

ПАО «Газпром»

**Отчет
о производственно-хозяйственной деятельности
ООО «Газпром капитал» за 2016 год**

Москва 2017 г.

	Оглавление	стр.2
1.	Характеристики Общества	стр.6
1.1.	Регистрационные сведения	стр.6
1.2.	Организационная структура	стр.7
1.3.	Органы управления и контроля	стр.7
1.4.	Положение общества в отрасли, приоритетные направления деятельности и перспективы развития, основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества	стр.8
2.	Факторы риска, связанные с деятельностью общества. Политика ООО «Газпром капитал» в области управления рисками:	стр.8
2.1.	Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	стр.8
2.2.	Политика ООО «Газпром капитал» в области управления рисками:	стр.9
2.3.	Отраслевые риски	стр.9
2.3.1.	Отраслевые риски ПАО «Газпром»	стр.9
2.3.2.	Риски, связанные с директивным установлением цен на газ на внутреннем рынке.	стр.9
2.3.3.	Риски, связанные с возможным изменением цен на газ на европейском рынке.	стр.10
2.3.4.	Риски, связанные с либерализацией европейского газового рынка.	стр.11
2.4.	Риски, связанные с реорганизацией ПАО «Газпром».	стр.13
2.5.	Риски, связанные с технологическими инновациями в отрасли.	стр.13
2.6.	Риски, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников	стр.14
2.7.	Страновые и региональные риски.	стр.15
2.8.	Политико-экономические риски.	стр.15
2.9.	Риски, связанные с процессом глобализации.	стр.19
2.10.	Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике.	стр.19
2.11.	Риски, связанные с выходом в новые регионы и на новые рынки.	стр.20
2.12.	Риски, связанные с транзитом природного газа.	стр.20

2.13.	Кредитный риск.	стр.21
2.14.	Риски, связанные с географическими и климатическими условиями.	стр.22
3.	Финансовые риски	стр.22
3.1.	Финансовые риски ПАО «Газпром»	стр.22
3.2.	Риски, связанные с денежно-кредитной политикой Центрального Банка Российской Федерации.	стр.23
3.3.	Риск мирового финансового кризиса	стр.23
3.4.	Риски, связанные с изменениями валютных курсов	стр.24
3.5.	Риски, связанные с изменениями процентных ставок.	стр.24
3.6.	Риски, связанные с привлечением ПАО «Газпром» денежных средств на российском рынке корпоративных облигаций.	стр.24
3.7.	Риски, связанные с влиянием инфляции.	стр.325
3.8.	Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности.	стр.26
3.9.	Финансовые риски ООО «Газпром капитал»	стр.27
4.	Правовые риски	стр.28
4.1.	Правовые риски ПАО «Газпром»	стр.28
4.2.	Риски, связанные с изменением валютного регулирования.	стр.28
4.3.	Риски, связанные с изменением налогового законодательства.	стр.30
4.4.	Риски, связанные с таможенным декларированием и уплатой таможенных пошлин.	стр.32
4.5.	Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ПАО «Газпром» либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).	стр.33
4.6.	Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ПАО «Газпром».	стр.34
4.7.	Правовые риски ООО «Газпром капитал»	стр.34
5.	Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	стр.35
5.1.	Репутационный риск ПАО «Газпром»	стр.35
5.2.	Репутационный риск ООО «Газпром капитал»	стр.36
6.	Стратегический риск	стр.36
6.1.	Стратегический риск ПАО «Газпром»	стр.36
6.2.	Стратегический риск ООО «Газпром капитал»	стр.37
7.	Риски, связанные с деятельностью ПАО «Газпром»	стр.37

7.1.	Риски, связанные с текущими судебными процессами и возможной ответственностью ПАО «Газпром» по долгам третьих лиц.	стр.37
7.2.	Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий на осуществление вида деятельности либо на использование природных ресурсов, в том числе на пользование недрами.	стр.38
7.3.	Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.	стр.39
7.4.	Риски, связанные с охраной окружающей среды.	стр.39
7.5.	Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.	стр.40
7.6.	Риски роста затрат	стр.40
7.7.	Риски, связанные с возможностью потери потребителей, оборот с которыми составляет не менее 10% общей выручки от продажи газа.	стр.40
7.8.	Риски, связанные с деятельностью ООО «Газпром капитал»	стр.41
8.	Оценка степени интеграции деятельности общества (организации) в деятельность Группы Газпром. Реализация и приобретение продукции (работ, услуг) в рамках Группы Газпром	стр.42
9.	Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг, раскрытии и предоставлении информации на рынке ценных бумаг	стр.43
10.	Перечень существенных фактов, раскрытых обществом в отчетном периоде в соответствии со ст. 30 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ	стр.46
11.	ПЕРСОНАЛ	стр.49
11.1.	Численность, состав, движение и обучение работников	стр.49
12.	Оплата труда	стр.51
13.	ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	стр.52
14	АНАЛИЗ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	стр.52
14.1.	Горизонтальный анализ баланса	стр.53
14.2.	Вертикальный анализ баланса	стр.55
14.3.	Абсолютные показатели финансовой устойчивости	стр.58

14.4.	Относительные показатели финансовой устойчивости	стр.59
14.5.	Платежеспособность и активность	стр. 60
14.6.	Анализ динамики прибыли	стр. 62
14.7.	Анализ рентабельности	стр. 64
15.	Анализ эффективности налогообложения	стр. 66
16.	Сведения о наличии векселей в кассе	стр. 73
17.	Анализ задолженности	стр. 73
18.	Анализ осуществленных обществом финансовых вложений, представленных и выданных займов	стр. 75
19.	Управление имуществом	стр. 75
20.	Социальная сфера	стр. 78
21.	Реализация непрофильных активов	стр. 78
22.	Реклама и благотворительность	стр. 78
23.	Сведения о вкладах в имущество Общества	стр. 78
23.	Сведения о сделках, претензионно-исковой работе и проверках общества (организации). Информация о судебных делах, проведенных налоговых проверках.	стр. 88
24.	Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии общества	стр.79

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЩЕСТВА (ОРГАНИЗАЦИИ)

1.1. Регистрационные сведения

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» (ООО «Газпром капитал»).

Дата внесения записи в единый государственный реестр юридических лиц – 13.02.2008. Основной государственный регистрационный номер 1087746212388, ОКПО 84813628, ИНН 7726588547, КПП 775101001

Зарегистрировано МИФНС № 46 по г. Москве, свидетельство серия 77 № 010821095.

03.06.2010 изменено наименование Общества с ООО «Кап-Инфин» на ООО «Газпром капитал».

Участником Общества с долей участия 100% является ПАО «Газпром».

Общество зарегистрировано по адресу: 142770, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 9.

Основным видом деятельности Общества в 2016 году в соответствии с его Уставом являлись капиталовложения в ценные бумаги.

В соответствии с основными целями согласно Уставу, основным видом деятельности Общества является:

- капиталовложения в ценные бумаги (код ОКВЭД 65.23.1).

Эта группировка включает:

- капиталовложения в акции, облигации, векселя, ценные бумаги доверительных паевых фондов и т.п.

Государственную помощь ООО «Газпром капитал» не получало.

На момент создания участниками Общества являлись:

- ООО «Композиция-Управление активами» (ОГРН 1027809195710, расположенное в г. Санкт-Петербурге);

- гражданин РФ Алешин Олег Николаевич.

В соответствии с договорами купли-продажи долей в уставном капитале, заключенными 28.03.2008 ПАО «Газпром» с ООО «Композиция-Управление активами» и Алешиным О.Н., 100 % в уставном капитале ООО «Кап-Инфин» было приобретено Открытым акционерным обществом «Газпром».

26 и 30 декабря 2008 года ООО «Кап-Инфин» было уведомлено соответственно Алешиным О.Н. и ООО «Композиция-Управление активами» о продаже принадлежащих им долей Общества. С 30.12.2008 ОАО «Газпром» стало единственным участником ООО «Кап-Инфин».

Единоличным исполнительным органом ООО «Газпром капитал» в соответствии с Уставом является Генеральный директор, назначаемый участниками Общества.

С момента создания Общества в 2008 году и до 14.01.2009 Генеральным директором ООО «Кап-Инфин» являлся Алешин Олег Николаевич – представитель ЗАО «Лидер». Решением общего собрания участников Общества от 20.12.2008 Генеральным директором Общества с 14.01.2009 назначен Воробьев Всеволод Станиславович – сотрудник Департамента ПАО «Газпром». Его полномочия подтверждены решением участника ООО «Газпром капитал» от 12.01.2017 № 1/к.

Добавочный капитал на увеличение уставного капитала не направлялся.

1.2. Организационная структура

Действующая организационная структура общества (организации), согласованная ПАО «Газпром» 01.06.2010 года.

Данные о численности персонала общества (кратко): По состоянию на 31.12.2016 года численность персонала ООО «Газпром капитал» составила 8 человек. Из них 2 штатных сотрудника, и 6 по внешнему совместительству.

Филиалов Общество не имеет.

По состоянию на 31.12.2016 дочерним обществом ООО «Газпром капитал» является Общество с ограниченной ответственностью «Газпром ЕРЦ». Состав вклада – денежные средства в валюте Российской Федерации. ООО «Газпром капитал» заключен договор доверительного управления, на основании которого доверительным управляющим ООО «Газпром ЕРЦ» является ПАО «Газпром».

1.3. Органы управления и контроля

Единственным участником общества является ПАО «Газпром».

Функции единоличного исполнительного органа возложены на Генерального директора ООО «Газпром капитал» Воробьева Всеволода Станиславовича (совместительство), начальника - Управления Департамента ПАО «Газпром» (основное место работы).

С 14.01.2009 решением Участника Генеральным директором назначен Воробьев Всеволод Станиславович. Его полномочия подтверждены решением участника ООО «Газпром капитал» от 12.01.2017 № 1/к.

Избрание Совета директоров Уставом Общества не предусмотрено.

В отчетном периоде аудитором общества являлось ООО «ПРИМА Аудит. Группа ПРАУД». (192007, г. Санкт Петербург, Лиговский проспект, д. 150, тел. 8 (812) 329-4004), факс 8 (812) 334-50-04, mail: info@pra.ru.

ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» является членом саморегулируемой организации аудиторов «Российский союз аудиторов» (Ассоциация) (до 03.08.2016 г. носила наименование некоммерческое партнерство «Московская аудиторская палата»), расположенной по адресу 107031, Москва, Петровский переулок, д. 8, стр. 2, в соответствии с решением Правления НП МоАП от 29.12.2014 г.

Ревизионная комиссия, избранная решением Единственного участника ООО «Газпром капитал» от 29.04.2016 № 55 в составе:

Максименко Е.Е. – представитель ПАО «Газпром»;

Хаддад Е. В. – представитель ПАО «Газпром»;

Зарыпов С.М. – представитель ООО «Газпром капитал».

Вознаграждения (компенсации расходов) по результатам отчетного года лицу, занимающего должность единоличного исполнительного органа не выплачивались.

1.4. Положение общества в отрасли, приоритетные направления деятельности и перспективы развития, основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» (далее – ООО «Газпром капитал» и Общество) осуществляет свою деятельность на рынке долгового капитала с целью привлечения средств для финансирования потребностей Группы Газпром, в основном путем выпуска долговых ценных бумаг, в первую очередь корпоративных облигаций, номинированных в рублях. Кроме этого Компания может осуществлять другую деятельность, в том числе оказание консультационных услуг.

2. Факторы риска, связанные с деятельностью общества. Политика ООО «Газпром капитал» в области управления рисками:

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

ООО «Газпром капитал» является 100% дочерним обществом ПАО «Газпром» и осуществляет свою основную деятельность в рамках Группы компаний ПАО «Газпром» (далее Группа компаний ПАО «Газпром»). 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.

ООО «Газпром капитал» предполагает привлечение денежных средств на российском фондовом рынке посредством выпуска рублевых облигаций. Инвестирование в ценные бумаги сопряжено с определенными рисками. Инвесторы должны самостоятельно принимать решения, касающиеся инвестирования денежных средств в облигации ООО «Газпром капитал» в соответствии со своей инвестиционной стратегией и опытом.

Способность ООО «Газпром капитал» своевременно и в полном объеме обслуживать свои обязательства по Облигациям в полной мере определяется и обуславливается финансовым положением ПАО «Газпром».

В связи с тем, что ООО «Газпром капитал» осуществляет свою основную деятельность в рамках Группы компаний ПАО «Газпром», риски, связанные с деятельностью ООО «Газпром капитал» целиком зависят от рисков деятельности, перспектив развития и планов будущей деятельности Группы компаний ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром».

В связи с вышеизложенным в данном разделе приводится описание как рисков, присущих Группе компаний ПАО «Газпром», так и рисков ООО «Газпром капитал»

Основные потенциально-возможные риски изложены ниже, однако в настоящем отчете о производственной-хозяйственной деятельности не могут быть перечислены или оценены все потенциальные риски, в том числе

экономические, политические и иные риски, которые присущи любым инвестициям в Российской Федерации.

2.2 Политика ООО «Газпром капитал» в области управления рисками:

Политика управления рисками ООО «Газпром капитал» проводится в рамках политики Группы компаний ПАО «Газпром». Признавая, что осуществление деятельности подвержено воздействию неопределенностей в виде рисков, ООО «Газпром капитал» принимает меры по управлению рисками с целью обеспечения достаточных гарантий достижения целей, поставленных перед ПАО «Газпром» органами управления. В ООО «Газпром капитал» организован обмен информацией, позволяющей выявлять риски, оказывающие влияние на достижение целей, и разрабатывать мероприятия по управлению рисками. Мониторинг осуществляется путем оценки уровня рисков, а также проверки выполнения мероприятий по управлению ими.

2.3. Отраслевые риски

2.3.1. Отраслевые риски ПАО «Газпром»

В случае реализации одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет меры по минимизации негативных последствий. Для снижения рисков ООО «Газпром капитал» предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы ООО «Газпром капитал», и разработаны мероприятия по действиям ООО «Газпром капитал» 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».

2.3.2. Риски, связанные с директивным установлением цен на газ на внутреннем рынке.

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

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

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

в среднем за год к предыдущему году, %

	2013	2014	2015	2016
Рост цены ¹	14,6	7,8	2,8	5,1

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

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

	в среднем за год к предыдущему году, %		
	2017	2018	2019
Рост регулируемой оптовой цены ¹	1,8	4,0	3,3

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

В целях снижения рисков, связанных с директивным установлением цен на газ, ПАО «Газпром» продолжает вести работу с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценообразования на газ для формирования устойчивых экономических условий поставок газа на внутренний рынок.

2.3.3. Риски, связанные с возможным изменением цен на газ на европейском рынке.

ПАО «Газпром» реализует значительную часть добываемого природного газа в Западной и Центральной Европе. Экспорт природного газа в европейские страны осуществляется ПАО «Газпром» преимущественно в рамках долгосрочных контрактов по ценам, в основном индексируемым в соответствии с изменением мировых цен на нефтепродукты.

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

- экономические и политические события в нефтедобывающих регионах мира, в первую очередь на Ближнем и Среднем Востоке и Северной Африке;
- текущее соотношение спроса и предложения, а также прогноз спроса и предложения жидкого топлива на перспективу;
- способность ОПЕК, а также нефтедобывающих стран, не входящих в эту организацию, регулировать добычу нефти с целью поддержания уровня цен;
- активность биржевых спекулянтов («сырьевой» пузырь);
- военно-политическая ситуация в мире, включая угрозу террористических актов;
- состояние мировой общехозяйственной конъюнктуры;
- цены на альтернативные энергоносители;
- развитие новой техники и технологии;
- погодные условия;
- пересмотр планов по строительству АЭС;
- требования по снижению выбросов парниковых газов.

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

2.3.4. Риски, связанные с либерализацией европейского газового рынка.

На европейском рынке природного газа происходят значительные структурные изменения, направленные на развитие конкуренции. В 1998 году была одобрена Директива Европейского Союза по газу 98/30/ЕС, которая с 1 июля 2004 г. заменена Второй директивой по газу 2003/55/ЕС (принята в июне 2003 г.). Как Первая, так и Вторая Директивы были нацелены на либерализацию газового рынка Евросоюза путем расширения доступа третьих сторон к газотранспортной и газораспределительной инфраструктуре и установления публикуемых тарифов на использование третьими сторонами газотранспортных сетей (регулируемый доступ), а также большей прозрачности затрат путем разделения бухгалтерской отчетности по добыче, транспортировке, реализации (маркетингу) и хранению газа. 13 июля 2009 г. в ЕС был принят пакет новых законодательных мер по энергетике, предполагающих дальнейшую либерализацию энергетического рынка Евросоюза («Третий энергетический пакет»), в том числе Директива 2009/73/ЕС, заменяющая Вторую директиву (Третья Директива). Впоследствии на основе положений Третьего энергопакета ЕС началась разработка сетевых кодексов ЕС, а также началась имплементация положений Третьего энергопакета ЕС в национальное законодательство государств-членов ЕС.

Третий энергетический пакет предусматривает отделение производящих мощностей (добывающие - в случае природного газа и генерирующие - для электроэнергии) от транспортных сетей - газопроводов или высоковольтных линий электропередачи. Требования об имущественно-правовом разъединении распространяются не только на европейские компании, но и на иностранные энергетические концерны, действующие на рынке Евросоюза, в том числе ПАО «Газпром».

Третий энергопакет ЕС вступил в действие в марте 2011 г. (но имел двухлетний адаптационный период) и обязывает предоставлять третьим лицам доступ к газотранспортным мощностям. Этот же документ, помимо прочего, предписывает всем странам ЕС обеспечить разделение бизнеса по продаже и транспортировке газа в соответствии с предусмотренными Третьей Директивой вариантами разделения. Россия считает необходимым дальнейшее изучение и доработку Третьего энергопакета ЕС, поскольку возможно сохранить газопроводы в собственности при создании независимого оператора. Кроме того, следует отметить, что 30 апреля 2014 г. Российская Федерация обратилась во Всемирную Торговую Организацию (ВТО) с запросом о начале консультаций с Европейским Союзом и государствами-членами ЕС в связи с тем, что, по мнению Российской Федерации, отдельные положения Третьего энергопакета ЕС, а также меры, принятые в ходе имплементации положений Третьего энергопакета ЕС некоторыми государствами-членами ЕС, нарушают нормы ВТО и обязательства государств-членов ЕС, принятые ими при вступлении в ВТО.

В случае наиболее неблагоприятного развития ситуации (т.е. при осуществлении государствами-членами ЕС наиболее радикального варианта вертикальной дезинтеграции - имущественно-правового разделения) действующая газотранспортная инфраструктура, принадлежащая вертикально-интегрированной компании ПАО «Газпром» будет отчуждена. Условия отчуждения будут предусмотрены в национальном законодательстве соответствующего государства.

Защита инвестиций ПАО «Газпром» в газотранспортную сеть обеспечивается в рамках международного публичного права, в частности, продолжающим действовать Соглашением о Партнерстве и Сотрудничестве между Россией и ЕС, а также двусторонними соглашениями о поощрении и взаимной защите капиталовложений, подписанными Россией практически со всеми странами-членами ЕС.

Россия подписала и долгое время применяла на временной основе ДЭХ, устанавливающий юридическую базу для международного сотрудничества по вопросам энергетики. Этот Договор, однако, не был ратифицирован Государственной Думой. Механизм разрешения транзитных споров, предусмотренных ДЭХ, доказал свою неэффективность в ходе российско-украинского «газового кризиса» в январе 2009 г. В частности, он не был задействован ни одним договаривающимся государством ДЭХ для разрешения возникшей ситуации. 20 августа 2009 г. Россия заявила о прекращении временного применения ДЭХ в соответствии со ст. 45(3) (а) ДЭХ. Таким образом, временное применение ДЭХ прекращено для России с 20 октября 2009 г.

Еще одним немаловажным аспектом либерализации газового рынка Европы является обеспечение энергетической безопасности стран-импортеров газа, заключающееся в стимулировании эффективного использования энергии, применении альтернативных источников энергии, а также снижении зависимости от импорта энергоносителей из одного источника.

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

- Энергетическая безопасность, солидарность и доверие;
- Полностью интегрированный европейский энергетический рынок;
- Энергоэффективность;
- Декарбонизация экономики;
- Исследования, инновации и конкурентность.

Существенная роль отводится диверсификации поставок природного газа, обеспечению безопасности поставок и транспарентности поставок газа. Межправительственные соглашения в области поставок энергоносителей должны соответствовать Европейскому праву. Особое значение получает развитие инфраструктуры.

В настоящий момент Газпром анализирует влияние, которое может оказать Энергетический Союз на деятельность Группы в Европе. Однако пока неясно, каким образом и в какие сроки идея создания Энергетического Союза будет реализована, учитывая отсутствие консенсуса среди государств-членов ЕС в отношении ряда ключевых вопросов ЭС (создание единого механизма закупок газа, установление единой цены и т.д.).

Общество признает существование данного риска, однако в настоящее время он оценивается как незначительный из-за существенного снижения прогнозных уровней собственной добычи в странах Западной Европы на фоне стабилизации спроса на природный газ.

2.4. Риски, связанные с реорганизацией ПАО «Газпром».

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

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

2.5. Риски, связанные с технологическими инновациями в отрасли.

Перспективы деятельности ПАО «Газпром» связаны с реализацией проектов в регионах со сложными и 18 специфическими природно-климатическими и горно-геологическими условиями, в связи с чем будет возрастать и потребность в уникальной технике, создаваемой специально для этих проектов.

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

2.6. Риски, связанные с развитием производства газа из нетрадиционных источников.

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

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

Коммерческая добыча сланцевого газа по-прежнему осуществляется только в США, а также в относительно небольших объемах в Канаде, Китае и Аргентине. В США рост объемов 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. Всего в 2016 году с первого СПГ-завода на восточном побережье США, «Сабин Пасс», было экспортировано 45 партий СПГ, основной объем которого был поставлен в страны Латинской Америки. 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.

2.7. Страновые и региональные риски

В случае реализации одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет меры по минимизации негативных последствий.

Для снижения рисков ООО «Газпром капитал» предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы ООО «Газпром капитал», и разработаны мероприятия по действиям ООО «Газпром капитал» 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».

2.8. 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 ходе реформирования деловой и законодательной инфраструктуры сохраняются такие риски, как неконвертируемость национальной валюты, низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также значительный уровень инфляции.

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

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

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

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

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

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

Соответствующие выше компании помещены в список лиц, подпадающих под действие секторальных санкций (SSI List), и не включаются в список лиц особой категории (SDN). Соответственно, на указанные компании не распространяются санкции в виде блокирования активов, и от американских лиц не требуется блокировать имущество таких компаний. Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого компании, подпадающие

под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 или более процентов долей участия.

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

Санкции ЕС

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

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

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

2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября

2014 года, выпускаемыми некоторыми российскими компаниями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (АО);

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

4) предоставлять после 12 сентября 2014 года прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней в пользу некоторых российских компаний (включая ПАО «Газпром нефть» и Газпромбанк» (АО), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финансирования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между ЕС и Россией, что должно быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно предоставляемых для резервного финансирования лицам, созданным на территории ЕС, 50 % долей участия в которых принадлежит любому из указанных выше лиц, в целях обеспечения соответствия критериям платежеспособности и ликвидности, что также должно быть документально подтверждено.

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

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

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

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

Кроме того, Украина приняла закон о санкциях, который создает возможность введения ограничений и запретов в отношении различных украинских и иностранных физических и юридических лиц и иностранных государств в случае, помимо прочего, фактической или потенциальной угрозы национальным интересам, национальной безопасности, суверенитету и

территориальной целостности Украины. Потенциальные ограничительные меры включают заморозку активов, торговые ограничения, ограничение или запрет транзита ресурсов через территорию Украины и прочие ограничения. В частности, Украина ввела ограниченные санкции в отношении дочерних компаний ПАО «Газпром», ограничивающие определенные виды их деятельности, в том числе, полеты, провоз товаров через Украину, заход в порты и посадку самолетов на территории Украины.

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

ПАО «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.

2.9. Риски, связанные с процессом глобализации.

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

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

В эпоху глобализации высокая взаимозависимость рынков приводит к синхронизации различных экономик, и, как следствие, к возможности быстрого переноса спадов, либо кризисов из экономики одной страны в другую.

В таких условиях могут возрастать рыночные риски ПАО «Газпром».

2.10. Риски, связанные с развитием кризисных явлений в мировой экономике.

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

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

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

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

Одними из основных принципов построения стратегии Группы Газпром являются диверсификация и расширение деятельности - новые рынки, новые транспортные маршруты, новые продукты. В настоящее время продуктовый портфель Группы включает трубопроводный природный газ, нефть, нефтепродукты,

нефтехимические продукты, продукты переработки газа и газового конденсата, газомоторное топливо, сжиженный углеводородный и природный газы, электро- и теплоэнергию. Обществом осуществляется выход на экспортные рынки Китая, Японии, Южной Кореи.

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

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

В настоящее время в Китае в целях обеспечения импортных поставок природного газа, расширения внутреннего рынка газа, содействия энергосбережению и уменьшению выбросов вредных веществ, а также

для повышения эффективности использования ресурсов проводится общенациональная программа реформирования механизмов ценообразования на природный газ. С учетом стремления Китая к разрешению экологических проблем, в том числе за счет импортного природного газа, а также планов по развитию производства дорогого нетрадиционного газа, можно ожидать, что реформы, проводимые правительством Китая по либерализации системы ценообразования и стимулированию потребления природного газа, будут продолжены.

2.12. Риски, связанные с транзитом природного газа.

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

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

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

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

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

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

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

10 октября 2016 года в ходе визита Президента Российской Федерации В.В. Путина в Турецкую Республику состоялось подписание Соглашения между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики по проекту газопровода «Турецкий поток». 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.

2.13. Кредитный риск.

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 2015 году и I кв. 2016 года по оплате имели место у АО «Молдовагаз», НАК «Нафтогаз Украины» и LT Gas Stream, 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.

2.14. 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 незначительно, поскольку происходит взаимная компенсация в результате чередования холодных и теплых зим.

3.. Финансовые риски

3.1. Финансовые риски ПАО «Газпром».

В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных ниже рисков, ПАО «Газпром» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Для нейтрализации части рисков ПАО «Газпром» предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы ПАО «Газпром», и разработаны возможные

мероприятия по действиям ПАО «Газпром» при возникновении того или иного риска. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени 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».

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

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

Согласно утвержденным Банком России «Основным направлениям единой государственной денежно-кредитной политики на 2016 год и период 2017 и 2018 годов» в предстоящий трехлетний период основной целью денежно-кредитной политики Банка России будет обеспечение ценовой стабильности, что означает достижение и поддержание устойчивой низкой инфляции.

С учетом структурных особенностей российской экономики установлена цель по снижению инфляции до 4% в 2017 году и сохранению ее вблизи данного уровня в среднесрочной перспективе.

Успешность реализации денежно-кредитной политики требует координации мер с Правительством Российской Федерации. Эффективное взаимодействие Банка России и федеральных министерств достигается путем открытого обмена информацией, обсуждения целей и мер проводимой политики, выработки предпосылок и формирования макроэкономических прогнозов. При принятии решений по денежно - кредитной политике Банк России учитывает реализуемые или планируемые Правительством Российской Федерации или федеральными министерствами меры.

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

3.3. Риск мирового финансового кризиса.

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

Неопределенность развития ситуации на рынках капитала может потребовать пересмотра прогнозов Общества в отношении будущих денежных потоков и резервов под обесценение финансовых и нефинансовых активов. В текущих

условиях ПАО «Газпром» предпринимаются необходимые меры по обеспечению устойчивого развития деятельности Группы.

3.4. Риски, связанные с изменениями валютных курсов.

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

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

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

Результатом снижения курса рубля для ПАО «Газпром» могут стать дополнительные расходы по обслуживанию и исполнению обязательств, выраженных в иностранной валюте. Также снижение стоимости рубля по отношению к основным валютам приведет к увеличению рублевого эквивалента выплат, выраженных в иностранной валюте.

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

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

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

3.5. Риски, связанные с изменениями процентных ставок.

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

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

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

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

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

Расчетный месяц – месяц, в котором рассчитывается процентная ставка на соответствующий купонный период.

В случае отсутствия опубликованного значения CPI за календарный год до расчетного месяца, расчет процентной ставки по i -ым купонным периодам Облигаций осуществляется по следующей формуле: $K_i = R_{\text{рефин}}$, где K_i – процентная ставка i -го купона, но не менее 0,01% годовых; $R_{\text{рефин}}$ – 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 $R_{\text{рефин}}$ не будет существовать, в качестве $R_{\text{рефин}}$ принимается иная аналогичная ставка, определенная Банком России.

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

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

3.7. Риски, связанные с влиянием инфляции.

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

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

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

3.8. Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности.

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

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

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

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

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

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

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

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

3.9. Финансовые риски ООО «Газпром капитал»

Описание подверженности ООО «Газпром капитал» рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью ООО «Газпром капитал» либо в связи с хеджированием, осуществляемым ООО «Газпром капитал» в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:

ООО «Газпром капитал» подвержен риску, связанному с изменением процентных ставок, в значительной степени, поскольку основной деятельностью ООО «Газпром капитал» является привлечение финансовых ресурсов на рынке ценных бумаг. Повышение процентных ставок может привести к тому, что деятельность ООО «Газпром капитал» ограничится обслуживанием данных выпусков Облигаций.

ООО «Газпром капитал» не подвержен рискам, связанным с изменением курса обмена иностранных валют.

Описание подверженности финансового состояния ООО «Газпром капитал», его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски):

Финансовое состояние, ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности ООО «Газпром капитал» не подвержены изменению валютного курса в существенной степени.

Предполагаемые действия ООО «Газпром капитал» на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность ООО «Газпром капитал»:

Подверженность ООО «Газпром капитал» риску изменения курса обмена иностранных валют, оценивается ООО «Газпром капитал» как незначительная, так как все обязательства ООО «Газпром капитал» выражены в валюте Российской Федерации. В случае изменения валютного курса совершение каких-либо действий ООО «Газпром капитал» не предполагается, поскольку валютные риски для ООО «Газпром капитал» не существенны.

ООО «Газпром капитал» подвержен риску изменения процентных ставок. В случае роста процентных ставок на российском долговом рынке, стоимость привлечения средств для ООО «Газпром капитал» может существенно возрасти.

Предполагаемые действия ООО «Газпром капитал» на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность:

Пересмотр инвестиционной политики в целях сокращения сроков заимствования.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, критическое, по мнению ООО «Газпром капитал», значение инфляции, а также предполагаемые действия ООО «Газпром капитал» по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

В виду того, что ООО «Газпром капитал» осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, на него оказывает влияние изменение инфляции. Рост инфляции в РФ приведет к общему росту процентных ставок, в том числе и по рублевым облигациям ООО «Газпром капитал», что может потребовать от ООО «Газпром капитал» адекватного увеличения ставок купонов.

В связи с тем, что возможность выплаты ООО «Газпром капитал» по ценным бумагам в большей степени зависит от финансового состояния ПАО «Газпром», то критические по мнению ООО «Газпром капитал» значения инфляции, которые могут повлиять на выплаты по облигациям ООО «Газпром капитал» определяются значениями, влияющими на рентабельность ПАО «Газпром».

Со стороны ООО «Газпром капитал», в целях минимизации указанного риска ООО «Газпром капитал» предпримет меры для ускорения оборота денежных средств, дебиторской задолженности.

Показатели финансовой отчетности ООО «Газпром капитал», которые наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных выше финансовых рисков, в том числе указываются риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

Наиболее подверженные изменению в результате влияния финансовых рисков показатели финансовой отчетности: операционные расходы, проценты к уплате, чистая прибыль. Рост процентных ставок приведет к увеличению операционных расходов и снижению чистой прибыли ООО «Газпром капитал». Вероятность роста процентных ставок оценивается руководством ООО «Газпром капитал» как не высокая.

4. Правовые риски

4.1. Правовые риски ПАО «Газпром».

В случае реализации одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет меры по минимизации негативных последствий. Для снижения рисков ООО «Газпром капитал» предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы ООО «Газпром капитал», и разработаны мероприятия по действиям ООО «Газпром капитал» 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».

4.2. Риски, связанные с изменением валютного регулирования.

ПАО «Газпром» является участником внешнеэкономических отношений, имеет часть своих активов и обязательств в иностранной валюте, а также счета в иностранной валюте в иностранных банках и их филиалах, расположенных

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

В рамках либерализации валютного законодательства с 1 июля 2006 г. вступило в силу Указание Центрального Банка России от 29 марта 2006 г. № 1689-У отменяющее требование Банка России о резервировании при проведении отдельных видов валютных операций, установленных Указаниями Банка России от 29 июня 2004 г. № 1465-У и от 6 мая 2005 г. № 1577-У, а также с 1 января 2007 г. утратило силу постановление Правительства Российской Федерации от 17 октября 2005 г. об обязательной предварительной регистрации счета (вклада), открываемого в банке за пределами территории Российской Федерации. На фоне продолжающейся либерализации валютного законодательства Правительством Российской Федерации и Центральным Банком Российской Федерации осуществлялись мероприятия по усилению контроля за проведением валютных операций. Так, в конце 2006 года законодательно закреплены дополнительные требования к объему информации, отражаемой уполномоченными банками в базе данных по валютным операциям, а также утверждены Правила по обеспечению взаимодействия, не являющихся уполномоченными банками профессиональных участников рынка ценных бумаг, таможенных и налоговых органов как агентов валютного контроля с Центральным Банком Российской Федерации. Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2007 г. № 98 утверждены Правила представления резидентами и нерезидентами подтверждающих документов и информации при осуществлении валютных операций агентам валютного контроля за исключением уполномоченных банков. Вступление в силу Положения о порядке передачи уполномоченными банками информации о нарушениях лицами, осуществляющими валютные операции, актов валютного законодательства Российской Федерации и актов органов валютного регулирования № 308-П в октябре 2007 года усилило роль федеральной службы финансово-бюджетного надзора в части контроля за соблюдением резидентами валютного законодательства Российской Федерации, требований актов органов валютного регулирования и валютного контроля. 05.06.2012 вступил в силу 406-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» в части упрощения процедур валютного контроля». 01.10.2012 вступила в силу Инструкция Центрального Банка от 04.06.2012 № 138-И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций,

порядке оформления паспортов сделок, а также порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением», в которой был определен порядок и способы представления резидентами уполномоченным банкам документов и информации при осуществлении валютных операций. 30.11.2015 вступило в силу Указание Банка России № 3865-У «О внесении изменений в Инструкцию Банка России от 04.06.2012 № 138-И «О порядке представления резидентами и нерезидентами уполномоченным банкам документов и информации, связанных с проведением валютных операций, порядке оформления паспортов сделок, а также порядке учета уполномоченными банками валютных операций и контроля за их проведением». Федеральным законом от 30.12.2015 № 430-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» расширен перечень разрешенных между резидентами валютных операций.

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

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

4.3. 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 капиталоемких 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 сложно реализуемы.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- увеличение размера пени для организаций за неуплату налога до 1/150 ставки рефинансирования ЦБ РФ начиная с 31 дня просрочки;

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

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

ПАО «Газпром» как законопослушный налогоплательщик в условиях часто меняющегося налогового законодательства осуществляет постоянный мониторинг изменений и дополнений, вносимых в законы и иные нормативные правовые акты, касающиеся вопросов налогообложения, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на деятельность Общества. Вместе с тем,

несмотря на то, что ПАО «Газпром» выполняет требования налогового законодательства, нельзя исключать рисков предъявления Обществу налоговых претензий. Определенные риски также возникают и по причине отсутствия единой позиции у различных судебных органов по одним и тем же спорным вопросам налогообложения.

4.4. 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 37 требований об уплате таможенных платежей (пени) на общую сумму 330 млн. руб. Часть указанных требований обжалована со стороны «Газпром экспорт» в Арбитражный суд города Москвы, по остальным будет приниматься решение об их обжаловании с учетом наличия/отсутствия обосновывающих документов.

С целью минимизации указанных рисков Общество:

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

- осуществляет дальнейший контроль порядка таможенного декларирования и документального подтверждения в ЦЭТ поставок природного газа по трубопроводам «Северный поток» и «Голубой поток»;
- продолжает совершенствовать процесс электронного декларирования поставок природного газа;
- продолжает арбитражную работу по защите законных прав и интересов Общества.

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

В 2016 году приняты или вступили в силу следующие нормативные правовые акты, регулирующие вопросы, связанные с лицензированием основной деятельности ПАО «Газпром».

Приказ Ростехнадзора от 07.11.2016 № 461 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов» (зарегистрирован в Минюсте России 30.11.2016 N 44503).

Установлены требования промышленной безопасности к опасным производственным объектам складов нефти и нефтепродуктов.

Опасные производственные объекты складов нефти и нефтепродуктов включают в себя комплекс зданий, резервуаров и других сооружений, предназначенных для приема, хранения и выдачи нефти и нефтепродуктов. К опасным производственным объектам складов нефти и нефтепродуктов относятся нефтебазы, резервуарные парки и наливные станции магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, товарно-сырьевые парки центральных пунктов сбора нефтяных месторождений, нефтеперерабатывающих производств, а также склады нефтепродуктов, входящие в состав промышленных предприятий и организаций. Правила не распространяются на опасные производственные объекты хранения нефтепродуктов, имеющих упругость паров выше 93,3 кПа.

Правилами сформулированы:

- требования к обеспечению безопасной эксплуатации опасных производственных объектов складов нефти и нефтепродуктов;
- требования промышленной безопасности к системам инженерно-технического обеспечения опасных производственных объектов складов нефти и нефтепродуктов;
- требования к обслуживанию и ремонту технологического оборудования, резервуаров и технологических трубопроводов, систем инженерно-технического обеспечения на опасных производственных объектах складов нефти и нефтепродуктов;
- требования к содержанию территорий, зданий и сооружений опасных производственных объектов складов нефти и нефтепродуктов.

Приказ вступает в силу по истечении шести месяцев после его официального опубликования.

Информации об иных изменениях требований по лицензированию основной деятельности ПАО «Газпром» 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.

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

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

4.7. Правовые риски ООО «Газпром капитал»

Правовые риски, связанные с изменением валютного регулирования (отдельно для внутреннего и внешнего рынков):

Риск, связанный с изменением валютного регулирования на внутреннем рынке не оказывает существенного влияния на деятельность ООО «Газпром капитал», поскольку ООО «Газпром капитал» не осуществляет и не планирует осуществлять расчеты в иностранной валюте.

ООО «Газпром капитал» не осуществляет деятельность на внешнем рынке, поэтому вышеуказанные риски для внешнего рынка не рассматриваются.

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства (отдельно для внутреннего и внешнего рынков):

Увеличение величины налоговых ставок и введение новых видов налогов может отрицательно отразиться на результатах деятельности ООО «Газпром капитал» на внутреннем рынке, уменьшить размер чистой прибыли и денежных поступлений.

ООО «Газпром капитал» не осуществляет деятельность на внешнем рынке, поэтому вышеуказанные риски для внешнего рынка не рассматриваются.

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин (отдельно для внутреннего и внешнего рынков):

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин, отсутствуют, поскольку ООО «Газпром капитал» не занимается внешнеэкономической деятельностью.

ООО «Газпром капитал» не осуществляет деятельность на внешнем рынке, поэтому вышеуказанные риски для внешнего рынка не рассматриваются.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности ООО «Газпром капитал» либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) (отдельно для внутреннего и внешнего рынков):

Текущая основная деятельность ООО «Газпром капитал» не лицензируется, риск, связанный с изменением требований по лицензированию основной деятельности ООО «Газпром капитал» либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), отсутствует.

ООО «Газпром капитал» не осуществляет деятельность на внешнем рынке, поэтому вышеуказанные риски для внешнего рынка не рассматриваются.

Правовые риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ООО «Газпром капитал» (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует ООО «Газпром капитал» (отдельно для внутреннего и внешнего рынков):

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью ООО «Газпром капитал» (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность.

ООО «Газпром капитал» не осуществляет деятельность на внешнем рынке, следовательно, правовые риски, связанные с изменением мировой судебной практики, отсутствуют.

5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

5.1.Репутационный риск ПАО «Газпром»

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

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

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

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

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

- постоянный мониторинг информации в зарубежных и российских открытых источниках, касающейся деятельности ПАО «Газпром», его партнеров, конкурентов, органов власти, экономических и общественных объединений;
- своевременная подготовка пресс-релизов, комментариев для СМИ и информационных сообщений о ключевых событиях в деятельности Компании, проведение брифингов и пресс-конференций руководства ПАО «Газпром» для российских и зарубежных СМИ, представителей инвестиционного сообщества;
- оперативное реагирование на негативные сведения, представленные в СМИ о деятельности ПАО «Газпром», посредством предоставления объективной информации и официальной позиции Компании.

5.2. Репутационный риск ООО «Газпром капитал».

ООО «Газпром капитал» осуществляет заимствования на публичном рынке капитала, в связи с чем его деятельность может освещаться в средствах массовой информации. Возможная публикация негативной информации в СМИ может нанести вред его репутации и впоследствии сказаться на возможности осуществления основной деятельности – привлечение финансирования с открытых рынков капитала. Среди основных причин возникновения у ООО «Газпром капитал» репутационного риска можно выделить такие, как:

- несоблюдение законодательства РФ, а также учредительных и внутренних документов;
- неисполнение договорных обязательств перед кредиторами;
- отсутствие эффективного механизма урегулирования конфликта интересов клиентов и контрагентов, собственников и служащих;
- недостатки кадровой политики.

На данный момент реализация указанного риска является для Эмитента маловероятной.

6. Стратегический риск.

6.1. Стратегический риск ПАО «Газпром».

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

Результаты анализа изменения факторов стратегических рисков ПАО «Газпром», их оценка, а также рекомендации по мероприятиям управления рисками на предстоящий десятилетний период доложены в составе Долгосрочной программы развития Общества на заседании Правления ПАО «Газпром» 26 ноября 2015 г. и Совета директоров ПАО «Газпром» 28 декабря 2015 г., и утверждены в составе Долгосрочной программы развития ПАО «Газпром» (газовый бизнес, 2016-2025) решением Совета директоров от 28.12.2015 № 2649.

Изменения, произошедшие в факторах Стратегических рисков ПАО «Газпром» за отчетный период, актуализированный перечень приоритетных проектов, его обоснование, а также соответствующее распределение ресурсов и необходимые меры по достижению Стратегической цели также нашли

отражение в проекте Долгосрочной программы развития ПАО «Газпром» (газовый бизнес, 2017-2026).

6.2. Стратегический риск ООО «Газпром капитал».

Стратегический риск – риск возникновения у ООО «Газпром капитал» убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития организации (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности, в неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых ООО «Газпром капитал» может достичь наивысших результатов, в отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений).

ООО «Газпром капитал» является дочерней компанией ПАО «Газпром» и создан под определённые цели – привлечение финансирования с публичных рынков капитала. Вся стратегическая деятельность ООО «Газпром капитал» строится исходя из Программы развития ПАО «Газпром» на 10 лет, утверждаемой Советом директоров ПАО «Газпром».

7. Риски, связанные с деятельностью ПАО «Газпром»

В случае реализации одного или нескольких из перечисленных ниже рисков ПАО «Газпром» предпримет меры по минимизации негативных последствий. Для снижения рисков ПАО «Газпром» предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией производственной программы ПАО «Газпром», и разработаны мероприятия по действиям ПАО «Газпром» 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».

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

Гражданский кодекс и Федеральный закон от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в целом предусматривают, что акционеры российского акционерного общества не несут ответственности по обязательствам

своих обществ и только рискуют потерять свои инвестиции. Данные положения не применяются в случае, когда одна компания («материнская компания») имеет возможность определять решения, принимаемые другой компанией («дочерняя компания»). При определенных обстоятельствах материнская компания несет солидарную ответственность по обязательствам дочерней компании, возникшим в результате выполнения таких решений, а в случае, если дочерняя компания становится неплатежеспособной или банкротом в результате действий или бездействия материнской компании, последняя несет субсидиарную ответственность по ее долгам. Соответственно, являясь материнской компанией дочерних обществ, в которых ПАО «Газпром» владеет более чем 50% уставного капитала, Общество может стать ответственным по их задолженности.

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

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

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

ПАО «Газпром» ведет свою операционную деятельность в соответствии с большим количеством лицензий на пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья. Регулирование указанных видов пользования недрами осуществляется, главным образом, в соответствии с Законом Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 «О недрах» и подзаконными нормативными актами.

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

и налогов за использование недр, либо допущено систематическое непредставление информации.

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

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

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

7.3. Риски, связанные с геологоразведочной деятельностью.

ПАО «Газпром» выполняет геологоразведочные работы в регионах Западной и Восточной Сибири, на континентальном шельфе Российской Федерации, которые характеризуются удаленностью от населенных пунктов, сложными климатическими и горно-геологическими условиями, что приводит к определенным издержкам при планировании затрат на реализацию проектов поиска и разведки залежей углеводородов.

Стоимость геологоразведочных работ по этим причинам может отличаться от сметной стоимости по проекту. В результате Компания может столкнуться с необходимостью корректировки работ по реализации геологоразведочных проектов по ряду причин, включая геолого-технические осложнения в процессе бурения (нефтегазопроявления, поглощения промывочной жидкости, образование каверн в стволе скважины и др.). Кроме того, при реализации проектов поиска и разведки углеводородов можно получить результат, отличный от ожидаемого. Вместе с тем, ПАО «Газпром» обладает значительным опытом проведения подобных работ и использует при поисках и разведке углеводородов все имеющиеся геолого-геофизические данные, что ведет к снижению подобных рисков.

7.4. Риски, связанные с охраной окружающей среды.

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

Для снижения таких рисков ПАО «Газпром» проводит последовательную экологическую политику, совершенствует систему экологического менеджмента (СЭМ) в соответствии с международным стандартом ISO 14001:2004, постоянно осуществляет мониторинг деятельности с целью соблюдения соответствующих

природоохранных требований стандартов на всех этапах производственной деятельности, реализует программы и мероприятия по охране окружающей среды и снижению воздействия на окружающую среду. В октябре 2015 г. органом по сертификации DNV GL проведен надзорный аудит, подтвердивший соответствие СЭМ ПАО «Газпром» требованиям международного стандарта ISO 14001:2004.

Результатом такой деятельности стало значительное снижение риска загрязнения окружающей среды.

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

7.5. Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

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

7.6. Риски роста затрат.

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

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

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

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

С 2009 года начал действовать долгосрочный контракт на поставку газа в Украину. 16 июня 2014 г. в связи с ненадлежащим исполнением НАК «Нафтогаз Украины» своих обязательств по контракту купли-продажи газа в виде накопления этой компанией значительной задолженности за поставленный газ, ПАО «Газпром» обратилось в Стокгольмский международный арбитраж с иском к НАК «Нафтогаз Украины» о взыскании задолженности в размере 4,5 млрд долл. США (сумма задолженности на момент подачи иска). Политический и экономический кризис в Украине привел к увеличению задолженности за газ и нарушению контрактных обязательств по оплате со стороны Украины. Задолженность «Нафтогаза Украины» перед ПАО «Газпром» за поставленный в 2013-2016 годах газ составляет по состоянию на 31.12.2016 около 3 млрд долл. США. Перспективы взаимоотношений компаний по поставкам природного газа в Украину полностью зависят от решения вопроса погашения задолженности.

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

Позиции ПАО «Газпром» на европейском газовом рынке являются устойчивыми. Гарантацией 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.

7.8. Риски, связанные с деятельностью ООО «Газпром капитал»

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует ООО «Газпром капитал»:

Текущих судебных процессов, в которых участвует ООО «Газпром капитал», нет.

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

ООО «Газпром капитал» не осуществляет деятельность, подлежащую лицензированию, и не использует объекты, нахождение которых в обороте ограничено.

Риски, связанные с возможной ответственностью ООО «Газпром капитал» по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ ООО «Газпром капитал»:

ООО «Газпром капитал» не заключал договоров, по которым может возникнуть ответственность ООО «Газпром капитал» по долгам третьих лиц. Заключение таких договоров на дату не планируется.

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

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) ООО «Газпром капитал» отсутствуют, так как у ООО «Газпром капитал» отсутствует выручка от продажи продукции, следовательно, отсутствуют и потребители.

8. Оценка степени интеграции деятельности общества (организации) в деятельность Группы Газпром

Реализация и приобретение продукции (работ, услуг) в рамках Группы Газпром

Таблица № 1

Наименование контрагента - общества Группы Газпром	Основные виды приобретенной / реализованной обществом продукции (работ, услуг)	Приобретение			Реализация		
		Объем в натуральном выражении	Объем в денежном выражении, тыс. руб.	Доля в расходах общества, %	Объем в натуральном	Объем в денежном выражении, тыс. руб.	Доля в доходах общества, %
ПАО «Газпром»	-	-	-	-	-	-	-
Филиал Управление служебными зданиями и сооружениями ПАО «Газпром»	Аренда	-	685	4,2965	-	-	-
ООО «Газпром связь»	Услуги связи	-	32	0,2002	-	-	-
ООО «Газпром телеком»	Услуги связи	-	112	0,6996	-	-	-
ООО «Газпром трансгаз Москва»	Услуги связи	-	4	0,02339	-	-	-

9. Информация о выпуске и обращении собственных эмиссионных ценных бумаг, раскрытии и представлении информации на рынке ценных бумаг

Документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 04 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, в количестве 5 000 000 штук номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая, со сроком погашения в 1 820-й день с даты начала размещения облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению ООО «Газпром капитал».

Государственный регистрационный номер выпуска: 4-04-36400-R, дата его государственной регистрации: 20.12.2012 г.

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: ФСФР России

Организатор торговли, допустивший к обращению ценные бумаги: ЗАО «ФБ ММВБ»

Купонный период (даты начала и окончания купонного периода), за который выплачиваются доходы по эмиссионным ценным бумагам ООО «Газпром капитал»:

Первый купон: 21.02.2013-22.08.2013;

Второй купон: 22.08.2013-20.02.2014;

Третий купон: 20.02.2014-21.08.2014;

Четвертый купон: 21.08.2014-19.02.2015;

Пятый купон: 19.02.2015-20.08.2015;

Шестой купон: 20.08.2015-18.02.2016;

Седьмой купон: 18.02.2016-18.08.2016;

Восьмой купон: 18.08.2016-16.02.2017;

Девятый купон: 16.02.2017-17.08.2017;

Десятый купон: 17.08.2017-15.02.2018.

Общий размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего выплате по облигациям ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии) и размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего выплате по одной облигации ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии) за каждый отчетный (купонный) период: Процентная ставка по первому купону облигаций серии 04 установлена в размере 7,55 процента годовых. Приказом Единоличного исполнительного органа - Генерального директора Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» от «14» февраля 2013 года № 3 процентные ставки по второму, третьему, четвертому, пятому, шестому, седьмому, восьмому, девятому и десятому купонам облигаций серии 04 установлены равными процентной ставке первого купона.

Общий размер дохода, подлежащего выплате по облигациям серии 04:

Первый купон: 188 250 000 рублей;

Второй купон: 188 250 000 рублей;

Третий купон: 188 250 000 рублей;

Четвертый купон: 188 250 000 рублей;

Пятый купон: 188 250 000 рублей;

Шестой купон: 188 250 000 рублей;

Седьмой купон: 188 250 000 рублей;

Восьмой купон: 188 250 000 рублей;

Девятый купон: 188 250 000 рублей;

Десятый купон: 188 250 000 рублей;

Размер процентов и/или иного дохода, подлежащего выплате по одной эмиссионной ценной бумаге ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии):

Первый купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;

Второй купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;

Третий купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;

Четвертый купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;

Пятый купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;

Шестой купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;

Седьмой купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;

Восьмой купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;

Девятый купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04;

Десятый купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 04.

1.2.документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 05 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, в количестве 10 000 000 штук номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая, со сроком погашения в 1 456-й день с даты начала размещения облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению ООО «Газпром капитал».

Государственный регистрационный номер выпуска: 4-05-36400-R, дата его государственной регистрации: 20.12.2012 г.

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: ФСФР России

Организатор торговли, допустивший к обращению ценные бумаги: ЗАО «ФБ ММВБ»

Купонный период (даты начала и окончания купонного периода), за который выплачиваются доходы по эмиссионным ценным бумагам ООО «Газпром капитал»:

Первый купон: 21.02.2013-22.08.2013;

Второй купон: 22.08.2013-20.02.2014;

Третий купон: 20.02.2014-21.08.2014;

Четвертый купон: 21.08.2014-19.02.2015;

Пятый купон: 19.02.2015-20.08.2015;

Шестой купон: 20.08.2015-18.02.2016;

Седьмой купон: 18.02.2016-18.08.2016;

Восьмой купон: 18.08.2016-16.02.2017.

Общий размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего выплате по облигациям ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии) и размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего выплате по одной облигации ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии) за каждый отчетный (купонный) период: Процентная ставка по первому купону облигаций серии 05 установлена в размере 7,55 процента годовых. Приказом Единоличного исполнительного органа - Генерального директора Общества с ограниченной

ответственностью «Газпром капитал» от «14» февраля 2013 года № 4 процентные ставки по второму, третьему, четвертому, пятому, шестому, седьмому и восьмому купонам облигаций серии 05 установлены равными процентной ставке первого купона.

Общий размер дохода, подлежащего выплате по облигациям серии 05:

Первый купон: 376 500 000 рублей;

Второй купон: 376 500 000 рублей;

Третий купон: 376 500 000 рублей;

Четвертый купон: 376 500 000 рублей;

Пятый купон: 376 500 000 рублей;

Шестой купон: 376 500 000 рублей;

Седьмой купон: 376 500 000 рублей;

Восьмой купон: 376 500 000 рублей;

Размер процентов и/или иного дохода, подлежащего выплате по одной эмиссионной ценной бумаге ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии):

Первый купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 05;

Второй купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 05;

Третий купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 05;

Четвертый купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 05;

Пятый купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 05;

Шестой купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 05;

Седьмой купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 05;

Восьмой купон: 37,65 руб. на одну облигацию серии 05.

1.3. документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 06 с обязательным централизованным хранением, с обеспечением, в количестве 15 000 000 штук номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая, со сроком погашения в 1 092-й день с даты начала размещения облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев облигаций и по усмотрению ООО «Газпром капитал».

Государственный регистрационный номер выпуска: 4-06-36400-R, дата его государственной регистрации: 20.12.2012 г.

Наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: ФСФР России

Организатор торговли, допустивший к обращению ценные бумаги: ЗАО «ФБ ММВБ»

Купонный период (даты начала и окончания купонного периода), за который выплачиваются доходы по эмиссионным ценным бумагам ООО «Газпром капитал»:

Первый купон: 21.02.2013-22.08.2013;

Второй купон: 22.08.2013-20.02.2014;

Третий купон: 20.02.2014-21.08.2014;

Четвертый купон: 21.08.2014-19.02.2015;

Пятый купон: 19.02.2015-20.08.2015;

Шестой купон: 20.08.2015-18.02.2016.

Общий размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего выплате по облигациям ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии) и размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего выплате по одной облигации ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии) за каждый отчетный (купонный) период: Процентная ставка по первому купону облигаций серии 06 установлена в размере 7,50 процента годовых. Приказом Единоличного исполнительного органа - Генерального директора Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» от «14» февраля 2013 года № 5 процентные ставки по второму, третьему, четвертому, пятому и шестому купонам облигаций серии 06 установлены равными процентной ставке первого купона.

Общий размер дохода, подлежащего выплате по облигациям серии 06:

Первый купон: 561 000 000 рублей;

Второй купон: 561 000 000 рублей;

Третий купон: 561 000 000 рублей;

Четвертый купон: 561 000 000 рублей;

Пятый купон: 561 000 000 рублей;

Шестой купон: 561 000 000 рублей.

Размер процентов и/или иного дохода, подлежащего выплате по одной эмиссионной ценной бумаге ООО «Газпром капитал» определенного выпуска (серии):

Первый купон: 37,40 руб. на одну облигацию серии 06;

Второй купон: 37,40 руб. на одну облигацию серии 06;

Третий купон: 37,40 руб. на одну облигацию серии 06;

Четвертый купон: 37,40 руб. на одну облигацию серии 06;

Пятый купон: 37,40 руб. на одну облигацию серии 06;

Шестой купон: 37,40 руб. на одну облигацию серии 06.

10. Перечень существенных фактов, раскрытых обществом в отчетном периоде в соответствии со ст. 30 Федерального закона «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ (табл. № 2).

Таблица № 2

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
1.	О раскрытии ООО «Газпром капитал» ежеквартального отчета	15.02.2016	15.02.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
2.	О решении, принятом одним участником ООО «Газпром капитал»	18.02.2016	18.02.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
3.	О выплаченных доходах по ценным бумагам ООО «Газпром капитал» серии 04	18.02.2016	18.02.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
4.	О выплаченных доходах по ценным бумагам ООО «Газпром капитал» серии 05	18.02.2016	18.02.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
5.	О выплаченных доходах по ценным бумагам ООО «Газпром капитал» серии 06	18.02.2016	18.02.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
6.	О погашении облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг ООО «Газпром капитал»	18.02.2016	18.02.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
7.	Об исключении эмиссионных ценных бумаг ООО «Газпром капитал» из списка ценных бумаг, допущенных к организованным торгам российским организатором торговли	25.02.2016	25.02.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
8.	О решении, принятом участником ООО «Газпром капитал»	11.03.2016	10.03.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
9.	О порядке доступа к инсайдерской информации Раскрытие в сети Интернет годовой бухгалтерской отчетности	30.03.2016	30.03.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
10.	Раскрытие ООО «Газпром капитал» консолидированной финансовой отчетности	26.04.2016	26.04.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
11.	О решении, принятом участником ООО «Газпром капитал»	29.04.2016	13.05.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
12.	О существенном факте о раскрытии ООО «Газпром капитал» ежеквартального отчета	16.05.2016	16.05.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
13.	О решении, принятом участником ООО «Газпром капитал»	13.07.2016	13.07.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
14.	О существенном факте о раскрытии ООО «Газпром капитал» ежеквартального отчета	15.08.2016	15.08.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
15.	Об определении ООО «Газпром капитал» облигаций нового представителя владельцев облигаций серии БО-01	16.08.2016	15.08.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
16.	Об определении ООО «Газпром капитал» облигаций нового представителя владельцев облигаций серии БО-02	16.08.2016	15.08.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
17.	Об определении ООО «Газпром капитал» облигаций нового	16.08.2016	15.08.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
	представителя владельцев облигаций серии БО-03			
18.	Об определении ООО «Газпром капитал» облигаций нового представителя владельцев облигаций серии БО-04	16.08.2016	15.08.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
19.	Об определении ООО «Газпром капитал» облигаций нового представителя владельцев облигаций серии БО-05	16.08.2016	15.08.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
20.	Об определении ООО «Газпром капитал» облигаций нового представителя владельцев облигаций серии БО-06	16.08.2016	15.08.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
21.	О выплаченных доходах по ценным бумагам ООО «Газпром капитал» серии 04	18.08.2016	18.08.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
22.	О выплаченных доходах по ценным бумагам ООО «Газпром капитал» серии 05	18.08.2016	18.08.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
23.	Раскрытие ООО «Газпром капитал» консолидированной финансовой отчетности	30.08.2016	29.08.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
24.	Сведения, оказывающие, по мнению ООО «Газпром капитал», существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг серии БО-01	20.09.2016	19.09.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
25.	Сведения, оказывающие, по мнению ООО «Газпром капитал», существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг серии БО-02	20.09.2016	19.09.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
26.	Сведения, оказывающие, по мнению ООО «Газпром капитал», существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг серии БО-03	20.09.2016	19.09.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
27.	Сведения, оказывающие, по мнению ООО «Газпром капитал», существенное влияние на стоимость его	20.09.2016	19.09.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912

№	Содержание сообщения	Дата публикации сообщения	Дата наступления события по существенному факту	Адрес страницы в сети интернет, использованной для раскрытия сообщения
	эмиссионных ценных бумаг серии БО-04			
28.	Сведения, оказывающие, по мнению ООО «Газпром капитал», существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг серии БО-05	20.09.2016	19.09.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
29.	Сведения, оказывающие, по мнению ООО «Газпром капитал», существенное влияние на стоимость его эмиссионных ценных бумаг серии БО-06	20.09.2016	19.09.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912
30.	О существенном факте о раскрытии ООО «Газпром капитал» ежеквартального отчета	15.11.2016	14.11.2016	www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=27912

11. ПЕРСОНАЛ

11.1 Численность, состав, движение и обучение работников

Численность, состав, движение работников

Таблица № 3

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2015 г.	2016 г.
1.	Численность работающих на 31.12	чел.	8	8
2.	Численность принятых работников	чел.	1	0
3.	Численность уволенных работников	чел.	0	1
4.	Средний возраст работников	годы	45	44
5.	Назначено на руководящие должности всего,	чел.	0	0
	в том числе из резерва	чел.	0	0
6.	Укомплектованность штата (основной ключевой показатель эффективности)	%	62	42
7.	Оборот по выбытию	%	0	20
8.	Коэффициент восполнения кадров	%	0	0
9.	Сменяемость	%	0	20
10.	Текучесть	%	0	0

Изменения по статье «Укомплектованность штата» на 20 % произошло в связи с увольнением 1 сотрудника в августе 2016 года.

Обучение работников

Таблица № 4

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2015 г.		2016 г.	
			план*	факт	план*	факт
1.	Прошли обязательное обучение, всего	чел.	0	0	0	0
	в т.ч. руководители, специалисты и другие служащие	чел.	0	0	0	0
	рабочие	чел.	0	0	0	0
2.	Затраты на обязательное обучение, всего	тыс. руб.	0	0	0	0
3.	Прошли целевое (опережающее) обучение, всего	чел.	0	0	0	0
	в т.ч. руководители, специалисты и другие служащие	чел.	0	0	0	0
	рабочие	чел.	0	0	0	0

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2015 г.		2016 г.	
			план*	факт	план*	факт
4.	Затраты на целевое (опережающее) обучение, всего	тыс. руб.	0	0	0	0
5.	Прошли периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений, навыков), всего	чел.	0	0	0	0
	в т. ч. руководители, специалисты и другие служащие	чел.	0	0	0	0
	рабочие	чел.	0	0	0	0
6.	Затраты на периодическое обучение (получение дополнительных профессиональных знаний, умений и навыков), всего	тыс. руб.	0	0	0	0
7.	Прошли обучение руководители, специалисты и другие служащие по программам профессиональной переподготовки и повышения квалификации	чел.	0	0	0	0
8.	Прошли обучение рабочие по программам профессиональной подготовки, переподготовки (в т.ч. вторым/смежным профессиям) и повышения квалификации	чел.	0	0	0	0

Примечание.

* - под плановыми понимаются показатели, согласованные Департаментом (Е.Б. Касьян) при формировании в установленном порядке лимита затрат по статье «Услуги по подготовке кадров» на планируемый год, с учетом проведенных в течение года корректировок

Выполнение стратегических целевых показателей

(утвержденных Программой развития ПАО «Газпром на 10 лет»)

Таблица № 5

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2015 г.		2016 г.	
			СЦП	факт	СЦП	факт
1.	Число работников, прошедших профессиональную подготовку (для рабочих), переподготовку и повышение квалификации/ среднесписочная численность персонала в год, всего	%		-		-
	в том числе по категориям персонала:					
	руководители, специалисты и другие служащие/ среднесписочной численности руководителей, специалистов и других служащих	%	0			
	рабочие/ среднесписочная численность рабочих	%	0		0	
2.	Среднее количество часов, затраченное работниками на все виды обучения в течение года, всего	час.				
	в том числе по категориям персонала:					
	руководители, специалисты и другие служащие	час.	0		0	
	рабочие	час.	0		0	

Показатели взаимодействия с вузами

Таблица № 6

№	Наименование показателя	Ед. измерения	2015 г.	2016 г.	
			факт	план*	факт
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на образовательные услуги вузов по программам дополнительного профессионального образования (без учета командировочных расходов)	тыс. руб.	-	-	-
2.	Численность работников, прошедших обучение по программам дополнительного профессионального образования (повышения квалификации и проф. переподготовки) в вузах	чел.	-	-	-
3.	Численность студентов высших учебных заведений, прошедших производственную / преддипломную практику на базе дочернего общества	чел.	-	-	-

4.	Численность целевых студентов, обучающихся в высших учебных заведениях	чел.	-	-	-
	в т.ч. магистров, обучающихся в опорных вузах	чел.	-	-	-
5.	Численность выпускников учебных заведений высшего и среднего профессионального образования, принятых на работу в дочернее общество после окончания учебных заведений	чел.	-	-	-

Примечание.

* для дочерних обществ, которым установлены контрольные показатели взаимодействия с высшими учебными заведениями

Штатная и нормативная численность работников

Таблица № 7

№ п/п	Наименование структурного подразделения	Нормативная численность, ед.			Штатная численность, ед.			Отклонение (штатной от нормативной)		
		Всего	в том числе		Всего	в том числе		Всего (гр.6-гр.3)	в том числе	
			служащие	рабочие		служащие	рабочие		служащие (гр.7-гр.4)	рабочие (гр.8-гр.5)
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12
	Всего,				13	13	0			
	в том числе									
1.1.	Администрация Общества				13	13	0			
1.2.	Службы при администрации	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3.	Филиалы									
1.3.1.									

Примечание. В пояснении указываются причины несоответствия штатной и нормативной численности.

12. Оплата труда

Анализ среднемесячной заработной платы работников

(с учетом районного коэффициента и северной надбавки за работу в местностях с особыми климатическими условиями)

Таблица № 8

Наименование показателей	Всего по организации			в т. ч. по повременно-премиальной системе оплаты труда (на основе Единой тарифной сетки)		
	2015 г.	2016 г.	Отклонение, % ((гр.3-гр.2)/гр.2*100)	2015 г.	2016 г.	Отклонение, % ((гр.6-гр.5)/гр.5*100)
1	2	3	4	5	6	7
Среднемесячная заработная плата, тыс. руб.	578 007,67	831 662,56	43,88	-	-	-
в том числе, среднемесячная заработная плата рабочих, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
Справочно:						

Наименование показателей	Всего по организации			в т. ч. по повременно-премиальной системе оплаты труда (на основе Единой тарифной сетки)		
	2015 г.	2016 г.	Отклонение, % ((гр.3-гр.2)/гр.2*100)	2015 г.	2016 г.	Отклонение, % ((гр.6-гр.5)/гр.5*100)
1	2	3	4	5	6	7
Фонд начисленной заработной платы работникам, тыс. руб.	6 936 092,08	9 979 950,75	43,88	-	-	-
Среднесписочная численность работников списочного состава, чел.	3	3	-	-	-	-

Примечание.

1. Таблица заполняется на основании данных формы корпоративной статистической отчетности № 161-газ «Показатели затрат на человеческие ресурсы».

2. В пояснении к таблице указываются причины изменения среднемесячной заработной платы за отчетный период в сопоставлении с предыдущим годом (например, индексация тарифных ставок и должностных окладов, изменение структуры персонала и др.).

13. ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ И ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Охрана труда

Несчастные случаи на производстве

Количество несчастных случаев за 2012-2016 гг.

Таблица № 9

Категория несчастных случаев / период	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
Легкие несчастные случаи	-	-	-	-	-
Тяжелые несчастные случаи	-	-	-	-	-
Несчастные случаи со смертельным исходом	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-

14. Анализ финансово-хозяйственной деятельности

Анализ финансово-экономических результатов деятельности

ООО «Газпром капитал»

Признаки несостоятельности (банкротства) в соответствии с законодательством Российской Федерации у ООО «Газпром капитал» отсутствуют.

14.1. Горизонтальный анализ баланса

Таблица № 10
(тыс. руб.)

АКТИВ					
Наименование показателя	Код	31.12.2016	31.12.2015	Рост	Прирост (%)
1	2	3	4	6	7
АКТИВ I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ Нематериальные активы	1110	0,00	0,00	0,00	0%
Результаты исследований и разработок	1120	0,00	0,00	0,00	0%
Нематериальные поисковые активы	1130	0,00	0,00	0,00	0%
Материальные поисковые активы	1140	0,00	0,00	0,00	
Основные средства	1150	0,00	0,00	0,00	
Доходные вложения в материальные ценности	1160	0,00	0,00	0,00	
Финансовые вложения	1170	6 028 614,00	15 002 214,00	-8 973 600,00	-59,815%
Отложенные налоговые активы	1180	177,00	149,00	28,00	18,79%
Прочие внеоборотные активы	1190	0,00	0,00	0,00	
Итого по разделу I	1100	6 028 791,00	15 002 363,00	-8 973 572,00	-59,814%
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ Запасы в том числе:	1210	3,00	0,00	3,00	100%
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	476,00	411,00	65,00	14%

АКТИВ					
Наименование показателя	Код	31.12.2016	31.12.2015	Рост	Прирост (%)
1	2	3	4	6	7
Дебиторская задолженность	1230	431 466,00	847 434,00	-415 968,00	-49,09%
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	11 883 089,00	16 867 589,00	-4 984 500,00	-29,55%
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 367,00	22 573,00	-17 206,00	-76,22%
Прочие оборотные активы	1260	44,00	86,00	-42,00	-48,84%
Итого по разделу II	1200	12 320 445,00	17 738 093,00	-5 417 648,00	-30,54%
БАЛАНС	1600	18 349 236,00	32 740 456,00	-14 391 220,00	-43,96%

Изменения по статьям «Финансовые вложения» произошли в результате погашения облигаций серии 4-06-36400-R февраль 2016 года на сумму 15 000 000 тыс. руб.

ПАССИВ					
ПАССИВ	Код	31.12.2016	31.12.2015	Рост	Прирост (%)
1	2	3	4	5	6
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 868 590,00	1 868 590,00	0,00	0%
Взнос в уставный капитал	1311	700 000,00	0,00	700 000,00	100%
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0,00	0,00	0,00	0%
Переоценка внеоборотных активов	1340	0,00	0,00	0,00	0%
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	315 600,00	1 700,00	313 900,00	99%
Резервный капитал	1360	1 601,00	906,00	695,00	76,71%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	43 835,00	43 932,00	-97,00	-0,22%
Итого по разделу III	1300	2 929 626,00	1 915 128,00	1 014 498,00	52,97%

ПАССИВ					
ПАССИВ	Код	31.12.2016	31.12.2015	Рост	Прирост (%)
1	2	3	4	5	6
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Заемные средства	1410	5 000 000,00	15 000 000,00	-10 000 000,00	-67%
Отложенные налоговые обязательства	1420	0,00	0,00	0,00	0%
Оценочные обязательства	1430	0,00	0,00	0,00	0%
Прочие обязательства	1450	0,00	0,00	0,00	0%
Итого по разделу IV	1400	5 000 000,00	15 000 000,00	-10 000 000,00	-67%
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Заемные средства	1510	10 418 510,00	15 822 134,00	-5 403 624,00	-34,15%
Кредиторская задолженность	1520	214,00	2 450,00	-2 236,00	-91,27%
Доходы будущих периодов	1530	0,00	0,00	0,00	0%
Оценочные обязательства	1540	886,00	744,00	142,00	19,09%
Прочие обязательства	1550	0,00	0,00	0,00	0%
Итого по разделу V	1500	10 419 610,00	15 825 328,00	-5 405 718,00	-34,16%
БАЛАНС	1700	18 349 236,00	32 740 456,00	-14 391 220,00	-43,96%

Изменения по статьям «Обязательства» произошли в связи с погашением облигаций серии 4-06-36400-R в феврале 2016 года на сумму 15 000 000 тыс. руб.

14.2. Вертикальный анализ баланса

Таблица № 11
(тыс. руб.)

АКТИВ						
Наименование показателя	Код	На 31.12.2016 г.		На 31.12.2015 г.		Изменение уд. веса за отчетный год, %
		Абсолютный показатель	Уд. вес (% к валюте баланса)	Абсолютный показатель	Уд. вес (% к валюте баланса)	
1	2	3	4	5	6	7
АКТИВ						
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						

АКТИВ						
Наименование показателя	Код	На 31.12.2016 г.		На 31.12.2015 г.		Изменение уд. веса за отчетный год, %
		Абсолютный показатель	Уд. вес (% к валюте баланса)	Абсолютный показатель	Уд. вес (% к валюте баланса)	
1	2	3	4	5	6	7
Нематериальные активы	1110	0	0	0	0	0
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-	-	-
Основные средства	1150	-	-	-	-	-
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-	-	-
Финансовые вложения	1170	6 028 614	32,9%	15 002 214	45,8%	-13,0%
Отложенные налоговые активы	1180	177	0,0010%	149	0,0005%	0,0005%
Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-	-	-
Итого по разделу I	1100	6 028 791	32,9%	30 002 329	91,7%	-58,8%
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Запасы	1210	3	0,000016%	-	-	-
в том числе:						
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	476	0,003%	-	-	-
Дебиторская задолженность	1230	431 466	2,35%	842 746	2,58%	-0,22%
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	11 883 089	64,8%	1 868 589	5,7%	59,1%
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 367	0,03%	8 609	0,03%	0,00%
Прочие оборотные активы	1260	44	0,0002%	0	0%	0,0002%
Итого по разделу II	1200	12 320 445	67,1%	2 719 963	8,3%	58,8%
БАЛАНС	1600	18 349 236	100%	32 722 292	100%	-

ПАССИВ						
Наименование показателя	Код	На 31.12.2016 г.		На 31.12.2015 г.		Изменение уд. вес за отчетный год, %
		Абсолютный показатель	Уд. вес (% к валюте баланса)	Абсолютный показатель	Уд. вес (% к валюте баланса)	
1	2	3	4	5	6	7
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ						
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 868 590	10,18%	1 868 590	5,71%	4%
Взнос в уставный капитал	1311	700 000	3,81%	-	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-	-	-
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	315 600	1,72%	1 700	0,0052%	1,71%
Резервный капитал	1360	1 601	0,009%	906	0,003%	0,006%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	43 835	0,24%	43 932	0,13%	0,10%
Итого по разделу III	1300	2 929 626	15,97%	1 915 128	5,85%	10,12%
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Заемные средства	1410	5 000 000	27,2%	15 000 000	45,8%	-18,6%
Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-	-	-
Оценочные обязательства	1430					
Прочие обязательства	1450	-	-	-	-	-
Итого по разделу IV	1400	5 000 000	27,2%	15 000 000	45,8%	-18,6%
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Заемные средства	1510	10 418 510	56,8%	15 822 134	48,3%	8,5%
Кредиторская задолженность	1520	214	0,0012%	2 450	0,007%	-0,006%
Доходы будущих периодов	1530	-	-	-	-	-
Оценочные обязательства	1540	886	0,0048%	744	0,0023%	0,0026%

ПАССИВ						
Наименование показателя	Код	На 31.12.2016 г.		На 31.12.2015 г.		Изменение уд. вес за отчетный год, %
		Абсолютный показатель	Уд. вес (% к валюте баланса)	Абсолютный показатель	Уд. вес (% к валюте баланса)	
1	2	3	4	5	6	7
Прочие обязательства	1550	-	-	-	-	-
Итого по разделу V	1500	10 419 610	56,8%	15 825 328	48,3%	8,4%
БАЛАНС	1700	18 349 236	100%	32 740 456	100%	-

Существенные изменения по состоянию на 31.12.2016 года по сравнению со структурой, сложившейся на 31.12.2015 года произошли в связи с погашением облигаций серии 4-06-36400-R в феврале 2016 года на сумму 15 000 000 тыс. руб.

14.3. Абсолютные показатели финансовой устойчивости

Таблица № 12
(тыс. руб.)

№№ п.п.	Показатели	код	На конец периода	на начало периода	Изменение за период
1	2	3	4	5	6
1	Источники формирования собственных средств (капитал, резервы)	1300	2 929 626	1 915 128	1 014 498
2	Внеоборотные активы	1100	6 028 791	15 002 363	-8 973 572
3	Наличие собственных оборотных средств (п. 1- п.2)	1300-1100	-3 099 165	-13 087 235	9 988 070
4	Долгосрочные кредиты и займы	1400	5 000 000	15 000 000	-10 000 000
5	Наличие собственных и долгосрочных источников формирования оборотных средств (п. 3 + п.4)		1 900 835	1 912 765	-11 930
6	Краткосрочные кредиты и займы	1500	10 419 610	15 825 328	-5 405 718
7	Общая величина основных источников запасов (п.5 + п.6)		12 320 445	17 738 093	-5 417 648

№№ п.п.	Показатели	код	На конец периода	на начало периода	Изменение за период
1	2	3	4	5	6
8	Запасы	1210	3	0	3
9	Излишек (недостаток) собственных оборотных средств (п. 3 - п.8)		-3 099 168	-13 087 235	9 988 067
10	Излишек (недостаток) собственных и долгосрочных заемных источников (п. 5 - п.8)		1 900 832	1 912 765	-11 933
11	Излишек (недостаток) общей величины основных источников финансирования запасов (п. 7 - п.8)		12 320 442	17 738 093	-5 417 651

14.4. Относительные показатели финансовой устойчивости

Таблица № 13

№№ п.п.	Показатели	Формула	На конец периода	На начало периода	Изменение за период
1	2	3	4	5	6
1	Коэффициент финансовой независимости	Стр.1300/стр.1700	0,160	0,058	0,10
2	Коэффициент самофинансирования	Стр.1300/ (стр.1400+стр.1500)	0,190	0,062	0,13
3	Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	(Стр.1300- стр.1100)/стр.1200	-0,25	-0,74	0,49
4	Коэффициент маневренности	(стр.1300 - стр.1100) / (стр.1300)	-1,06	-6,83	5,78
5	Коэффициент финансовой напряженности	(стр.1400 +стр.1500)/ стр.1700)	0,84	0,94	-0,10

№№ п.п.	Показатели	Формула	На конец периода	На начало периода	Изменение за период
1	2	3	4	5	6
6	Коэффициент соотношения оборотных и внеоборотных активов	Стр.1200/стр.1100	2,04	1,18	0,86
7	Коэффициент имущества производственного назначения	Стр.1100/стр.1600	0,33	0,46	-0,13

Рассчитанные значения аналитических показателей связаны с особенностями текущей деятельности Общества – отсутствием производственной деятельности и наличием финансовой деятельности. Как показали проведенные аналитические процедуры, основным источником финансирования ООО «Газпром капитал» являются привлеченные средства, что, в свою очередь, отвечает уставным задачам Общества.

14.5 Платежеспособность и активность

Таблица № 14

Показатель	№№ п.п.	Формула	На конец периода	На начало периода	Изменение за год
1	2	3	4	5	6
Краткосрочные финансовые вложения	КФВ	Стр.1240	11 883 089,00	16 867 589,00	-4 984 500,00
Денежные средства	ДС	Стр.1250	5 367,00	22 573,00	-17 206,00
Средства, имеющие абсолютную ликвидность	САЛ	КФВ + ДС	11 888 456,00	16 890 162,00	-5 001 706,00
Быстрореализуемые активы	БРА	Стр.1230	431 466,00	847 434,00	-415 968,00
<i>Средства, имеющие высокую ликвидность</i>	СВЛ	САЛ + БРА	12 319 922,00	17 737 596,00	-5 417 674,00
Запасы	З	Стр.1210	3,00	0,00	0,00
НДС по приобретенным ценностям	Н	Стр.1220	476,00	0,00	476,00
<i>Медленно реализуемые активы</i>	МРА	З + Н	479,00	411,00	65,00

Показатель	№№ п.п.	Формула	На конец периода	На начало периода	Изменение за год
1	2	3	4	5	6
Источники основных и оборотных средств (итог баланса)	Б	Стр.1600	18 349 236,00	32 740 456,00	-14 391 220,00
Внеоборотные активы (Итог р. I)	ВА	Стр.1100	6 028 791,00	15 002 363,00	-8 973 572,00
Оборотные активы (Итог р. II)	ОА	Стр.1200	12 320 445,00	17 738 093,00	-5 417 648,00
Капитал и резервы (Итог р. III)	К	Стр.1300	2 929 626,00	1 915 128,00	1 014 498,00
Доходы будущих периодов	В	Стр.1530	0,00	0,00	0,00
Резервы предстоящих платежей	Р	Стр.1540	886,00	744,00	142,00
Краткосрочные обязательства	КО	Стр.1500	10 419 610,00	15 825 328,00	-5 405 718,00
Авансы на период более 12 месяцев, отраженные в составе краткосрочных обязательств	АД		0,00	0,00	0,00
Краткосрочные обязательства очищенные	КОО	КО-В-АД-Р	10 418 724,00	15 824 584,00	-5 405 860,00
Собственный капитал и резервы	СК	К+В+Р	2 930 512,00	1 915 872,00	1 014 640,00
Коэффициент абсолютной ликвидности	КАБ	САЛ/КОО	1,14	1,07	0,07
Коэффициент критической оценки	ККО	СВЛ/КОО	1,18	1,12	0,06
Коэффициент текущей ликвидности	КТЛ	ОА/КОО	1,18	1,12	0,06
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	КОС	(К-ВА)/ОА	-0,25	-0,74	0,49

Показатель	№№ п.п.	Формула	На конец периода	На начало периода	Изменение за год
1	2	3	4	5	6
Коэффициент финансовой независимости	КФН	СК/Б	0,1597	0,0585	0,1012
Коэффициент финансовой независимости в отношении производственной деятельности	КФНП	СК/МРА	н/п	н/п	н/п

Изменения в составе аналитических показателей связаны с осуществлением Обществом финансовой деятельности по привлечению и возврату заемных средств.

Таблица № 15

Наименование показателя	Значение коэффициента	
	Конец года	Начало года
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,14	1,07
Коэффициент критической оценки	1,18	1,12
Коэффициент текущей ликвидности	1,18	1,12
Коэффициент обеспеченности собственными средствами	-0,25	-0,74
Коэффициент финансовой независимости	0,1597	0,0585
Коэффициент финансовой независимости в отношении производственной деятельности	н/п	н/п
Сумма баллов	-	-

14.6. Анализ динамики прибыли

Таблица № 16

Наименование показателей	Абсолютные величины			Удельный вес от выручки		
	за 2016 год	за 2015 год	Отклонение	за отчетный год	за предыдущий год	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7
1. Выручка (нетто) от продажи товаров, работ, услуг (стр.2110 Ф2)	0	0	0	-	-	-
2. Себестоимость проданных товаров, работ, услуг (стр.2120 Ф2)	0	0	0	-	-	-

Наименование показателей	Абсолютные величины			Удельный вес от выручки		
	за 2016 год	за 2015 год	Отклонение	за отчетный год	за предыдущий год	Отклонение
1	2	3	4	5	6	7
3. Валовая прибыль (стр.2100 Ф2)	0	0	0			
4. Коммерческие расходы (стр.2210 Ф2)	0	0	0	-	-	-
5. Управленческие расходы (стр.2220 Ф2)	15 945	11 895	4 050,00	-	-	-
6. Прибыль (убыток) от продаж (стр.2200 Ф2)	15 945	11 895	4 050,00	-	-	-
7. Проценты к получению (стр.2320 Ф2)	1 303 736	2 289 558	-985 822,00	-	-	-
8. Проценты к уплате (стр.2330 Ф2)	1 286 877	2 257 500	-970 623,00	-	-	-
9. Доходы от участия в других организациях (стр.2310 Ф2)	1 495	336	1159	-	-	-
10. Прочие доходы (стр.2340 Ф2)	293	772	-479	-	-	-
11. Прочие расходы (стр.2350 Ф2)	2 083	4 281	-2 198,00	-	-	-
12. Прибыль (убыток) до налогообложения (стр.2300 Ф2)	619	16 990	-16 371,00	-	-	-
13. Налог на прибыль и иные обязательные платежи (с учетом влияния ОНА (стр.1180) и ОНО (стр.1420))	49	3 402	-3 353,00	-	-	-
14. Чистая прибыль (с учетом перераспределения)	598	13 906	-13 308,00	-	-	-

Таким образом, чистая прибыль, полученная в 2016 г., образована за счет финансовой деятельности Общества.

14.7. Анализ рентабельности

Таблица № 17

№№ п.п.	Показатели	Код	За 2016 год (тыс. руб.)	За 2015 год (тыс. руб.)	Изменение за год	
					абсолютное	относительное
1	2	3	4	5	6	7
	Выручка от реализации	2110	0	0	0	0
1	Полная себестоимость (с учетом управленческих и коммерческих расходов)	-	15 945,00	11 895,00	4 050,00	34,0%
2	Прибыль от продаж	2200	15 945,00	11 895,00	4 050,00	34,0%
3	Прибыль до налогообложения	2300	619,00	16 990,00	-16 371,00	-96,4%
4	Чистая прибыль	2400	598,00	13 906,00	-13 308,00	-95,7%
5	Средняя стоимость основных средств	-		0,00	0,00	
6	Средняя стоимость внеоборотных активов	-	10 515 414,00	22 502 209,00	-11 986 795,00	-53,3%
7	Средняя стоимость оборотных активов	-	15 029 269,00	10 229 028,00	4 800 241,00	47%
8	Средняя стоимость материально-производственных запасов	-	-	0,00	0,00	0
9	Средняя стоимость активов 1600	-	25 544 846,00	32 731 374,00	-7 186 528,00	-21,96%
10	Средняя стоимость собственного капитала 1300	-	2 422 377,00	1 895 235,50	527 141,50	27,8%
11	Рентабельность реализованной продукции (п. 1.3 / п. 1.2)	-	1,00	1,00	0,00	0,0%
12	Рентабельность производства (п. 1.4 / (п. 1.6 + п. 1.9))	-	н/п	н/п	н/п	н/п
13	Рентабельность активов (п. 1.4 / п. 1.10)	-	0,00002	0,00052	-0,00049	-95,3%
14	Рентабельность внеоборотных активов (п.1.4 / п. 1.7)	-	0,0001	0,0008	-0,0007	-
15	Рентабельность оборотных активов (п.1.4 / п. 1.8)	-	0,0000	0,002	-0,0016	-

№№ п.п.	Показатели	Код	За 2016 год (тыс. руб.)	За 2015 год (тыс. руб.)	Изменение за год	
					абсолютное	относительное
1	2	3	4	5	6	7
16	Рентабельность собственного капитала (п. 1.5 / п. 1.11)	-	0,02%	0,73%	-0,71%	-
17	Рентабельность продаж (п.1.4 / п. 1.1)	-	0,002%	0,052%	-0,05%	-

14.8. Анализ прочих доходов и расходов

Таблица № 18
тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	2016 г.		2015г.		Изменения за отчетный период	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Проценты по деpositному вкладу	5 772		1 685		4 087	
Проценты по договору займа	1 297 439		2 287 500		-990 061	
Купонный доход по корп. Облигациям начисленный		1 286 877		2 257 500		-970 623
Проценты к уплате						
Услуги по выплате купонного дохода		720		894		-174
Услуги по приему и хранению сертификата)		424		946		
Прочие доходы (расходы)	2 313	933	1 481	2 441	832	-1 508
Комиссия биржи						
Организация выпуска облигаций						
Комиссия за предоставление займа						
Итого прочие доходы/расходы	1 305 524	1 288 954	2 290 666	2 261 781	-985 142	-972 827

15. Анализ эффективности налогообложения

Анализ динамики начисленных / уплаченных налогов по сравнению с предыдущим годом (по бюджетам и видам налогов), причины роста / снижения налоговой нагрузки.

Сведения о начисленных налогах за 2015–2016 гг.*

Таблица № 19
тыс. руб.

Налоги	2016 г.				2015 г.				Отклонение****	
	Начислено всего*	В том числе по бюджетам			Начислено всего*	В том числе по бюджетам			тыс. руб. (гр1-гр.6)	% (гр1-гр.6)/гр 6х100
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НДС	7	7							7	
Налог на прибыль (не КГН)	17	17			0				17	
НДФЛ	1297	1297			901	901			396	43,95
Акциз										
НДПИ										
Налог на имущество										
Транспортный налог										
Земельный налог										
Водный налог										
Итого начислено	1321	1321			901	901			420	46,61
Справочно: номинальный налог на прибыль участника КГН**	0	X	X	X	3359	X	X	X	-3359	-100
Справочно: сумма отчислений по налогу на прибыль участника КГН ответственному участнику КГН***		X	X	X	3066	X	X	X	-3359	-100

** В графе 2 таблицы приводится описание вида хозяйственной операции, при совершении которых суммы НДС отнесены в состав постоянных разниц. При отсутствии операций, указанных в таблице, соответствующие строки исключаются; при наличии видов хозяйственных операций, не предусмотренных в таблице, вводятся дополнительные строки.

*** При отражении в графе 2 таблицы сумм НДС, не предъявленных к вычету по ТМЦ, основным средствам, приобретенным для собственных нужд в непроизводственных целях, в графе 4 таблицы указывается причина отнесения НДС в состав постоянных разниц с перечислением наименований видов этих ТМЦ, основных средств и пояснением цели их использования (применения).

**** При отражении в графе 2 данной операции в графе 4 указывается, кому были переданы ТМЦ для проведения корпоративных мероприятий (например, подотчетному лицу).

***** При отражении в графе 2 данной операции в графе 4 сообщается о результатах инвентаризации.

Сведения об уплаченных налогах за 2015–2016 гг.

Таблица № 20
тыс. руб.

Налоги	2016 г.				2015 г.				Отклонение	
	Оплачено всего*	В том числе по бюджетам			Оплачено всего*	В том числе по бюджетам			тыс. руб. (гр1- гр.6)	% (гр1- гр.6)/гр 6х100
		ФБ	РБ	МБ		ФБ	РБ	МБ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НДС	5	5							5	
Налог на прибыль (не КГН)	17	17							17	
НДФЛ	1297	1297			902	902			395	43,79
Акциз										
НДПИ										
Налог на имущество										
Транспортный налог										
Земельный налог										
Водный налог										
Итого уплачено	1319	1319			902				417	46,23
Справочно: налог на прибыль участника КГН	606	X	X	X	2632	X	X	X	2026	76,98

Примечание.

* Суммы, отраженные в форме ОКО № 15_1 «Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами» по графе F «Оплачено всего».

В строке «Справочно» указывается сумма налога на прибыль организаций по КГН, указанная в строке 63 «Расчеты с участниками КГН» формы ОКО № 15_1 «Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами» по графе F «Оплачено всего».

Анализ налоговых льгот, предусмотренных законами субъектов РФ (описание льгот со ссылкой на законодательные акты субъектов РФ, на основании которых применяются льготы; налоги, по которым применяются льготы; исчисленные суммы налогов по видам без учета / с учетом льгот; сумма налоговой экономии; динамика по сравнению с предыдущим годом; пояснение причин изменения).

Сведения о налоговых льготах,
предусмотренных законами субъектов РФ, за 2015–2016 гг.Таблица № 21
тыс. руб.

Наименование налога	2016 г.			2015 г.			Темп роста налоговой льготы, %, гр.4/гр.7х100
	Сумма налога с учетом льготы*	Сумма налога без учета льготы	Сумма налоговой экономии, гр.3-гр.2	Сумма налога с учетом льготы*	Сумма налога без учета льготы	Сумма налоговой экономии, гр.6-гр.5	
1	2	3	4	5	6	7	8
Налог на прибыль организаций	17	17		0	0	0	
Налог на имущество организаций	0	0		0	0	0	
.....							
Итого:	17	17		0	0	0	

Примечание.

* В графах 2 и 5 данные из табл. № 120. В случае отсутствия налоговых льгот таблица также подлежит заполнению.

Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль организаций по статьям расходов с целью выяснения причин отклонений данных налогового и бухгалтерского учета.

Анализ постоянных разниц по налогу на прибыль по статьям расходов за 2016 г.

Таблица № 22
тыс. руб.

№ п/п	Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации	Сумма	Причина отклонений
1	2	3	4
1	Постоянные разницы, увеличивающие налоговую базу, всего		
	в том числе:		
1.1	Расходы, не принимаемые для целей налогообложения		
1.1.1	В части, превышающей законодательно установленные нормы		
1.1.1.1	Отчисления в негосударственный пенсионный фонд		
1.1.1.1.1	Взносы на негосударственное пенсионное обеспечение		
...	...		
1.1.1.2	Расходы по вахтовым поселкам		
1.1.1.2.1	Сверхнормативные расходы на содержание вахтовых поселков		
...	...		
1.1.1.3	Прочие расходы, превышающие законодательно установленные нормы		
1.1.1.3.1	Отчисления и сборы, связанные с превышением нормативов (перечислить)		
1.1.1.3.2	Прочие расходы сверх норм (перечислить)		
...	...		
1.1.2	В части расходов социального характера		
1.1.2.1	Льготы и пособия работникам и пенсионерам		
1.1.2.1.1	Льготы и компенсации работникам (перечислить)		
1.1.2.1.2	Выплаты и льготы пенсионерам		
1.1.2.1.3	Льготный проезд		
...	...		
1.1.2.2	Материальная помощь работникам		
1.1.2.3	Оплата социальных, культурных, праздничных и спортивных мероприятий (перечислить)		
1.1.2.4	Отчисления профсоюзным организациям		
1.1.2.5	Прочие расходы социального характера		
1.1.2.5.1	Приобретение путевок		
1.1.2.5.2	Медицинское обслуживание		
1.1.2.5.3	Единовременное пособие молодым специалистам		
1.1.2.5.4	Другие выплаты работникам (перечислить)		
1.1.2.5.5	Оплата обучения в ВУЗах молодых специалистов, не состоящих в штате Общества, и детей работников		
1.1.2.5.6	Страховые взносы по ДМС, уплаченные за работников, членов их семей, бывших работников - пенсионеров		
...	...		
1.1.3	В части разниц, связанных с амортизацией		
1.1.3.1	Разницы, связанные с основными средствами, амортизация по которым не принимается в целях налогообложения		
...	...		
1.1.4	В части расходов, не связанных с основной деятельностью***		
1.1.4.1	Безвозмездная передача активов, работ, услуг (перечислить)		
1.1.4.2	Благотворительность, финансовая помощь, спонсорство (перечислить основных получателей)		
1.1.4.3	Расходы на содержание объектов		
1.1.4.3.1	Расходы по торговому обслуживанию (расходы по содержанию объектов, услуги сторонних организаций и т.д. - перечислить)		
1.1.4.3.2	Расходы по содержанию спортивных сооружений		

№ п/п	Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации	Сумма	Причина отклонений
1	2	3	4
1.1.4.3.3	Расходы студий телевидения и радиовещания, расходы по выпуску газет		
...	...		
1.1.4.4	Юридические, консультационные, информационно-вычислительные и др. услуги сторонних организаций		
1.1.4.4.1	Услуги информационно-консультационные, маркетинговые (перечислить содержание конкретных услуг)		
...	...		
1.1.4.5	Прочие выплаты, премии, вознаграждения		
1.1.4.5.1	Добровольные членские взносы в общественные организации		
1.1.4.5.2	Расходы по содержанию объектов государственной социальной сферы (перечислить объекты)		
1.1.4.5.3	Командировочные расходы, не связанные с основной деятельностью (оплата по среднему заработку, проезд, суточные, проживание)		
1.1.4.5.4	Аренда объектов (перечислить объекты)		
1.1.4.5.5	Поддержка социальных программ (перечислить программы)		
1.1.4.5.6	Подписка на периодические издания		
1.1.4.5.7	Подарки, представительские расходы		
1.1.4.5.8	Расходы на сувенирную продукцию, на изготовление печатной продукции (календари, открытки и т.д.)		
1.1.4.5.9	Расходы на медосмотры профилактические, не являющиеся обязательными для работников		
1.1.4.5.10	Расходы по благоустройству		
1.1.4.5.11	Расходы по договорам на ТВ, радио, услуги связи		
1.1.4.5.12	Расходы по регистрации имущества (перечислить объекты)		
1.1.4.5.13	Расходы на ТМЦ		
1.1.4.5.14	Расходы на экипировку, оружие		
1.1.4.5.15	Расходы на детские новогодние подарки		
1.1.4.5.16	Расходы по имуществу, представленному в безвозмездное пользование		
1.1.4.5.17	Транспортные расходы		
1.1.4.5.18	Судебные расходы		
1.1.4.5.19	Прочие расходы (перечислить)		
...	...		
1.2	Убытки, не принимаемые для целей налогообложения		
1.2.1	Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году		
...	...		
1.3	Разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету		
...	...		
1.4	Прочие разницы, увеличивающие налоговую базу		
1.4.1	Налоги (в т.ч. НДС, не принимаемый к вычету), сборы, отчисления	7	Нет счет-фактуры
1.4.1.1	НДС*, в т.ч.:	7	
1.4.1.1.1	Сумма НДС, предъявленная при приобретении товаров, работ, услуг, имущественных прав, не включаемая в состав расходов в соответствии с п. 1 ст. 170 НК РФ*	7	
1.4.1.1.2	Сумма НДС, исчисленная при реализации, передаче для собственных нужд, товаров, работ, услуг, имущественных прав		
1.4.1.1.3	Восстановленная сумма НДС, которая ранее была предъявлена к вычету		
1.4.1.2	Сборы, отчисления, не учитываемые для целей налогообложения		
...	...		
1.4.2	Разницы по оценочным обязательствам		
1.4.2.1	Оценочные обязательства по выплате единовременного пособия при выходе на пенсию		
1.4.2.2	Оценочные обязательства по судебным разбирательствам		
...	...		
1.4.3	Прочие разницы		
1.4.3.1	Разница в остаточной стоимости при реализации ОС		
2	Постоянные разницы, уменьшающие налоговую базу, всего		
	в том числе:		
2.1	Доходы, не принимаемые для целей налогообложения		

№ п/п	Постоянные разницы по расходам/доходам, отраженным в текущей декларации	Сумма	Причина отклонений
1	2	3	4
2.1.1	Доход от участия в других организациях, по которым налог удержан налоговым агентом		
2.1.2	Прочие доходы, не принимаемые для целей налогообложения		
2.1.2.1	Возврат излишне взысканных налогов, пени, штрафов		
2.1.2.2	Возмещение вреда предприятию		
2.1.2.3	Прочие не учитываемые доходы (перечислить)		
...	...		
2.2	Разницы в резервах по бухгалтерскому и налоговому учету		
...	...		
2.3	Прочие разницы, уменьшающие налоговую базу		
2.3.1	Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году		
2.3.2	Разницы по оценочным обязательствам		
2.3.2.1	Восстановление неиспользованного оценочного обязательства по выплате единовременного пособия при выходе на пенсию		
...	...		

Примечание.

В таблице приведен примерный перечень расходов/доходов, который может быть изменен обществом (организацией) с соответствующим изменением нумерации строк. В случае отсутствия разниц по какой-либо из перечисленных строк таблицы, прочерки не ставятся, а соответствующая строка удаляется. В случае наличия разниц, не предусмотренных в таблице, вводятся дополнительные строки в соответствующем разделе.

В графе 4 причины отклонений между данными налогового и бухгалтерского учета указываются путем проставления цифровых кодов:

1– ненадлежащее оформление первичных документов или их отсутствие;

2– ненадлежащее оформление договорных отношений или их отсутствие;

3– отсутствие связи с деятельностью, направленной на получение дохода;

4– иные причины (указать конкретные причины отклонений).

В разделе 1.1.4 указываются расходы, не связанные с осуществлением деятельности, направленной на получение дохода.

Анализ причин отражения сумм НДС в составе постоянных разниц, увеличивающих налоговую базу по налогу на прибыль, а также оснований для исчисления или восстановления НДС при совершении отдельных хозяйственных операций.

Информация о сумме НДС, учитываемой в 2016 г. в составе постоянных разниц, увеличивающих налоговую базу по налогу на прибыль*

Таблица № 23

№ п/п	Описание вида хозяйственной операции, при совершении которой суммы НДС отнесены в состав постоянных разниц (расшифровка сумм, указанных в строках 1.4.1.1; 1.4.1.1.1; 1.4.1.2; 1.4.1.3 табл. № 189) **	Сумма НДС, в состав постоянных разниц в 2016 г., тыс. руб	Причина отнесения НДС в состав постоянных разниц
1	2	3	4
1.	Приобретение для реализации инвестиционных проектов оборудования, которое не было востребовано, суммы НДС по которому не предъявлены к вычету в связи с превышением 3-х летнего срока (п.2 ст. 173 НК РФ)		
2.	Приобретение основных средств для осуществления облагаемых НДС операций, с момента принятия к учету (счет 08) которых прошло не более 3-х лет, суммы НДС по которым не предъявлены к вычету (п.2 ст. 173 НК РФ)		
3.	Приобретение услуг по проживанию работников в период служебной командировки, связанной с осуществлением операций, признаваемых объектом налогообложения НДС		

№ п/п	Описание вида хозяйственной операции, при совершении которой суммы НДС отнесены в состав постоянных разниц (расшифровка сумм, указанных в строках 1.4.1.1; 1.4.1.1.1; 1.4.1.2; 1.4.1.3 табл. № 189) **	Сумма НДС, в состав постоянных разниц в 2016 г., тыс. руб	Причина отнесения НДС в состав постоянных разниц
4.	Приобретение ТМЦ, основных средств для собственных нужд в непроизводственных целях, суммы НДС по которым не предъявлены к вычету***		
5.	Передача приобретенных ТМЦ для проведения корпоративных мероприятий (исчисление НДС)****		
6.	Выявление недостачи по итогам инвентаризации (восстановление НДС) *****		
	и др. операции при необходимости	7	Отсутствие счетов-фактур
	ИТОГО:		х

Примечание.

* Таблица № 190 обязательна к заполнению при отражении в таблице № 189 за 2016 г. сумм НДС в составе постоянных разниц. Итоговое значение по графе 3 должно соответствовать сумме, указанной в графе 3 по строке 1.4.1.1 таблицы № 189 за 2016 г. При отсутствии указанных сумм НДС в таблице № 190 ставится прочерк.

** В графе 2 таблицы приводится описание вида хозяйственной операции, при совершении которых суммы НДС отнесены в состав постоянных разниц. При отсутствии операций, указанных в таблице, соответствующие строки исключаются; при наличии видов хозяйственных операций, не предусмотренных в таблице, вводятся дополнительные строки.

*** При отражении в графе 2 таблицы сумм НДС, не предъявленных к вычету по ТМЦ, основным средствам, приобретенным для собственных нужд в непроизводственных целях, в графе 4 таблицы указывается причина отнесения НДС в состав постоянных разниц с перечислением наименований видов этих ТМЦ, основных средств и пояснением цели их использования (применения).

**** При отражении в графе 2 данной операции в графе 4 указывается, кому были переданы ТМЦ для проведения корпоративных мероприятий (например, подотчетному лицу).

***** При отражении в графе 2 данной операции в графе 4 сообщается о результатах инвентаризации.

Динамика коэффициента налоговой нагрузки в 2015–2016 гг.

Указать факторы, повлиявшие на изменение коэффициента за отчетный период по сравнению с предыдущим годом, пояснить причины изменения.

Расчет коэффициента налоговой нагрузки за 2015-2016 гг.

Таблица № 24
тыс. руб.

№	Показатели	2016 г.	2015 г.	Отклонение гр. 3 – гр. 4	Темп прироста, % (гр. 3 / гр. 4 – 1) x 100
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка нетто (стр. 2110 Отчета о прибылях и убытках, форма по ОКУД 0710002)	1 303 736	2 289 558	-985 822	43,06
2.	Сумма уплаченных налогов	1 925	3534	-1 609	45,53
3.	Коэффициент налоговой нагрузки, % (стр.2/стр.1x100)	0,15	0,15	0	0

Примечание. По строке 2 указывается сумма показателей графы 2 «Уплачено всего» по строкам «Итого уплачено» и «Справочно: налог на прибыль участника КГН» табл. № 187.

Информация о расчетах по НДС, возмещаемому из бюджета РФ

Таблица № 25
млн руб.

	Источник	Справочно 2015 год	2016 год		Комментарий
Операционная (текущая деятельность)		факт	план	факт	
НДС не возмещаемый из бюджета	ф. ОКО 13_1	-	xxx	-	-
Капитальное строительство за счет собственных средств предприятия		-	-	-	-
НДС, подлежащий возмещению из бюджета РФ за начало года	ф. 34-год гр. 6	-	-	-	-
НДС, подлежащий возмещению из бюджета РФ за отчетный период	ф. 34-год гр. 12	-	-	-	-
НДС, переданный инвестору за отчетный период	ф. 34-год гр. 14	-	-	-	-
НДС, на конец отчетного периода	ф. 34-год гр. 18	-	-	-	-

Информация о выездных и камеральных налоговых проверках, проводившихся в 2016 году, включая приостановленные и возобновленные (ВНП КГН указывать не нужно), приводится по каждой проверке. Если досудебное сопровождение проводилось с привлечением стороннего консультанта, указать его наименование.

Ниже приведен пример заполнения таблицы № 191.

Таблица № 26

Информация о результатах выездных и камеральных налоговых проверок в 2016 г.

Наименование контрольного мероприятия, проверяемый период	Сумма доначислений, вкл. штрафные санкции, тыс. руб.	Документ – основание доначислений	Статус проверки по состоянию на 31.12.2016	Примечание
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
Выездная налоговая проверка по НДС, налогу на прибыль, налогу на имущество за 2013-2014 гг.	-	-	-	-
Камеральная налоговая проверка по НДС за сентябрь 2016 г.	-	-	-	-
Камеральная налоговая проверка по НДС за 2 кв. 2016 г.	-	-	-	-

Наименование контрольного мероприятия, проверяемый период	Сумма доначислений, вкл. штрафные санкции, тыс. руб.	Документ – основание доначислений	Статус проверки по состоянию на 31.12.2016	Примечание
<i>Камеральная налоговая проверка по НДС за октябрь 2016 г</i>	-	-	-	-
ИТОГО	-	-		-

16. Сведения о наличии векселей в кассе

Таблица № 27

Наименование векселедателя	Номер, серия векселя	Номинальная стоимость векселя	Балансовая стоимость векселя	Дата составления векселя	Дата погашения векселя	За какие работы/ услуги получен	Статьи Платежного баланса	Наличие обременения
-	-	-	-	-	-	-	-	-

17. Анализ задолженности

Анализ дебиторской и кредиторской задолженности

Сведения о дебиторской задолженности

Дебиторская задолженность ООО «Газпром капитал» по состоянию на 31.12.2016 составила 431 466 тыс. рублей, из них:

- задолженность ПАО «Газпром» (проценты по предоставленному займу) составили 430 705 тыс. руб.;
- задолженность Банк ГПБ (АО) 418 тыс. руб. (проценты по депозитной сделке)

Вся задолженность реальна к погашению, просроченная задолженность или задолженность, по которой истек срок исковой давности, отсутствует.

Сведения о кредиторской задолженности

Кредиторская задолженность, ООО «Газпром капитал» по состоянию на 31.12.2016 составила 214 тыс. руб., в том числе:

Задолженность перед ПАО «Газпром» 106 тыс. руб.;

Задолженность перед контрагентами 108 тыс. руб.

Вся задолженность реальна к погашению, просроченная задолженность или задолженность, по которой истек срок исковой давности, отсутствует.

Сведения о дебиторской и кредиторской задолженности

Таблица № 28
тыс. руб.

№	Показатель	По состоянию на		Изменение (5=4-3)	Причины роста (снижения)
		31.12.2015	31.12.2016		
1	2	3	4	5	6
1.	Дебиторская задолженность	847 434	431 466	- 415 968	
	в том числе				
1.1.	Основная деятельность				
	в том числе				
	Задолженность ПАО «Газпром» (за газ, ТТР, хранение и т.д.)				
	Дебиторская задолженность сторонних покупателей и заказчиков				
	Авансы выданные				
	Прочая задолженность	847 434	431 466	- 415 968	
	в том числе по видам задолженности				
1.2.	Инвестиционный договор ПАО «Газпром»				
	в том числе				
	задолженность ПАО «Газпром»	846 016	430 705	- 415 356	Погашение займа ПАО «Газпром»
	задолженность сторонних контрагентов	17	418		
2.	Кредиторская задолженность	2 450	214	- 2 236	
	в том числе				
2.1.	Основная деятельность				
	в том числе				
2.1.1.	Задолженность перед сторонними поставщиками и подрядчиками (без задолженности перед ПАО «Газпром») – всего	80	79	- 1	
	в том числе по статьям Платежного баланса				
	Капремонт внешними подрядчиками (без МТР поставки заказчика)				
	Арендная плата	0	54	54	
	Теплоэнергоснабжение				
	Газ на собственные нужды				
	Диагностика газопровода				
	МТР на технологические нужды и капремонт				
	в том числе: углеводородная продукция				
	ГРП				
	Услуги транспорта				
	Связь	10	10	0	
	Лизинговые платежи				
	Страхование (без НПФ)				
	Прочие эксплуатационные и внеоперационные расходы				
	Капитальное строительство за счет собственных средств предприятия				
2.1.2.	Задолженность перед ПАО «Газпром» (за аренду газопроводов, газ на собственные нужды и т.д.)				
	в т.ч. аренда газопроводов				
	газ на собственные нужды				
	углеводородная продукция				
	Пени, штрафы				
	Прочая задолженность	2 369	112	- 2 257	
2.2.	Инвестиционный договор ПАО «Газпром»				
	в том числе				
	задолженность перед ПАО «Газпром»				
	задолженность перед сторонними контрагентами				

18. Анализ осуществленных обществом финансовых вложений, представленных и выданных займов

В отчетном периоде ООО «Газпром капитал» не осуществляло заимствований, а, также предоставление займов.

19. Управление имуществом

В 2014 году ООО «Газпром капитал» арендовало у ПАО «Газпром» нежилое помещение общей площадью 30 кв. м., в 2016 году по дополнительному соглашению ООО «Газпром капитал» было предоставлено в аренду другое помещение общей площадью 27,6 кв. м. для размещения офиса. Договор аренды данной площади пролонгирован на 2017 год.

В 2016 году ООО «Газпром капитал» арендовало у ООО «Балт-Клин-Комплект» три нежилых помещения в г. Санкт-Петербург общей площадью 29,7 кв. м. для размещения офиса.

В 2013 году ООО «Газпром капитал» приобрело долю в Gazprom Holding Coöperatie U.A. (21.06.2013) Нидерланды, Капитал объекта вложения 17 638 евро размер доли ООО «Газпром капитал» 0,00019% 50 000 ЕВРО (2 204 тыс. руб.), доля ПАО "Газпром" 99,99981%.

В целях централизации казначейских функций ПАО «Газпром» учреждена специализированная компания ООО "Газпром единый расчетный центр" (ООО "Газпром ЕРЦ"). На начало отчетного периода доля ООО «Газпром капитал» в уставном капитале «ООО Газпром ЕРЦ» составила 99% (9,9 тыс. руб.) В декабре 2016 года ООО «Газпром капитал» осуществило вклад в ООО «Газпром ЕРЦ» денежными средствами в размере 1 000 000 тыс. руб.

Долгосрчные финансовые вложения (по состоянию на 31.12.2016)

[illegible]

Всего	x	x	x	x	x	x	x	x								x			x	x	x
4. Вложения в совместную деятельность	Gazprom Holding Cooperative U.A. (21.06.2013)		Получение прибыли	17 638 евро	0,00021	0,00019	-	-	2 204	0	2 204	0	226	175	175	-	-	-	-	-	-
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x								x			x	x	x
5. Прочие вложения																					
Всего	x	x	x	x	x	x	x	x								x			x	x	x
ИТОГО	x	x	x	x	x	x	x	x								x			x	x	x

20. Социальная сфера и инфраструктура

По состоянию на 31.12.2016 на балансе ООО «Газпром капитал» объекты социальной сферы не числятся.

21. Реализация непрофильных активов

По состоянию на 31.12.2016 на балансе ООО «Газпром капитал» непрофильных/неэффективных активы не числятся.

22. Реклама и благотворительность

В отчетном периоде ООО «Газпром капитал» не осуществляло благотворительную и спонсорскую деятельность, а также не производило расходов на рекламу.

23. Сведения о вкладах в имущество общества

В отчетном году на основании решения ПАО «Газпром» (Единственного участника ООО «Газпром капитал») был осуществлен вклад в ООО «Газпром ЕРЦ» в размере 1 000 000 тыс. руб., из них 700 000 тыс. руб. направлено на увеличение уставного капитала и 300 000 тыс. руб. на увеличение добавочного капитала Общества.

24. Сведения о сделках, претензионно-исковой работе и проверках общества (организации)

В 2016 году ООО «Газпром капитал» не принимало участия в судебных делах. Налоговые проверки Общества в отчетном периоде не проводились.

По состоянию на 31.12.2016 дебиторская задолженность Общества составила 431 466 тыс. руб. (в основном проценты по займу), по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года уменьшение составило 415 968 тыс. руб.

Вся задолженность реальна к погашению, просроченная дебиторская задолженность отсутствует.

Информация о сделках, одобренных Советом директоров ПАО «Газпром» в соответствии с Порядком совершения сделок, утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 27.09.2002 №366, а также о сделках, требующих согласования с Советом директоров дочернего общества или общим собранием участников (акционеров) в соответствии с уставом общества и утвержденными обществом внутренними документами (стороны сделок, сроки действия и суммы сделок; сведения об исполнении сделок; орган управления общества, принявшего решение о согласовании сделки).

В 2016 году сделок, которые необходимо одобрять Советом директоров ПАО «Газпром» в соответствии с Порядком совершения сделок, утвержденным решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 27.09.2002 № 366, ООО «Газпром капитал» не совершало.

Перечень совершенных акционерным обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об обществах с ограниченной ответственностью»:

- крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом распространяется порядок одобрения крупных сделок, с указанием по каждой сделке ее существенных условий и органа управления акционерного общества, принявшего решение о ее одобрении;

В 2016 году указанные сделки ООО «Газпром капитал» не совершало.

- сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, с указанием по каждой сделке заинтересованного лица (лиц), существенных условий и органа управления, принявшего решение о ее одобрении.
- В 2016 году указанные сделки ООО «Газпром капитал» не совершало.

25. Итоговое заключение о текущем финансовом состоянии Общества

В целом, финансовое состояние Общества можно рассматривать как стабильное. Наблюдается тенденция роста прибыли, показатели финансово-хозяйственной деятельности имеют положительную динамику.

**Генеральный директор
ООО «Газпром капитал»**

В.С. Воробьев

Главный бухгалтер

А.Г. Тараканов