239057	26.06.2003
251.	Муфта для ремонта трубопровода и способ ее установки	ИП	2240468	17.04.2003
252.	Способ аналитической диагностики разрушающего давления трубопроводов с поверхностными дефектами	ИП	2240469	25.02.2003
253.	Звукопоглощающий кожух газотурбинной установки	ИП	2241843	14.07.2003
254.	Выхлопной тракт газоперекачивающего агрегата	ИП	2243385	04.01.2003
255.	Способ повышения углеводородоотдачи топливного пласта	ИП	2246611	12.08.2002
256.	Опорная система трубопровода	ИП	2249747	05.03.2004
257.	Устьевое оборудование скважины, эксплуатируемой с помощью погружного штангового насоса	ИП	2250350	05.03.2004
258.	Установка для обогрева превентора в зимний период в условиях распространения многолетнемерзлых пород	ИП	2250356	25.08.2003
259.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	ИП	2250372	08.08.2003
260.	Камера сгорания газотурбинной установки	ИП	2250416	08.05.2003

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
261.	Способ повышения продуктивности скважин	ИП	2250986	05.06.2003
262.	Способ двухступенчатого смешения жидкости и газа с повышенной однородностью смеси	ИП	2252065	22.03.2004
263.	Сочлененное транспортное средство	ИП	2252889	23.05.2003
264.	Подвижная опора трубопровода	ИП	2253790	20.07.2004
265.	Газотурбинный двигатель	ИП	2255234	22.09.2003
266.	Способ измерения расхода воды и пароводяных смесей геотермальных скважин	ИП	2256155	13.01.2004
267.	Способ создания подземных хранилищ в растворимых породах	ИП	2256596	28.01.2004
268.	Трубная муфта и способ ее изготовления	ИП	2256841	28.08.2003
269.	Жидкость-песконоситель для гидравлического разрыва пласта	ИП	2258136	30.12.2003
270.	Способ сооружения подземного тоннельного резервуара в пласте каменной соли ограниченной мощности	ИП	2258652	17.02.2004
271.	Способ определения октанового числа не содержащих антидетонационных присадок автомобильных бензинов, катализатов риформинга и прямогонных бензиновых фракций	ИП	2258928	31.12.2003
272.	Способ создания подземного резервуара в каменной соли и устройство для его осуществления	ИП	2260116	25.12.2003
273.	Способ обработки призабойной зоны терригенного пласта газовой скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	ИП	2261323	30.12.2003
274.	Электрический очиститель диэлектрических жидкостей и газов	ИП	2262387	30.07.2004
275.	Буровой раствор	ИП	2262524	12.03.2004
276.	Способ сооружения подземного хранилища в растворимых породах	ИП	2264339	12.04.2004
277.	Способ раздельного определения соединений магния в каустических магнезитовых порошках	ИП	2264620	02.06.2004
278.	Способ сооружения подземного резервуара в каменной соли	ИП	2264965	23.12.2003
279.	Способ оценки работоспособности катализатора в реакторах установок получения серы по методу Клауса и реакторов доочистки по методу Сульфрен	ИП	2264978	20.04.2004
280.	Способ определения герметичности резьбовых трубных соединений	ИП	2265815	26.11.2002
281.	Способ сборки центробежного нагнетателя	ИП	2266437	09.03.2004
282.	Способ бандажирования дефектного участка трубопровода и устройство для его осуществления	ИП	2266463	23.10.2003
283.	Система охлаждения газотурбинного двигателя газоперекачивающего агрегата	ИП	2267019	27.04.2004
284.	Опора надземного трубопровода	ИП	2267686	25.06.2001
285.	Способ определения качества каустических магнезитовых порошков	ИП	2269773	02.06.2004
286.	Способ бестраншейной замены трубопровода большого диаметра	ИП	2270952	26.04.2004
287.	Осмотическая энергоустановка непрерывного действия	ИП	2271463	26.06.2003
288.	Цистерна для сжиженных газов	ИП	2272216	09.08.2004
289.	Устройство для смены задвижек фонтанной арматуры скважин	ИП	2274726	17.06.2004
290.	Полимерно-контейнерное балластирующее устройство для трубопровода (ПКБУ)	ИП	2274794	20.04.2005
291.	Блок силовой газоперекачивающего агрегата	ИП	2276277	28.10.2004
292.	Способ определения герметичности приустьевой части кондуктора или промежуточной колонны эксплуатационной газовой скважины	ИП	2278257	27.12.2004
293.	Устройство для нагнетания флюида	ИП	2280152	15.04.2004
294.	Автоматическое устройство аварийного закрытия крана	ИП	2282088	21.09.2004
295.	Центратор обсадной колонны	ИП	2282705	28.12.2004
296.	Башмак обсадной колонны	ИП	2282706	28.12.2004

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
297.	Заколонный пакер	ИП	2282711	28.12.2004
298.	Центратор обсадной колонны	ИП	2285109	30.12.2005
299.	Способ ремонта трубопровода и сварная муфта для его осуществления	ИП	2285192	08.12.2004
300.	Скважинный газопесочный сепаратор	ИП	2286450	28.12.2004
301.	Сепаратор для очистки низконапорного газа, добываемого из метаноугольной скважины	ИП	2287682	30.12.2005
302.	Устройство для расширения ствола скважины	ИП	2288338	28.12.2004
303.	Устройство для образования сквозного канала в запирающем элементе затвора задвижки фонтанной арматуры	ИП	2288345	28.12.2004
304.	Установка для обогрева превентора в зимний период в зоне многолетнемерзлых пород	ИП	2291280	07.06.2005
305.	Морская ледостойкая стационарная платформа	ИП	2292421	17.09.2004
306.	Механический пакер	ИП	2294427	29.07.2002
307.	Цистерна для сжиженных газов	ИП	2294479	11.07.2005
308.	Способ газодинамического розжига газовых горелок факельных устройств	ИП	2294485	27.02.2006
309.	Установка для определения герметичности резьбового соединения обсадных труб в процессе спуска в скважину	ИП	2298637	04.08.2005
310.	Способ испытания трубы	ИП	2298777	06.07.2005
311.	Способ предотвращения разрушения породы в призабойной зоне пласта	ИП	2301323	08.08.2005
312.	Устройство для подводного хранения газа (варианты)	ИП	2301938	15.03.2005
313.	Устройство для изучения физико-механических свойств образцов горных пород	ИП	2301982	15.03.2005
314.	Водопропускное устройство (варианты) и способ его сооружения	ИП	2303096	02.09.2005
315.	Способ эксплуатации подземных газохранилищ в растворимых породах	ИП	2304555	08.08.2005
316.	Буровой раствор без твердой фазы (варианты)	ИП	2304605	14.12.2005
317.	Способ обезвреживания отходов, содержащих менее 50% жидких и/или пастообразных углеводородов	ИП	2305116	16.03.2006
318.	Гелеобразующий состав для глушения скважин	ИП	2306326	07.06.2005
319.	Газодинамический источник сейсмических колебаний	ИП	2306411	12.05.2006
320.	Способ утилизации шахтного метана	ИП	2306423	09.08.2006
321.	Способ ремонта действующего трубопровода	ИП	2306476	15.03.2005
322.	Способ испытания на герметичность заполненного рассолом подземного резервуара, создаваемого через скважину в растворимых породах	ИП	2306540	08.08.2005
323.	Способ мониторинга разработки газовых месторождений	ИП	2307379	01.03.2006
324.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - триэтиленгликоля	ИП	2307699	03.10.2002
325.	Способ регенерации насыщенного раствора абсорбента - диэтиленгликоля	ИП	2307700	03.10.2002
326.	Датчик контроля коррозионной активности среды	ИП	2308703	21.02.2006
327.	Датчик контроля коррозионной активности среды	ИП	2308704	14.12.2005
328.	Буферная жидкость	ИП	2309175	22.12.2004
329.	Устройство сверлильно-фрезерное УСФ	ИП	2309821	10.02.2006
330.	Устройство для отбора остаточного рассола из подземного резервуара и подачи отвердителя	ИП	2309880	08.08.2005
331.	Фланец колонный разъемный	ИП	2310738	10.02.2006
332.	Очистной поршень	ИП	2311587	17.04.2006

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
333.	Насосно-вакуумное устройство для очистки скважины от песчаной пробки	ИП	2314411	25.08.2006
334.	Насосная система	ИП	2315198	15.03.2005
335.	Способ нанесения на трубопровод изолирующей ленты	ИП	2315225	15.03.2005
336.	Гидромеханический перфоратор	ИП	2316644	16.08.2004
337.	Полимерно-контейнерное балластирующее устройство (ПКБУ) для подземного трубопровода и распорная рамка для ПКБУ	ИП	2320914	09.02.2007
338.	Тампонажный раствор	ИП	2322471	11.07.2006
339.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	ИП	2322476	16.10.2006
340.	Способ получения твердого пенообразователя для удаления жидкости из газовых и газоконденсатных скважин	ИП	2323244	25.08.2006
341.	Пространственный каркас с ячеистой структурой для армирования грунтов (варианты) и лента для его изготовления (варианты)	ИП	2323301	04.05.2006
342.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	ИП	2324111	27.03.2007
343.	Устройство для создания кроссовера	ИП	2325509	24.11.2006
344.	Изоляционный антикоррозионный материал РАМ	ИП	2325584	21.02.2007
345.	Способ нанесения изоляционного покрытия на трубопровод	ИП	2325585	21.02.2007
346.	Способ заканчивания скважин	ИП	2326232	29.03.2006
347.	Способ прогнозирования изменения коэффициента сверхсжимаемости пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	ИП	2326242	14.07.2006
348.	Покрытие антикоррозионное модифицирующее	ИП	2326911	16.04.2007
349.	Способ регулирования параметров катодной защиты участков подземных трубопроводов	ИП	2327821	27.07.2007
350.	Способ прогнозирования изменения плотности пластового газа в процессе разработки газоконденсатных месторождений	ИП	2327867	06.10.2006
351.	Способ управления процессом предупреждения гидратообразования во внутрипромысловых шлейфах газовых и газоконденсатных месторождений Крайнего Севера	ИП	2329371	26.10.2006
352.	Способ ультразвукового контроля детали из сплавов (варианты)	ИП	2329498	28.05.2007
353.	Устройство для установки цементного моста	ИП	2331756	14.07.2006
354.	Индукционный зонд для определения дефектов обсадной колонны и насосно-компрессорных труб	ИП	2331765	18.12.2006
355.	Способ обследования трубопровода, подверженного коррозионному растрескиванию по напряжением	ИП	2332609	22.12.2004
356.	Способ ремонта трубопровода (варианты)	ИП	2332610	22.12.2004
357.	Скважинный магнитно-импульсный дефектоскоп-толщинометр	ИП	2333461	20.11.2006
358.	Способ комплексной дегазации углеметановых пластов месторождений угля	ИП	2335634	06.07.2007
359.	Способ переработки отходящих газов печного производства техуглерода в широкую фракцию углеводородов	ИП	2336295	10.03.2004
360.	Устройство для предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	ИП	2338116	29.04.2004
361.	Способ изоляции трубопровода	ИП	2338117	06.04.2007
362.	Способ сооружения основания, основание и грунтовый модуль	ИП	2338834	28.09.2006
363.	Устройство для контроля и регулирования процесса добычи газа в газовых и/или газоконденсатных скважинах	ИП	2340771	15.02.2007
364.	Способ предотвращения развития трещиноподобных и коррозионных дефектов стенок трубопроводов	ИП	2340823	29.04.2004
365.	Циркуляционная обвязка для сооружения гравийного фильтра в	ИП	2341648	20.04.2007

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
	скважине			
366.	Буровой раствор	ИП	2344152	20.04.2007
367.	Буровой раствор	ИП	2344153	20.04.2007
368.	Способ сжижения газа на шельфе или побережье арктических морей	ИП	2344359	04.07.2007
369.	Способ сжижения газа и установка для его осуществления	ИП	2344360	04.07.2007
370.	Векторный пьезоэлектрический вибропреобразователь	ИП	2347228	05.10.2007
371.	Теплоизолированная колонна	ИП	2352750	13.08.2007
372.	Энергоустановка на топливных элементах	ИП	2353023	24.12.2007
373.	Задвижка	ИП	2354877	02.08.2007
374.	Способ изготовления керамического щебня	ИП	2355660	29.10.2007
375.	Технологическая линия для изготовления керамического щебня	ИП	2355661	29.10.2007
376.	Способ получения конденсата и осушки природного газа и проточный реактор для его осуществления	ИП	2356605	31.01.2008
377.	Состав для разрушения органофильных глинистых образований, кольматирующих призабойную зону пласта подземных хранилищ газа	ИП	2360941	05.10.2007
378.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов	ИП	2362080	19.11.2007
379.	Извлекаемый струйный насос	ИП	2362913	09.01.2008
380.	Способ бестраншейной прокладки футляров под автомобильными и железными дорогами при строительстве магистральных трубопроводов с использованием энергии управляемого взрыва	ИП	2362936	19.11.2007
381.	Сужающее устройство для измерения расхода газа	ИП	2366899	25.07.2008
382.	Разделитель жидкостей	ИП	2369426	26.06.2008
383.	Способ восстановления платинорениевого катализатора риформинга	ИП	2370315	04.10.2007
384.	Горелочное устройство	ИП	2370702	02.07.2008
385.	Способ получения водорода и устройство для его осуществления	ИП	2372277	10.06.2008
386.	Электромагнитный скважинный дефектоскоп	ИП	2372478	09.04.2008
387.	Способ приготовления катализатора для получения алифатических углеводородов с регулируемой активностью и селективностью	ИП	2372990	14.01.2008
388.	Способ монтажа колонных головок на устье скважины с использованием эксцентриковой муфты	ИП	2373374	26.02.2008
389.	Способ осушки полости газопровода после гидравлических испытаний	ИП	2373466	14.07.2008
390.	Состав ванны для ликвидации прихвата колонных труб	ИП	2374296	04.07.2007
391.	Состав ванны для ликвидации прихвата трубных колонн	ИП	2374297	04.07.2007
392.	Одорант для природного газа	ИП	2374305	24.06.2008
393.	Способ сооружения гравийного фильтра	ИП	2374431	19.02.2007
394.	Газонаполнительная компрессорная система для заправки баллонов транспортных средств компримированным природным газом	ИП	2374554	03.06.2008
395.	Способ морской доставки природного газа потребителю	ИП	2375246	12.05.2008
396.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	ИП	2375281	26.06.2008
397.	Устройство дистанционного розжига факельных газов	ИП	2375635	28.11.2008
398.	Устройство для заворота колонных головок	ИП	2376448	26.02.2008
399.	Способ создания и эксплуатации подземных хранилищ газа в истощенных нефтяных и нефтегазоконденсатных месторождениях	ИП	2377172	04.07.2008
400.	Способ определения содержания углеводородов в керне	ИП	2377564	18.08.2008
401.	Способ расконсервации нефтегазовой скважины с негерметичной эксплуатационной колонной в условиях наличия в разрезе многолетнемерзлых пород	ИП	2378493	15.09.2008

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
402.	Конструкция газовой и газоконденсатной скважины с открытым забоем	ИП	2378497	11.07.2008
403.	Буровой раствор на буровой основе	ИП	2379324	01.09.2008
404.	Способ консервации многозабойной низкодебитной скважины в условиях аномально низких пластовых давлений	ИП	2379467	25.07.2008
405.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	ИП	2379487	18.06.2008
406.	Способ извлечения защемленного водой газа	ИП	2379490	18.08.2008
407.	Конструкция многозабойной скважины для эксплуатации в зоне многолетнемерзлых пород	ИП	2379496	16.07.2008
408.	Устройство для обследования и диагностики трубопроводов	ИП	2379674	23.05.2008
409.	Способ технического обслуживания высокотехнологичного оборудования на основе мониторинговых систем диагностирования	ИП	2381475	03.07.2007
410.	Подземное оборудование с устройством для очистки зумпфа метаноугольной скважины в процессе освоения и эксплуатации	ИП	2382176	11.08.2008
411.	Конструкция многозабойной низкодебитной скважины для одновременной эксплуатации нескольких пластов разной продуктивности в условиях аномально низких пластовых давлений	ИП	2382182	29.07.2008
412.	Способ приготовления бурового раствора с использованием полисахаридов	ИП	2382807	01.09.2008
413.	Способ приготовления бурового раствора с использованием понизителя фильтрации полуколлоидного типа	ИП	2382808	01.09.2008
414.	Способ приготовления поверочных газовых смесей и устройство для его осуществления	ИП	2383007	11.08.2008
415.	Способ испытания разведочной скважины	ИП	2383732	02.10.2008
416.	Устройство для закачки и отбора газа на подземном хранилище	ИП	2384504	24.06.2008
417.	Способ увеличения полезного объема подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	ИП	2384505	06.07.2007
418.	Консорциум штаммов микроорганизмов для очистки окружающей среды от углеводородов	ИП	2384616	12.03.2008
419.	Способ контроля балластировки трубопровода, протаскиваемого в горизонтальной скважине под водными и другими естественными преградами установкой горизонтального бурения	ИП	2384673	16.06.2008
420.	Система загрузки буровых штанг в рабочую зону буровой установки наклонно-направленного бурения	ИП	2384690	16.06.2008
421.	Скважинный датчик	ИП	2384699	07.04.2008
422.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	ИП	2386778	23.06.2008
423.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде	ИП	2386805	29.01.2009
424.	Устройство для исследования высокотемпературных скважин	ИП	2386809	16.06.2008
425.	Способ приготовления глинистого раствора	ИП	2388783	01.09.2008
426.	Буровой раствор на углеводородной основе	ИП	2388784	01.09.2008
427.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольных скважин для сбора неочищенного газа	ИП	2388900	01.12.2008
428.	Способ трубопроводной подачи газа удаленному от магистрального газопровода потребителю	ИП	2392535	12.05.2008
429.	Способ очистки зумпфа метаноугольной скважины и посадочный узел для установки опорной втулки в эксплуатационной колонне	ИП	2393335	10.04.2009
430.	Обвязка устьевого и наземного оборудования метаноугольной скважины (варианты)	ИП	2393336	10.04.2009
431.	Наконечник кабельный	ИП	2393599	07.04.2008
432.	Устройство для доставки приборов в горизонтальную скважину	ИП	2394984	16.06.2008
433.	Способ осушки и очистки природного газа	ИП	2395329	19.11.2007

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
434.	Устройство для измерения скорости движения и температуры потоков флюидов	ИП	2395684	03.10.2008
435.	Способ одновременного создания группы подземных резервуаров в растворимых породах	ИП	2399571	10.04.2009
436.	Система хранения и подачи газа в двигатель транспортного средства - "ВНИИГАЗ"	ИП	2400645	06.02.2009
437.	Способ повышения достоверности поступающей информации в автоматизированной системе управления технологическими процессами, функционирующей в условиях крайнего севера	ИП	2400793	10.06.2008
438.	Способ осушки трубопровода или оборудования, прошедшего гидравлические испытания, и устройство для его осуществления	ИП	2404865	25.04.2006
439.	Способ очистки углеводородного газа от сероводорода в присутствии диоксида углерода	ИП	2406559	01.06.2009
440.	Способ создания хранилища гелия при разработке группы месторождений гелийсодержащего природного газа различной ёмкости	ИП	2410311	13.08.2009
441.	Теплоизолированная колонна	ИП	2410523	30.06.2008
442.	Способ оценки детонационной стойкости газомоторного топлива	ИП	2412438	10.08.2009
443.	Способ стабильной эксплуатации обводняющегося газового пласта	ИП	2413838	24.06.2008
444.	Способ трубопроводной транспортировки гелия и углеводородной продукции от месторождений потребителям	ИП	2415334	29.06.2009
445.	Способ определения критических скоростей флюида	ИП	2415400	16.03.2010
446.	Способ гидравлического разрыва и крепления пластов, сложенных рыхлыми несцементированными породами	ИП	2416025	13.04.2010
447.	Способ определения дрейфа морских льдов	ИП	2416070	24.02.2010
448.	Способ получения одоранта для природного газа	ИП	2419479	14.07.2008
449.	Способ повышения продуктивности скважин	ИП	2419716	07.04.2010
450.	Состав ингибитора коррозии и способ его получения	ИП	2421549	14.09.2009
451.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	ИП	2422218	25.12.2009
452.	Способ подземного захоронения буровых отходов в многолетнемерзлых породах	ИП	2422347	25.12.2009
453.	Способ получения жидких углеводородов из синтез-газа	ИП	2422491	04.05.2010
454.	Способ и система сбора, подготовки низконапорного газа – угольного метана и использования теплового потенциала пластовой жидкости (варианты)	ИП	2422630	24.02.2010
455.	Способ отбора проб газожидкостной среды и устройство для его осуществления	ИП	2422796	16.03.2010
456.	Способ оценки влияния геодинамических факторов на безопасность эксплуатации подземного хранилища газа в пористом пласте	ИП	2423306	24.02.2010
457.	Жидкость для гидравлического разрыва пласта	ИП	2424271	24.02.2010
458.	Способ определения коэффициента теплопроводности теплоизоляции теплоизолированной лифтовой трубы в скважине	ИП	2424420	01.02.2010
459.	Способ блок-модульной транспортировки, экипировки и потребления газа железнодорожными локомотивами	ИП	2424928	16.11.2009
460.	Способ активной борьбы с айсберговой опасностью и устройство для его осуществления	ИП	2425929	24.02.2010
461.	Способ газохроматографического определения серосодержащих соединений в углеводородных продуктах и устройство для его осуществления	ИП	2426112	24.05.2010
462.	Способ подготовки двуокиси серы для закачки в пласт через нагнетательную скважину	ИП	2428375	11.01.2010

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
463.	Способ выявления газогидратных пород в криолитозоне	ИП	2428559	11.01.2010
464.	Способ очистки окружающей среды от углеводородных загрязнений	ИП	2430021	29.04.2010
465.	Способ защиты от эрозионно-коррозионного разрушения морских сооружений добычи нефти и газа в ледовых условиях	ИП	2430998	24.02.2010
466.	Способ восстановления герметичности заколонного пространства скважины газовой залежи или залежи, содержащей в своей продукции природный газ	ИП	2431033	01.03.2010
467.	Способ определения механических свойств монолитных образцов	ИП	2431129	04.05.2010
468.	Способ ультразвукового измерения шероховатости поверхности трубы (варианты)	ИП	2431135	17.06.2010
469.	Способ переобвязки устья скважины, оборудованной дополнительной колонной (варианты)	ИП	2433247	29.04.2010
470.	Скважинный каркасно-стержневой сетчатый фильтр	ИП	2433251	13.04.2010
471.	Гидрофобный полимерный тампонажный состав для нефтяных и газовых скважин	ИП	2434040	15.03.2010
472.	Способ перевязки устья скважины	ИП	2434117	30.04.2010
473.	Способ разработки газоконденсатного месторождения с большим этажом газоносности с применением сайклинг-процесса	ИП	2434123	15.03.2010
474.	Способ контроля за газонефтепроявлением в скважине и устройство для его осуществления	ИП	2435026	02.04.2010
475.	Способ поиска месторождений углеводородов	ИП	2435179	05.10.2009
476.	Способ укладки трубопровода	ИП	2436007	04.05.2010
477.	Буровой раствор для бурения вертикальных скважин (варианты)	ИП	2436825	04.05.2010
478.	Способ заканчивания газовой скважины (варианты)	ИП	2438007	27.05.2010
479.	Способ совместной эксплуатации нескольких объектов в добывающей скважине и устройство для его осуществления	ИП	2438008	03.09.2010
480.	Способ сжижения природного газа (варианты) и установка для его реализации (варианты)	ИП	2438081	04.07.2007
481.	Способ "ВНИИГАЗа" глушения скважины с аномально низким пластовым давлением	ИП	2439296	11.01.2009
482.	Способ разработки нефтегазоконденсатного месторождения	ИП	2439308	11.06.2010
483.	Способ определения толщины морского льда	ИП	2439490	24.02.2010
484.	Способ испытания на герметичность подземного резервуара, созданного в растворимых породах через буровую скважину	ИП	2439517	01.10.2010
485.	Способ определения места утечки жидкости или газа из трубопровода, находящегося в грунте, и устройство для его реализации	ИП	2439519	03.09.2010
486.	Устройство поиска мест утечек магистральных трубопроводов	ИП	2439520	03.09.2010
487.	Способ обнаружения дефектов в трубопроводах	ИП	2439551	03.09.2010
488.	Промышленный газовый хромограф	ИП	2439553	17.11.2010
489.	Способ обнаружения терпящих бедствие и устройство для его осуществления	ИП	2439607	03.09.2010
490.	Безглинистый буровой раствор для вскрытия пластов бурением наклонно-направленных и горизонтальных скважин в условиях аномально высоких пластовых давлений	ИП	2440397	16.07.2010
491.	Полимерглинистый раствор для бурения в многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых породах	ИП	2440398	16.07.2010
492.	Буровой раствор для бурения наклонно-направленных скважин (варианты)	ИП	2440399	04.05.2010
493.	Способ обнаружения маркеров - параметрических рассеивателей	ИП	2441253	01.07.2010
494.	Способ глушения в осложненных условиях газовых и газоконденсатных скважин	ИП	2441975	28.06.2010

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
495.	Способ консервации газовой скважины	ИП	2442877	04.08.2010
496.	Способ разработки нефтяной оторочки краевого типа	ИП	2442882	21.07.2010
497.	Буровой раствор на синтетической основе	ИП	2445336	02.07.2010
498.	Буровой раствор на углеводородной основе	ИП	2445337	02.07.2010
499.	Способ промывки песчаной пробки в газовой скважине в условиях аномально низких пластовых давлений	ИП	2445446	28.06.2010
500.	Механизм крепления датчика к корпусу внутритрубного снаряда-дефектоскопа	ИП	2445593	01.11.2010
501.	Способ диагностики магистральных трубопроводов и устройство для его осуществления	ИП	2445594	03.09.2010
502.	Способ мониторинга смещений земной поверхности и деформаций сооружений на территории месторождения полезных ископаемых	ИП	2446411	29.05.2009
503.	Буровой раствор на углеводородной основе	ИП	2447121	11.06.2010
504.	Способ осушки и очистки природных газов	ИП	2447929	01.10.2010
505.	Система для обнаружения человека, терпящего бедствие на воде	ИП	2448017	03.09.2010
506.	Способ биохимической очистки сточных вод	ИП	2448056	01.10.2010
507.	Способ рекультивации нарушенных земель	ИП	2449001	19.11.2010
508.	Двуполостной сосуд давления с изменяющимся объемом полостей	ИП	2449206	03.09.2010
509.	Способ составления ледовых карт	ИП	2449245	24.02.2010
510.	Гидрохимическая донная обсерватория	ИП	2449325	03.09.2010
511.	Способ определения состояния ледяного покрова	ИП	2449326	24.02.2010
512.	Плавучее устройство для сбора разлитой на воде нефти	ИП	2451133	03.09.2010
513.	Способ обработки призабойной зоны низкопроницаемого терригенного пласта (варианты)	ИП	2451175	15.12.2010
514.	Аппарат внутритрубного контроля и способ перемещения его в магистральном газопроводе с заданной равномерной скоростью	ИП	2451867	17.06.2010
515.	Способ предварительной подготовки и сжигания «бедной» топливовоздушной смеси в малоэмиссионной горелке	ИП	2451878	07.02.2011
516.	Способ трубопроводной транспортировки гелия от месторождения потребителям	ИП	2454599	10.05.2011
517.	Способ литья изделий из серобетона	ИП	2455157	31.08.2010
518.	Способ приготовления бурового раствора с использованием акрилового полимера	ИП	2455332	17.06.2010
519.	Способ приготовления эмульсионного бурового раствора	ИП	2455333	17.06.2010
520.	Буферная жидкость	ИП	2455334	07.06.2010
521.	Способ строительства, транспортировки и монтажа верхнего строения на опорной части морского нефтегазопромыслового сооружения на мелководной акватории	ИП	2455421	19.06.2009
522.	Устройство для ввода в лубрикатор тягового элемента	ИП	2455455	01.11.2010
523.	Способ автоматического регулирования режима работы газовой скважины	ИП	2455469	07.06.2010
524.	Способ освоения газовой скважины в условиях аномально низкого пластового давления (варианты)	ИП	2455477	07.02.2011
525.	Лубрикаторный комплекс для скважин	ИП	2455480	29.11.2010
526.	Способ сооружения многозабойной скважины	ИП	2456426	07.02.2011
527.	Способ геохимической разведки	ИП	2456644	03.09.2010
528.	Способ газоснабжения населенных пунктов	ИП	2458283	05.07.2011
529.	Телескопическая механическая опора	ИП	2459923	09.11.2010
530.	Способ поинтервальной обработки призабойной зоны пластов нефтегазовой скважины (варианты)	ИП	2459948	14.03.2011

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
531.	Детектор контроля капельного уноса	ИП	2460045	30.03.2011
532.	Летучий ингибитор сероводородной коррозии стали	ИП	2460828	16.06.2011
533.	Буровой раствор для вскрытия продуктивных пластов	ИП	2461601	17.01.2011
534.	Модульная компрессорная станция	ИП	2463515	05.05.2011
535.	Способ биологического обезвреживания жидких углеводородсодержащих отходов и устройство для его осуществления	ИП	2465218	16.06.2011
536.	Способ восстановления обводненной газовой скважины со смятой эксплуатационной колонной в продуктивном интервале	ИП	2465434	29.06.2011
537.	Способ стабилизации водного раствора полиакриламида	ИП	2466160	10.05.2011
538.	Ингибирующий буровой раствор	ИП	2468057	02.03.2011
539.	Состав для предотвращения гидратных и парафиновых отложений и коррозии	ИП	2468059	14.09.2011
540.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	ИП	2468186	29.06.2011
541.	Способ моделирования пластово-флюидальной системы разрабатываемого месторождения	ИП	2468203	10.05.2011
542.	Потоковый хроматограф	ИП	2468363	20.07.2011
543.	Способ очистки сточных вод от метанола	ИП	2468999	16.06.2011
544.	Способ струйно-пористого охлаждения теплонапряженных элементов	ИП	2469242	06.04.2011
545.	Облегченная тампонажная смесь	ИП	2470979	21.07.2011
546.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	ИП	2471061	29.06.2011
547.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	ИП	2471062	29.06.2011
548.	Тампонажный раствор	ИП	2471846	20.07.2011
549.	Способ вытеснения жидкости из пласта	ИП	2471970	14.09.2011
550.	Способ предотвращения развития дефектов стенок трубопроводов	ИП	2474752	20.01.2012
551.	Буферная жидкость, используемая при герметизации скважины подземного резервуара, заполненного рассолом	ИП	2475513	14.09.2011
552.	Пакер сдвоенный с приводом от вращения	ИП	2475621	08.09.2011
553.	Способ низкотемпературной подготовки природного газа и извлечения нестабильного углеводородного конденсата из пластового газа (варианты) и установка для его осуществления	ИП	2476789	24.08.2011
554.	Способ получения метановодородной смеси	ИП	2478078	14.09.2011
555.	Защитное устройство для измерительных приборов	ИП	2479451	14.03.2002
556.	Способ закрепления кровли призабойной зоны пласта	ИП	2480575	08.11.2011
557.	Способ глушения газовой скважины	ИП	2480577	08.11.2011
558.	Ингибитор гидратообразования кинетического действия	ИП	2481375	08.12.2011
559.	Способ предохранения антикоррозионного покрытия при строительстве трубопроводов	ИП	2482376	20.01.2012
560.	Способ создания малопроницаемого экрана в пористой среде при подземном хранении газа	ИП	2483012	03.11.2011
561.	Буровой раствор для промывки длиннопротяженных крутонаправленных скважин в условиях многолетнемерзлых и высококоллоидальных глинистых пород и способ его применения	ИП	2483091	02.12.2011
562.	Способ комбинированного охлаждения теплонапряженных элементов (варианты)	ИП	2483250	06.04.2011
563.	Способ перекачки газа (варианты) и компрессорная станция для его осуществления (варианты)	ИП	2484360	11.01.2012
564.	Способ контроля безопасности при производстве ремонтных (огневых) работ на объектах магистральных трубопроводов и система для его осуществления	ИП	2484361	12.12.2011
565.	Способ вторичного цементирования технологических скважин	ИП	2485283	20.01.2012

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
	подземных резервуаров различного назначения			
566.	Способ взрывозащиты аппарата внутритрубного контроля и устройство системы взрывозащиты для его выполнения	ИП	2485391	15.02.2012
567.	Способ выявления нарушений соединения полимерного покрытия с металлическими трубами	ИП	2485493	20.01.2012
568.	Биосорбент для очистки воды от углеводородных загрязнений и способ его получения	ИП	2487752	12.01.2011
569.	Тампонажный раствор	ИП	2487910	14.09.2011
570.	Способ изоляции притока пластовых вод в скважине	ИП	2488692	20.01.2012
571.	Скважинный трехкомпонентный цифровой акселерометр	ИП	2488849	15.02.2012
572.	Скважинный твердомер	ИП	2489699	17.01.2012
573.	Катионноингибирующий буровой раствор	ИП	2492208	24.10.2011
574.	Способ неразрушающего рентгеновского контроля трубопроводов и устройство для его реализации	ИП	2496106	25.04.2012
575.	Способ переработки природного газа и устройство для его осуществления	ИП	2502545	08.08.2012
576.	Способ трубопроводного транспорта многофазной многокомпонентной смеси	ИП	2503878	28.05.2012
577.	Гаситель пульсаций давления в газопроводе	ИП	2505734	28.11.2012
578.	Способ определения координат места порыва подводного трубопровода	ИП	2511873	12.11.2012
579.	Абсорбент для очистки газов от H2S и CO2	ИП	2513400	12.11.2012
580.	Устройство для очистки внутренней поверхности трубопровода	ИП	2516750	19.09.2012
581.	Способ разработки совместно залегающих углеводородов и гидроминерального сырья многопластового месторождения	ИП	2523318	01.03.2013
582.	Способ выделения двухступенчатой ректификацией инертных газов из хвостовых газов и устройство для его осуществления	ИП	2528786	20.03.2013
583.	Способ и устройство для управления внутритрубным объектом	ИП	2528790	20.03.2013
584.	Способ выделения одноступенчатой ректификацией инертных газов из хвостовых газов и устройство для его осуществления	ИП	2528792	20.03.2013
585.	Способ разработки нефтегазокнденсатного месторождения (варианты)	ИП	2530031	07.08.2013
586.	Клапан-отсекатель	ИП	2533394	01.08.2013
587.	Гидромеханический перфоратор	ИП	2533514	24.06.2013
588.	Труборез-труболовка	ИП	2533563	01.08.2013
589.	Способ заканчивания скважины	ИП	2533783	01.08.2013
590.	Способ восстановления обводненной газовой или газоконденсатной скважины и предупреждения её обводнения при дальнейшей эксплуатации	ИП	2534291	07.08.2013
591.	Способ гидравлического разрыва и крепления пластов	ИП	2534374	07.08.2013
592.	Сорбент для очистки и утилизации отходов и грунтов, загрязненных нефтепродуктами	ИП	2534545	07.08.2013
593.	Сорбент для очистки и обезвреживания отходов, загрязненных нефтепродуктами	ИП	2534547	07.08.2013
594.	Способ обезвреживания отходов, загрязненных нефтепродуктами	ИП	2534787	07.08.2013
595.	Способ предотвращения детонации горючей газо-воздушной смеси в трубе и устройство для его осуществления	ИП	2537149	12.02.2014
596.	Расширитель	ИП	2538021	01.08.2013
597.	Способ сжижения природного газа и установка для его осуществления	ИП	2538192	07.11.2013
598.	Способ восстановления самозадавливающейся газовой скважины с аномально низким пластовым давлением	ИП	2539060	07.11.2013

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
599.	Способ определения сопротивления протяженному вязкому разрушению высокопрочных трубных сталей	ИП	2539111	21.12.2011
600.	Состав для временного блокирования продуктивного пласта на водной основе	ИП	2543003	18.03.2014
601.	Способ кислотного продольно-щелевого гидравлического разрыва низкопроницаемого терригенного коллектора	ИП	2543004	12.02.2014
602.	Способ восстановления обводненной скважины	ИП	2543005	12.02.2014
603.	Реагент для обезвреживания отходов, загрязненных углеводородами	ИП	2543896	07.11.2013
604.	Способ биологического обезвреживания жидких углеводородсодержащих отходов	ИП	2543897	12.02.2014
605.	Реагент для обезвреживания почвогрунтов, загрязненных углеводородами	ИП	2545296	07.11.2013
606.	Способ удаления жидкости глушения из газовой скважины при пластовом давлении ниже гидростатического	ИП	2547864	18.03.2014
607.	Способ сжигания предварительно подготовленной "бедной" топливовоздушной смеси в двухконтурной малоэмиссионной горелке с применением диффузионного стабилизирующего факела	ИП	2548525	12.02.2014
608.	Установка для калибровки скважинных термометров-манометров	ИП	2548922	12.02.2014
609.	Установка для калибровки скважинных газовых расходомеров	ИП	2550162	12.02.2014
610.	Установка для калибровки скважинных жидкостных расходомеров	ИП	2554688	12.02.2014
611.	Сорбент для очистки от нефтезагрязнений	ИП	2557617	12.02.2014
612.	Способ прокладки газонефтепровода	ИП	2559218	15.04.2014
613.	Способ прокладки трубопровода	ИП	2559222	15.04.2014
614.	Кольцевая камера сгорания газотурбинного двигателя и способ её эксплуатации	ИП	2561754	12.02.2014
615.	Способ работы и устройство газотурбинной установки	ИП	2561755	07.11.2013
616.	Способ осушки полости трубопроводов	ИП	2562873	27.06.2014
617.	Способ сжигания предварительно подготовленной "бедной" топливовоздушной смеси в двухконтурной малоэмиссионной горелке с повышенной устойчивостью сжигания пилотного топлива	ИП	2564474	12.02.2014
618.	Способ сжигания предварительно подготовленной "бедной" топливовоздушной смеси в двухконтурной малоэмиссионной горелке с регулировкой расхода пилотного топлива	ИП	2564746	12.02.2014
619.	Способ переработки природного или попутного нефтяного газов	ИП	2570736	18.07.2014
620.	Установка для исследования процесса получения синтетических жидких углеводородов	ИП	2572391	20.11.2014
621.	Способ крепления технологических скважин подземных хранилищ газообразных и жидких углеводородов (варианты)	ИП	2576416	14.01.2015
622.	Способ заканчивания скважины	ИП	2580565	28.01.2015
623.	Способ испытания трубных сталей на коррозионное растрескивание под напряжением	ИП	2582911	02.04.2015
624.	Установка для исследования процесса получения синтетической нефти	ИП	2586320	20.11.2014
625.	Способ создания подземного хранилища газа в водоносной геологической структуре	ИП	2588500	28.04.2015
626.	Установка для исследования процесса получения синтетических нефтяных фракций	ИП	2588635	28.01.2015
627.	Способ оценки склонности смазочных масел к образованию высокотемпературных отложений	ИП	2589284	07.08.2015
628.	Способ снижения теплообмена в скважине при разработке многопластового месторождения	ИП	2591325	29.05.2015
629.	Ингибитор сероводородной коррозии и наводороживания	ИП	2591923	02.04.2015

№	Наименование ОПП	Вид ОПП	Номер патента	Дата приоритета
630.	Мембранный газораспределительный модуль	ИП	2595699	05.06.2015
631.	Способ определения условного эксплуатационного ресурса смазочного масла	ИП	2595874	07.08.2015
632.	Способ низкотемпературного разложения сероводорода с получением водорода и серы	ИП	2600375	13.08.2015
633.	Способ подвешивания сталеполимерной безмуфтовой гибкой трубы в скважине	ИП	2601078	29.10.2015
634.	Установка для исследования каталитических газохимических процессов	ИП	2601265	28.08.2015
635.	Катализатор процесса окислительной ароматизации низших алканов	ИП	2603774	14.10.2015
636.	Катализатор процесса окислительной ароматизации низших алканов	ИП	2603775	14.10.2015
637.	Летучий ингибитор коррозии	ИП	2604164	08.07.2015
638.	Противокоррозионный материал	ИП	2608483	08.07.2015
639.	Биокомпозитный материал для очистки сточных вод от нитрит-, нитрат-, фосфат-ионов	ИП	2608527	17.06.2015
640.	Способ работы и устройство газотурбинной установки	ИП	5956087	07.11.2013
641.	Способ переработки природного газа и устройство для его осуществления	ИП	5985752	08.08.2012
642.	Способ гидроконверсии тяжелой части матричной нефти	ИП	2614140	09.03.2016
643.	Способ оснащения глубокой газовой скважины компоновкой лифтовой колонны	ИП	2614998	15.03.2016
644.	Установка получения синтетического жидкого топлива	ИП	2614956	31.03.2016
645.	Способ переработки природного газа с извлечением С2+ и установка для его осуществления	ИП	2614947	11.05.2016
646.	Установка облагораживания синтетических нефтяных фракций	ИП	2620795	31.03.2016
647.	Способ рекультивации разрушенных земель в зоне многолетней мерзлоты	ИП	2620828	12.04.2016
648.	Способ рекультивации разрушенных земель в зоне многолетней мерзлоты	ИП	2620829	12.04.2016

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.
Gazprom	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).
	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).
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 ГРАНА 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).

	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). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 23 июля 2027 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 мая 2017 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). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 20 июля 2027 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 мая 2017 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). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 11 июля 2027 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 18 мая 2017 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).

GAZPROM NEFT	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).
ГАЗПРОМ НЕФТЬ	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).
GAZPROM NEFT	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	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).
	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 580371, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и

SILA SIBIRI	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) № 141811, зарегистрирован в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 17 мая 1996 года (приоритет от 14 апреля 1995 года). Срок действия регистрации товарного знака продлен до 14 апреля 2025 года, запись внесена в Государственный реестр товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации 19 ноября 2014 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 2027 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. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 года.
GAZPROMNEFT	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 008558454 от 19 декабря 2013 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 года.
GAZPROMNEFT	Сертификат о регистрации Ведомства по гармонизации на внутреннем рынке (товарные знаки и промышленные образцы) № 008558488 от 22 ноября 2013 года. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 30 июля 2023 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

GAZPROM	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 (сроки действия регистраций товарных знаков продлены до 13 августа 2023 года), №№ 1499642, № 1499646, 1499648, 1499649, 1499650, 1499651 от 29 марта 2010 года (сроки действия регистраций товарных знаков продлены до 30 октября 2026 года). Свидетельства о регистрации товарного знака Независимой Службы по Интеллектуальной Собственности Венесуэлы №№ N051514, S048084 от 01 августа 2011 года. 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, № 171102662 от 26 января 2017 года, № 171108577 от 15 марта 2017 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 (сроки действия регистраций товарных знаков продлены до 13 августа 2023 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, № 171108555 от 15 марта 2017 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 (сроки действия регистраций товарных знаков продлены до 31 октября 2026 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-С, 135263-С, 135258-С от 03 апреля 2012 года, 140652-С от 24 октября 2012 года №№ 138870-С, 138869-С, 138871-С 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.
GAZPROMNEFT	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.
ГАЗПРОМНЕФТЬ	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.
	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. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 05 октября 2022 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. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 05 октября 2022 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. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 05 октября 2022 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. Срок действия регистрации товарного знака продлен до 05 октября 2022 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.
	Свидетельства о регистрации товарного знака Государственного Управления по промышленности и торговле

СИЛА СИБИРИ	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.
АРМРОСГАЗПРОМ ARG ARMROSGASPROM	Свидетельство о регистрации товарного знака Агентства интеллектуальной собственности Республики Армения № 3083.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

<u>Российский рынок.</u>

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	640,4	656,8
Добыча газа Группой Газпром (млрд куб.м)	487,0	487,4	443,9	418,5	419,1	453,6
Добыча газа Группой Газпром в % от добычи газа в России	74,4%	72,9%	69,1%	65,9%	65,4%	69,06%

**** 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 полугодие 2017 года в ходе торгов природным газом в Секции «Газ природный» АО «СПбМТСБ» по всем инструментам реализовано 10 791,07 млн куб. м газа, в том числе 9 310,17 млн куб. м газа ПАО «Газпром», из них:

- на балансовом пункте КС «Надым» - 6 325,89 млн куб. м;

- на балансовом пункте КС «Вынгапуровская» - 2 659,52 млн куб. м;

- на балансовом пункте КС «Южно-Балыкская» - 324,76 млн куб. м.

Уровень средних цен реализации газа продавцами по II кварталу 2017 года сложился выше регулируемой оптовой цены на балансовом пункте «КС Надым» - на 0,5% и на балансовом пункте «КС Вынгапуровская» - на 0,3% ниже регулируемой оптовой цены.

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.

<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, доля индексации по котировкам торговых площадок к настоящему времени сравнялась с такими традиционными видами ценообразования, как нефтяная и квазинефтяная индексация.

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, по нашему мнению, 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, хотя и низкими темпами. Рост спроса на газ в 2016 году, опережавший наращивание обязательств по его поставке привел к снижению переконтрактованности до уровней 2009-2011 гг. Наибольшее превышение динамики спроса над динамикой контрактных обязательств наблюдалось в таких странах, как Великобритания, Германия, Бельгия.

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. и I квартале 2017 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 секторе производства электроэнергии и

промышленности 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. По предварительным оценкам (МЭА), в I квартале 2017 г. потребление газа выросло до 183,3 млрд куб. м, или на 2,2% к уровню аналогичного периода прошлого года.

Увеличение потребления газа в Европе при продолжающейся стагнации объемов внутрирегиональной добычи способствовало росту потребности европейских стран в импорте газа в 2016 г. и I квартале 2017 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. В I квартале 2017 г. объем поставок газа ПАО «Газпром» по контрактам ООО «Газпром экспорт» вырос до 50,1 млрд куб. м, или на 12,8% к уровню I квартала 2016 г. В 2017 г. дополнительным фактором, способствующим росту отборов российского газа, становится низкий абсолютный уровень запасов газа в ПХГ, снизившийся к концу I квартале 2017 г. до минимальных за последние пять лет уровней, и необходимость их восполнить к новому отопительному периоду.

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 были на 1,6% ниже, чем в 2015 году.

В настоящее время в Японии функционируют 5 ядерных реакторов: Сэндай-1, Сэндай-2, Такахама-3, Такахама-4 и Иката-3 совокупной мощностью 4,2ГВт.

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.

<u>Консолидация</u>. 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.

<u>Развитие техники и технологии.</u> 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.

---

[1] здесь и далее данные об импорте СПГ в Японию приведены по данным таможенной статистики, публикуемым Министерством финансов Японии.

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 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.	6 месяцев 2017 г.
22,87%	21,67%	20,3%

ПАО «Газпром» осуществляет деятельность, в основном, на регулируемом сегменте российского рынка природного газа.

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.

Условия реализации газа отечественным потребителям для независимых производителей приводят 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 существенной переконтрактованности рынка и либерализации торговли газом в Европе все более обостряется конкуренция между основными поставщиками этого энергоносителя в регионе - Россией, Норвегией, Алжиром, Нидерландами. Однако значительные разведанные запасы газа, контролируемые ПАО «Газпром», функционирующие и строящиеся мощности по добыче, транспортировке и хранению газа, портфель долгосрочных экспортных контрактов на условиях «бери или плати» и конкурентное ценообразование, 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. и I квартала 2017 г. уровень добычи газа Норвегии остается на уровнях соответственно 2015 г. и I квартала. 2016 г.

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. В первой половине 2017 г. правительство Нидерландов вынесло на обсуждение предложение по новому сокращению максимального уровня добычи на месторождении, до 21,6 млрд куб. м для всего 2017 газового года, или на 10% к установленному ранее уровню.

Экспорт газа из Алжира (трубопроводный и в виде СПГ) снижался в 2010-2015 гг. как следствие сокращения добычи. Однако снижение вслед за нефтяными котировками контрактных цен в 2016 г., которые, в том числе, основаны на нефтяной привязке, а также пересмотр контрактных условий с итальянскими покупателями в IV квартале 2016 г., способствовали росту поставок газа из Алжира по итогам 2016 г. и I квартала 2017 г.

Основной причиной снижения поставок катарского СПГ на европейский рынок по итогам 2016 г. и I квартала 2017 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. и I квартале 2017 г. объем добычи газа в Европе показал стагнацию. 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. и I квартале 2017 г. был российский газ. Поставки ПАО «Газпром» обеспечивают около 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	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	I кв. 2017 г.
Продажи газа в Европу(1), млрд куб. м							
Россия (ПАО «Газпром» (2))	150,0	138,8	161,5	146,6	158,6	178,3	50,1
Норвегия	109,3	120,6	114,0	115,1	124,5	123,9	35,1
Нидерланды	72,5	72,1	77,7	65,4	48,9	45,5	14,0
Алжир («Сонатрак»)	50,9	49,2	43,4	39,0	38,1	51,2	14,2
Катар («КатарГаз», «РасГаз»)	44,3	31,6	24,6	24,3	29,1	24,0	5,1
Доля на европейском рынке(3), %							

Страна	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	I кв. 2017 г.
Россия (ПАО «Газпром»)	27,2	25,6	29,9	30,2	31,3	32,9	27,3
Норвегия	19,8	22,2	21,1	23,7	24,6	22,9	19,1
Нидерланды	13,1	13,3	14,4	13,5	9,7	8,4	7,6
Алжир («Сонатрак»)	9,2	9,1	8,0	8,0	7,5	9,5	7,7
Катар («КатарГаз», «РасГаз»)	8,0	5,8	4,6	5,0	5,7	4,4	2,8

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. и 0,992 млрд куб. м в 1 кв. 2017 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 о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

14) принятие решений о согласии на совершение или о последующем 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) согласие на совершение или последующее одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

17) согласие на совершение или последующее одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

18) установление порядка совершения сделок;

19) установление порядка взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество, 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 2017 году годовым Общим собранием акционеров ПАО «Газпром» утвержден Кодекс корпоративного управления ПАО «Газпром» в новой редакции (протокол № 1 от 30 июня 2017 года).

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента.

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

Решением годового Общего собрания акционеров ПАО «Газпром» от 30 июня 2017 г., протокол № 1, утверждены Изменения в Устав ПАО «Газпром», Изменения в Положение о Совете директоров ПАО «Газпром», Изменения в Положение о Правлении ПАО «Газпром» и Изменения в Положение о Председателе Правления ПАО «Газпром».

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-Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря	член Попечительского совета, Председатель Совета
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

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000761104***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000761104***

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
2013	наст.время	Ассоциация по развитию международных исследований и проектов в области энергетики "Глобальная энергия" (Ассоциация "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	Председатель Попечительского совета

		государственный экономический университет"	
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	2017	ПАО "Нефтяная компания "Роснефть"(ранее - ОАО " Нефтяная компания "Роснефть")	член Совета директоров
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
2016	наст.время	Федерация водных видов спорта Республики Казахстан	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: ***Мантуров Денис Валентинович***

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	Министерство промышленности и торговли Российской Федерации	Министр промышленности и торговли Российской Федерации
2012	наст.время	Государственная компания "Ростех"	Председатель Наблюдательного совета
2012	наст.время	Фонд перспективных исследований	член Попечительского совета
2015	наст.время	ФГАУ "Российский фонд технологического развития" (ФРП)	Председатель Наблюдательного совета

2015	наст.время	ПАО "ОАК"	Председатель Совета директоров
2015	наст.время	АО "ОСК"	Председатель Совета директоров
2016	наст.время	АО "РОСНАНО"	член Совета директоров
2016	наст.время	АО "Российский экспортный центр"	член Совета директоров
2017	наст.время	ФГАОУ ВО "Московский физико-технический институт (государственный университет)"	член Наблюдательного совета
2017	наст.время	ПАО "Газпром"	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: ***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
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
2017	наст.время	ЗАО "Газпром Армения"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

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		
2012	2012	Минфин России	заместитель Министра финансов Российской Федерации
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 Российской Федерации
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	Председатель

		образования "Национальный исследовательский университет "МЭИ"	Попечительского совета
2015	наст.время	ПАО "Транснефть" (ранее - ОАО "АК "Транснефть")	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2015	2017	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
2016	наст.время	Ассоциация "РНК МИРЭС"	Председатель

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
2016	наст.время	АО СК "РСХБ-Страхование"	Председатель Совета директоров

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0.000272***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.000272***

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 Консультативного совета, заместитель Председателя Консультативного совета, Председатель Консультативного совета
2012	наст.время	"Вингаз ГмбХ"	член Консультативного совета, заместитель Председателя Консультативного совета, Председатель Консультативного совета
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 директоров
2012	наст.время	ОАО "Томскгазпром"	Председатель Совета директоров
2012	наст.время	ОАО "Газпромтрубинвест"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров, член 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	2016	Газпром Германия ГмбХ	член Наблюдательного совета, Председатель Консультативного совета (ранее - Наблюдательный совет)
2016	наст.время	Газпром Германия ГмбХ	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	2017	"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") (МДК) з.О.)	член Президиума
2016	наст.время	«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Швейцария АГ»	член Административного совета
2017	наст.время	ООО "Газпром транссервис"	член Совета директоров
2017	наст.время	ВИГА Транспорт Бэтайлигунгс ГмбХ энд Ко. КГ	член Консультативного 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.***

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
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	член Попечительского совета

		мужского монастыря Русской Православной Церкви	
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")	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.***

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-	член Попечительского совета

		Иерусалимского ставропигиального мужского монастыря Русской Православной Церкви	
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")	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.***

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	2017	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
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	2017	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	член Совета директоров

		"Газпромбанк" (ЗАО))	
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 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	2017	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
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
2017	наст.время	ЗАО "Газпром Армения"	член Совета директоров, Председатель Совета директоров

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 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	2017	South Stream Greece S.A.	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2012	2014	South Stream Austria GmbH	член Управляющего комитета
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	Председатель Наблюдательного Совета, 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
2015	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	2017	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 Ассоциации
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: ***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	2017	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	член Совета директоров

		"Мосэнерго")	
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	2017	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	член Наблюдательного

		"Российское газовое общество" (ранее - НП "РГО" (Некоммерческое партнерство "Российское газовое общество"))	совета
2016	наст. время	Ассоциация производителей оборудования "Новые технологии газовой отрасли"	член Правления
2016	наст. время	ЗАО "Газпром Армения"	Член Совета Директоров, Заместитель Председателя 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"	заместитель Председателя Совета директоров
2016	наст. время	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"	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, член 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
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
2015	наст.время	ООО "Газпром переработка Благовещенск"	Председатель Совета директоров
2017	наст.время	Ассоциация строительных организаций газовой отрасли	Исполнительный директор Ассоциации, Заместитель Председателя Совета Ассоциации
2017	наст.время	ООО "Газпром спецгазавтотранс"	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 "Футбольный клуб "Зенит")	член Совета директоров
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
2017	наст. время	ООО "РусГазАльянс"	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: ***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
2017	наст. время	Акционерное общество "РЭП Холдинг" (АО "РЭПХ")	член Совета директоров

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")	Председатель Совета директоров, член 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"	Председатель Совета директоров
2017	наст.время	ООО "РусГазАльянс"	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.***

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	2017, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Заработная плата	28 516
Премии	38 078
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	5 294
ИТОГО	71 888

Комментарии к таблице:

Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с даты начала текущего года и по 30 июня 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 30 июня 2017 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 30 июня 2017 г. составила 14 565 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 30 июня 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	2017, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Заработная плата	331 939
Премии	985 650
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	29 369
ИТОГО	1 346 958

Комментарии к таблице:

Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с даты начала текущего года и по 30 июня 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 30 июня 2017 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 30 июня 2017 г. составила 230 003 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	2017, 6 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

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

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
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: ***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 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, %: ***0.001094***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0.001094***

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 Coöperatie 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: ***Петрова Александра Андреевна***
Год рождения: ***1990***

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		

2010	2013	Московский государственный университет приборостроения и информатики	Лаборант кафедры УП-6 «Социология и культура»
2013	наст.время	Росимущество	Специалист 1 разряда, главный специалист-эксперт, консультант, заместитель начальника отдела по приватизации организаций регулируемых отраслей Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций Росимущества

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: ***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
2014	наст.время	Банк ВТБ (публичное акционерное общество)	Председатель Ревизионной комиссии
2014	наст.время	Акционерное общество "Агентство по ипотечному жилищному кредитованию"	Член Ревизионной комиссии

2016	наст.время	Фонд единого института развития в жилищной сфере	Член Попечительского совета
2017	наст.время	АО "Россельхозбанк"	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.***

ФИО: ***Тарасенко Оксана Валерьевна***
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 «Иннополис»	член Совета директоров
2014	2015	ОАО «Иннополис»	член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Новосибирский аффинажный завод»	член Совета директоров
2012	2015	Росимущество	начальник управления организаций социально-культурной сферы и зарубежной собственности, начальник Управления отраслевых организаций и зарубежной собственности
2012	2015	ОАО «Распорядительная дирекция по печати»	член Совета директоров
2012	2013	ОАО «Приокский завод цветных металлов»	член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Ордена Октябрьской Революции, Ордена Трудового Красного Знамени» Первая образцовая типография	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Дальневосточная энергетическая управляющая компания»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Распорядительная дирекция Минкультуры России»	член Совета директоров
2013	2015	ОАО «Янтарный сказ»	член Совета директоров

2014	2015	ОАО «Инновационный научно-производственный центр текстильной и легкой промышленности»	член Совета директоров
2014	наст.время	АО «Роскартография»	член Совета директоров
2015	наст.время	Минэкономразвития России	Директор Департамента координации, развития и регулирования внешнеэкономической деятельности, директор Департамента корпоративного Управления
2015	2016	АО «Российское агентство по страхованию экспортных кредитов и инвестиций»	член Совета директоров
2016	2017	ОАО «Российские ипподромы»	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 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	2017, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	-
Заработная плата	31 661
Премии	39 467
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	859
ИТОГО	71 987

Комментарии к таблице:

Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Ревизионной комиссии за период с даты начала текущего года и по 30 июня 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 30 июня 2017 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 30 июня 2017 г. составила 12 980 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	2017, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	-
Заработная плата	82 446

Премии	55 732
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	24 345
ИТОГО	162 523

Комментарии к таблице:

Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» сотрудникам Департамента (М.И. Миронова) за период с даты начала текущего года и по 30 июня 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 30 июня 2017 г. Сумма страховых взносов, перечисляемых ПАО «Газпром» в ПФР, ФСС, федеральный ФОМС, за период с даты начала текущего года и по 30 июня 2017 г. составила 29 993 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)	2017, 6 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	2017, 6 мес.
Средняя численность работников, чел. (*)	25 476
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	25 470 202,9
Выплаты социального характера работников за отчетный период	2 432 249,0

(*) средняя численность работников (сотрудников) ПАО «Газпром» указывается на основе «Указаний по заполнению форм федерального статистического наблюдения № П-1,"Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг", № П-2, "Сведения об инвестициях в нефинансовые активы", № П-3, "Сведения о финансовом состоянии организации", № П-4, "Сведения о численности, заработной плате и движении работников", № П-5 (м) "Основные сведения о деятельности организации" утвержденные приказом Федеральной службы государственной статистики от 24.10.2011 № 435;

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: ***45 872***

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: ***30***

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): ***480 626***

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): ***05.06.2017***

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: ***480 626***

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, г.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: ***1 558 368 685 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: ***9 448 530 346 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

Полное фирменное наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: ***109012, Россия, г.Москва, Никольский переулок, д. 9***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***38.373378 %***

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: ***Инспекция федеральной налоговой службы № 4 по г. Краснодару***

Место нахождения: ***350000, г. Краснодар, ул. Воровского, д. 233***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000076 %***

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: ***Федеральное государственное унитарное предприятие «Внешнеэкономическое объединение «Алмазюверэкспорт»***

Место нахождения: ***119021, г. Москва, Зубовский б-р, д. 25, корп. 1***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.013639 %***

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: ***Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Тюменский государственный университет»***

Место нахождения: ***625003, г. Тюмень, ул. Володарского, д. 6***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000424 %***

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: ***Федеральное государственное бюджетное учреждение Институт горного дела Севера им. Н.В. Черского Сибирского отделения РАН***

Место нахождения: ***677980, г. Якутск, пр-т Ленина, д. 43***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000275 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственное образовательное учреждение «Детский дом-школа №1 им. А.А. Католикова»***

Место нахождения: ***167031, Республика Коми, г. Сыктывкар, ул. Карла Маркса, д. 120***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000123 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственное казенное стационарное учреждение социального обслуживания Астраханской области «Старо-Волжский психоневрологический интернат»***

Место нахождения: ***416363, Астраханская обл., Икрянинский р-он, пос. Старо-Волжский, ул. Пушкина, д. 46-а***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.002869 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственное казенное учреждение здравоохранения Республики Мордовия «Большеберезниковский дом ребенка специализированный»***

Место нахождения: ***431751, Республика Мордовия, Б. Березниковский р-он, с. Большие Березники, ул. Лесная, д.10***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.002661 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Государственное учреждение республики Коми «Воркутинский дом ребенка специализированный»***

Место нахождения: ***169933, Республика Коми, г. Воркута, пос. Воргашор, ул. Льва Толстого, д.3***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000603 %***

Собственность субъектов Российской Федерации

Полное фирменное наименование: ***Бюджетное учреждение Воронежской области «Богучарский психоневрологический интернат»***

Место нахождения: ***396790, Воронежская обл., г. Богучар, ул. Красноармейская, д.2***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000508 %***

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: ***Департамент управления имуществом городского округа Самара***

Место нахождения: ***443010, г. Самара, ул. Льва Толстого, д. 20***

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000247 %***

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: ***Департамент имущественных и земельных отношений администрации Сургутского района***

Место нахождения: ***Российская Федерация, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Сургутский р-он, пос. 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***

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***05.06.2017***

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, %: ***25.665245***
Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***25.665245***

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	30	1 017 715 473 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	3	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	2	835 073 750 000
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 II 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 30.06.2017 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	470 815 593
в том числе просроченная	171 777 105
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	1 274 098 084
в том числе просроченная	72 565 759
Общий размер дебиторской задолженности	1 744 913 677
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	244 342 864

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: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***

ИНН: ***5003021311***

ОГРН: ***1025000653930***

Сумма дебиторской задолженности: ***186 769 418***
Единица измерения: ***тыс. руб.***
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени): ***165 016 629 тыс. руб.***

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 30 июня 2017 г. составила 244 342 864 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

Не указывается в данном отчетном квартале.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Бухгалтерский баланс

на 30 июня 2017 года

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число,месяц,год)	30 / 06 / 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. 47/41
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) 117997, Москва, ГСП-7, ул. Наметкина, д.16

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	16 993 934	14 943 622	11 928 912
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	12 084 693	10 380 086	11 384 863
	прочие	1119	4 909 241	4 563 536	544 049
	Результаты исследований и разработок	1120	1 617 849	2 592 483	3 485 123
	Нематериальные поисковые активы	1130	118 296 786	118 447 844	111 637 226
	Материальные поисковые активы	1140	54 049 490	51 031 638	41 453 750
	Основные средства, в т.ч.	1150	7 708 047 386	7 882 970 562	6 853 878 774
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	6 713 802 614	7 074 753 340	6 365 470 264
	земельные участки и объекты природопользования	1152	1 636 081	1 636 604	1 216 137
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	6 604 202 427	6 964 137 222	6 288 764 815
	Незавершенные капитальные вложения	1154	994 244 772	808 217 222	488 408 510
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	2 618 574 560	2 627 861 799	2 190 246 138
	инвестиции в дочерние общества	1171	2 300 365 653	2 213 259 543	1 821 054 810
	инвестиции в зависимые общества	1172	76 712 036	79 335 522	83 717 503
	инвестиции в другие организации	1173	173 711	245 711	261 708
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	54 221 536	105 566 573	145 516 964
	Отложенные налоговые активы	1180	76 869 520	76 713 188	66 975 644
	Прочие внеоборотные активы	1190	26 934 543	28 019 533	11 701 269
	Итого по разделу I	1100	10 621 384 068	10 802 580 669	9 291 306 836

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
	АКТИВ				
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в т.ч.	1210	469 679 000	488 887 199	539 864 750
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	5 198 283	4 986 831	4 607 980
	затраты в незавершенном производстве	1213	279 825 958	303 450 137	332 284 836
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	179 771 462	176 336 296	199 359 939
	товары отгруженные	1215	4 883 204	4 113 842	3 611 902
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	51 684 101	70 158 352	67 036 633
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	1 744 913 677	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	398 647 980	376 478 314	479 999 297
	покупатели и заказчики	1232	9 423 312	13 181 622	2 061 484
	авансы выданные	1233	817 351	54 183	54 183
	прочие дебиторы	1234	388 407 317	363 242 509	477 883 630
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 346 265 697	1 384 409 640	2 035 376 250
	покупатели и заказчики	1236	461 392 281	686 122 308	827 675 095
	авансы выданные	1238	152 122 867	93 276 639	50 890 997
	прочие дебиторы	1239	732 750 549	605 010 693	1 156 810 158
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	667 202 090	275 335 693	58 053 162
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	196 697 962	175 249 890	57 884 402
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	338 909 501	451 992 484	506 973 421
	касса	1251	14 570	25 184	27 062
	расчетные счета	1252	159 744 348	214 232 806	278 070 685
	валютные счета	1253	177 044 604	235 975 248	227 226 726
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	2 105 979	1 759 246	1 648 948
	Прочие оборотные активы	1260	5 851 488	3 103 408	2 637 608
	Итого по разделу II	1200	3 278 239 857	3 050 365 090	3 689 941 121
	БАЛАНС	1600	13 899 623 925	13 852 945 759	12 981 247 957

Форма по ОКУД 0710001 с.3

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2017г.	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	5 884 871 001	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	4 229 173 956	4 401 046 356	4 172 472 437
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	10 241 048 522	10 414 000 247	9 322 338 840
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	1 521 054 337	1 443 879 533	1 698 237 066
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	319 934 851	245 528 212	193 196 529
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	1 201 119 486	1 198 351 321	1 505 040 537
	Отложенные налоговые обязательства	1420	494 658 661	476 146 936	386 301 729
	Оценочные обязательства	1430	8 489 769	7 829 183	-
	Прочие обязательства	1450	2 306 499	2 411 398	2 494 107
	Итого по разделу IV	1400	2 026 509 266	1 930 267 050	2 087 032 902
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1510	725 134 150	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	190 503 179	80 308 249	38 906 644
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	534 630 971	582 052 413	754 394 486
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	818 001 390	755 889 069	672 170 249
	поставщики и подрядчики	1521	507 075 181	588 032 679	540 330 045
	задолженность перед персоналом организации	1522	960 911	373 397	334 264
	задолженность по страховым взносам	1523	1 210 906	202 493	151 780
	задолженность по налогам и сборам	1524	33 954 279	76 234 645	24 314 332
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	83 635 043	90 144 808	106 103 114
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	56 786 262	57 782 735	67 734 771
	другие расчеты	1528	26 848 781	32 362 073	38 368 343
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	191 165 070	901 047	936 714
	Доходы будущих периодов	1530	188	-	-
	Оценочные обязательства	1540	88 930 409	90 428 731	106 404 836
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	1 632 066 137	1 508 678 462	1 571 876 215
	БАЛАНС	1700	13 899 623 925	13 852 945 759	12 981 247 957

Руководитель

_____С.Ф. Хомяков

Главный бухгалтер

_____ Е.А. Васильева

"_28_" _июля__ 2017 г.

Отчет о финансовых результатах
за январь - июнь 2017 года

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (число,месяц,год)	30 / 06 / 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. 47/41
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 полугодие 2017 года	за 1 полугодие 2016 года
	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	2 089 074 613	1 975 396 237
	в том числе от продажи:			
	Продажа газа	2111	1 429 711 188	1 355 037 082
	Предоставление имущества в аренду	2112	365 311 143	363 899 490
	Услуги по организации транспортировки газа	2113	132 808 638	115 300 920
	Продажа ПНГП	2114	107 648 501	97 738 242
	Продажа газового конденсата	2115	40 172 810	33 705 675
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2116	12 970 687	8 780 344
	Услуги по организации хранения газа	2117	451 646	934 484
	Себестоимость продаж	2120	(1 236 806 383)	(1 098 833 534)
	в том числе от продажи:			
	Продажа газа	2121	(567 603 952)	(477 718 419)
	Предоставление имущества в аренду	2122	(416 177 687)	(363 691 247)
	Услуги по организации транспортировки газа	2123	(123 397 527)	(124 447 748)
	Продажа ПНГП	2124	(77 059 902)	(84 551 038)
	Продажа газового конденсата	2125	(35 308 697)	(34 749 767)
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2126	(17 005 590)	(13 212 923)
	Услуги по организации хранения газа	2127	(253 028)	(462 392)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	852 268 230	876 562 703
	Коммерческие расходы	2210	(624 948 136)	(622 767 279)
	Управленческие расходы	2220	(35 516 542)	(33 015 574)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	191 803 552	220 779 850
	Доходы от участия в других организациях	2310	190 948 557	13 926 827
	Проценты к получению	2320	36 823 752	38 428 321
	Проценты к уплате	2330	(47 859 415)	(63 756 543)

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 полугодие 2017 года	за 1 полугодие 2016 года
	Прочие доходы	2340	2 441 061 743	2 257 374 932
	Прочие расходы	2350	(2 744 970 728)	(2 162 618 904)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	67 807 461	304 134 483
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(31 684 324)	(72 669 275)
	текущий налог на прибыль	2410	(33 423 434)	(72 646 608)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	1 739 110	(22 667)
	в т.ч. из стр. 2405 постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	73 936 945	51 694 903
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(18 534 458)	(26 686 104)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	159 525	(10 349 745)
	Прочее	2460	(279 046)	(13 939)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	(92 941)	1 784
	Чистая прибыль (убыток)	2400	17 376 217	194 417 204

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 полугодие 2017 года	за 1 полугодие 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	17 376 217	194 417 204
	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

_____ С.Ф. Хомяков

Главный бухгалтер

_____ Е.А. Васильева

"_28_" _июля__ 2017 г.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

2016 - МСФО/GAAP

Отчетный период:

Год: ***2016***

Квартал: ***IV***

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.

В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность.

2017, 3 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

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

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2017, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	935 953 000
Доля таких доходов в выручке от продаж %	44.80

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 30 июня 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 9 июня подало в Стокгольмский апелляционный суд отзыв на иск. Литва должна подать в суд ответное заявление до 18 сентября 2017 г.***

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 два раунда в июне-октябре 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. 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 составляла свыше 37 млрд долл. США, она включала 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., 31 мая арбитры вынесли промежуточное (отдельное) решение по некоторым принципиальным вопросам. Окончательное решение по делу должно быть вынесено не позднее 30 ноября 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. 19 июня Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма принял решение, что окончательное решение по делу должно быть вынесено не позднее 30 ноября 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.

По итогам заседания 16 мая с.г. Высший хозяйственный суд Украины оставил эти судебные акты в

силе, а кассационную жалобу ПАО «Газпром» без удовлетворения.

В апреле 2017 г. АМКУ направил в департамент государственной исполнительной службы Минюста Украины требование о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» 172 млрд гривен. 12 мая 2017 г. ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановления Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 039 400,000 гривен (включает сумму исполнительного сбора 17 193 185 400,00 гривен) и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтранзит», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтранзит», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины». ПАО «Газпром» в настоящее время оспаривает в украинских судах действия Министерства юстиции Украины по наложению ареста на его активы на Украине. ПАО «Газпром» рассматривает и иные правовые механизмы, направленные на восстановление своих нарушенных прав.

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 апреля 2017 г. по 06 апреля 2017 г. 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 против ООО «Газпром экспорт» 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 прошли в мае 2017 года. Во второй половине июня 2017 года сторонами было заключено мировое соглашение о внесудебном урегулировании спора. 13 июля 2017 года трибуналом был издан процессуальный приказ о прекращении арбитражного разбирательства.

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.

31 мая 2017 года уполномоченные представители сторон подписали Мировое соглашение. 23 июня 2017 года трибуналом был издан процессуальный приказ о прекращении арбитражного разбирательства.

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. График арбитражного разбирательства согласован. В настоящий момент слушания запланированы на март 2018 года.***

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. Состав арбитражного трибунала сформирован. В ближайшее время будет согласован график арбитражного разбирательства.***

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. Состав арбитражного трибунала сформирован. В ближайшее время будет согласован график арбитражного разбирательства.***

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. Состав арбитражного трибунала сформирован. В ближайшее время будет согласован график арбитражного разбирательства.***

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. Состав арбитражного трибунала сформирован. В ближайшее время будет согласован график арбитражного разбирательства.***

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. Состав арбитражного трибунала сформирован. В ближайшее время будет согласован график арбитражного разбирательства.***

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. 29 июня 2017 г. МКАС при ТПП РФ завершил устные слушания по делу. Решение по существу заявленных требований ожидается в сентябре-октябре 2017 г.***

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 20 июля 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, руб.: ***118 367 564 500***

Размер доли в УК, %: ***100***

Привилегированные акции:

Общая номинальная стоимость, руб.: ***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): ***25.601137 %***

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):

<u>Программа АДР 1 уровня.</u>

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.

<u>Закрытая программа АДР по Правилу 144А.</u>

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, заключения Совета директоров Общества о крупной сделке, отчет о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, а также иная информация (материалы), предусмотренная 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. 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
Российская Федерация, г. Москва
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, корп. 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, лит. 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. корпус 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. 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
Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
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: Акционерное общество "Чеченгаз"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Чеченгаз"***

Место нахождения
Российская Федерация, Чеченская Республика, г. Грозный
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. корпус 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
Российская Федерация, г. Москва
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, 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, город 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: Акционерное общество "Северо-Кавказский научно-исследовательский проектный институт природных газов"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "СевКавНИПИгаз"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Ставрополь
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: 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: ***%***

104. 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: ***%***

105. 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: ***%***

106. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газпромвьет"
Сокращенное фирменное наименование: ***ООО "Газпромвьет"***

Место нахождения
Российская Федерация, г. Москва, Севастопольский проспект, д. 28, корп. корпус 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: ***%***

107. 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, д. 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: ***%***

108. 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: ***%***

109. 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, the Netherlands
Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: ***50%***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***%***

110. 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: ***%***

111. Полное фирменное наименование: Preduzece za izgradnju gazovodnog sistema, transport ipromet prirodnog gasa Yugorosgaz a.d. Beograd (Предприятие по строительству газопроводных систем, транспорту и торговле природным газом АО "ЮгоРосГаз" г. Белград)
Сокращенное фирменное наименование: ***Yugorosgaz a.d. Beograd (АО "Югоросгаз" г. Белград)***

Место нахождения
Сербия, г. Белград, ул. Змай Йовина, 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: ***%***

112. 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: ***%***

113. 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, 6
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: South Stream Hungary Private Company Limited by Shares
Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Hungary Ltd.***

Место нахождения
H-1123 Венгрия, Budapest, Alkotas street 50
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 Bulgaria AD
Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Bulgaria AD***

Место нахождения
1000 Болгария, Sofia, 8 Tri ushi str.
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 Greece Natural Gas Pipeline 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: ***%***

117. Полное фирменное наименование: South Stream Austria GmbH
Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Austria GmbH***

Место нахождения
Австрия, Lowelstraße 20,1010 Wien

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 Slovenia LLC, gas transmission company
Сокращенное фирменное наименование: ***South Stream Slovenia LLC***

Место нахождения
Словения, Cesta Ljubljanske brigade 11B, 1000 Ljubljana, Slovenia
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: Совместное белорусско-российское открытое акционерное общество "Белгазпромбанк"
Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "Белгазпромбанк"***

Место нахождения
220121 Беларусь, г. Минск, ул. Притыцкого, 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: ***%***

120. 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: ***%***

121. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Система транзитных газопроводов ЕвРоПол ГАЗ "
Сокращенное фирменное наименование: ***АО «ЕвРоПол ГАЗ»***

Место нахождения
Польша, г. Варшава
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: ***%***

122. Полное фирменное наименование: "ТУРУСГАЗ" - ПОДРЯДНО-МАРКЕТИНГОВАЯ, КОММЕРЧЕСКАЯ АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ"
Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Турусгаз"***

Место нахождения
06680 Турция, Кавакльдере, 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: ***%***

123. 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: ***%***

124. 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: ***%***

125. 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: ***%***

126. 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: ***%***

127. 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: ***%***

128. 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: ***%***

129. 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: ***%***

130. 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: ***%***

131. 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%***

132. 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: ***%***

133. 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: ***0.00004951%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0.00004951%***

134. 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: ***%***

135. 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: ***%***

136. 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: ***%***

137. 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***
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: ***%***

138. 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: ***%***

139. 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
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

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

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

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

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

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

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся.

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

Эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием, обязательства по которым еще не

исполнены.

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с 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 03.10.2014 № 279-ФЗ «О ратификации Договора о Евразийском экономическом союзе».***
- ***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 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 лет, специальный фонд)	чистая прибыль отчетного года
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	Иных сведений нет.

усмотрению	

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, 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, %	27.12
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	170 206 866 739.00
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.86
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	Иных сведений нет.

усмотрению	

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.	170 176 660 988.00
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.	186 461 946 850.22
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.83
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
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: 30.06.2017. Дата составления протокола: 04.07.2017. Номер протокола: 1
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	8.0397
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	190 327 941 698.34
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	20.07.2017
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., 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 2017 г.; дата завершения выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО "Газпром" лицам - 24 августа 2017 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, %	46.26
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	0
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	0
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	По состоянию на дату окончания отчётного квартала срок выплаты объявленных дивидендов не наступил.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет.

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	6 месяцев 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	-	-	-

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2012	2013	2014	2015	2016	6 месяцев 2017
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	-	-	-
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	6 месяцев 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	6 месяцев 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	6 месяцев 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	6 месяцев 2017

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды					
	2012	2013	2014	2015	2016	6 месяцев 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	6 месяцев 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	6 месяцев 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***			

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды						
	2014		2015		2016		6 месяцев 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	35,40
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	531 000 000
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	24.05.2017-
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.	5 557 200 000						
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		6 месяцев 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	35,40
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	531 000 000

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды						
	2014		2015		2016		6 месяцев 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	24.05.2017
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.	5 557 200 000						
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: ***4B02-21-00028-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			
	2015		2016	6 месяцев 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)	***4B02-21-00028-A 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 консолидированная финансовая отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

Приложение 2. Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами