

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество "Газпром закупки"

Код эмитента:

4	0	2	8	6
---	---	---	---	---

 -

F

за 2 квартал 2018 года

Адрес эмитента: **191028, г. Санкт-Петербург, ул. Фурштатская, д. 10, литера Б, офис 12**

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

Генеральный директор (наименование должности руководителя эмитента)	(подпись)	М.В. Сироткин (И.О. Фамилия)
" 14 " августа 20 18 г.		
Главный бухгалтер (наименование должности лица, осуществляющего функции главного бухгалтера эмитента)	(подпись) М.П.	С.М. Гвоздев (И.О. Фамилия)
" 14 " августа 20 18 г.		
Контактное лицо:	Заместитель начальника отдела кадров и правового обеспечения, Османова Лилия Рафаэлевна (должность, фамилия, имя, отчество (если имеется) контактного лица эмитента)	
Телефон:	8 (499) 196-74-55 (номер (номера) телефона контактного лица)	
Факс:	8 (495) 737-06-22 (номер (номера) факса эмитента)	
Адрес электронной почты:	osmanova@kgazprom.ru (адрес электронной почты контактного лица (если имеется))	
Адрес страницы в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете:		
http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11662		

Оглавление

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

1.1.

Сведения о банковских счетах эмитента

1.2.

Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

1.3.

Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

1.4.

Сведения о консультантах эмитента

1.5.

Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1.

Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

2.3.

Обязательства эмитента

2.3.1.

Заемные средства и кредиторская задолженность

2.3.2.

Кредитная история эмитента

2.3.3.

Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

2.3.4.

Прочие обязательства эмитента

2.4.

Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1.

История создания и развитие эмитента

3.1.1.

Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

3.1.2.

Сведения о государственной регистрации эмитента

3.1.3.

Сведения о создании и развитии эмитента

3.1.4.

Контактная информация

3.1.5.

Идентификационный номер налогоплательщика

3.1.6.

Филиалы и представительства эмитента

3.2.

Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1.

Основные виды экономической деятельности эмитента

3.2.2.

Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.3.

Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

3.2.4.

Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

3.2.5.

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

3.2.6.

Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

3.3.

Планы будущей деятельности эмитента

3.4.

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

3.5.

Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

3.6.

Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.

Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.2.

Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

4.3.

Финансовые вложения эмитента

4.4.

Нематериальные активы эмитента

4.5.

Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

4.6.

Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

4.7.

Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

4.8.

Конкуренты эмитента

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1.

Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

5.2.

Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

5.2.2.

Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

5.2.3.

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

5.3.

Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

5.4.

Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

5.5.

Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

5.6.

Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

5.7.

Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

5.8.

Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1-6.2.

Акционеры

6.1.

Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

6.2.

Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

6.3.

Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

6.4.

Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

6.5.

Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

6.6.

Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.7.

Сведения о размере дебиторской задолженности

Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1.

Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

7.2.

Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

7.3.

Консолидированная финансовая отчетность эмитента

7.4.

Сведения об учетной политике эмитента

7.5.

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

7.6.

Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

7.7.

Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1.

Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1.

Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

8.1.2.

Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

8.1.3.

Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

8.1.4.

Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

8.1.5.

Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

8.1.6.

Сведения о кредитных рейтингах эмитента

8.2.

Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

8.3.

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

8.3.1.

Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

8.3.2.

Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

8.4.

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

8.4.1.

Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

8.4.2.

Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

8.5.

Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

8.6.

Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

8.7.

Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1.

Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

8.7.2.

Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

8.8.

Иные сведения

8.9.

Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

.

Введение

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

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

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

Эмитент является публичным акционерным обществом

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

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»*

Место нахождения: *192007, г. Санкт-Петербург, Лиговский проспект, д. 150*

ИНН: *7816009025*

ОГРН: *1147847543601*

Тел.: *+7 (812) 329-40-04*

Факс: *+7 (812)334-50-04*

Адрес электронной почты: *info@pra.ru*

Полное наименование и место нахождения саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является (являлся) аудитор (аудиторская организация) эмитента.

Полное наименование саморегулируемой организации аудиторов: **«Российский союз аудиторов» (Ассоциация).**

Место нахождения саморегулируемой организации аудиторов: 107031, г. Москва, Петровский пер., д. 8, стр. 2.

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2014	2015
2015	2016
2016	2017

2017	2018
2018	

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, не предусмотрено

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

В соответствии с Уставом эмитента, утверждение аудитора Общества относится к компетенции Общего собрания акционеров (абз. 9, пп. 15.1, ст. 15 Устава в редакции от 29.06.2018). Кандидатура аудитора для утверждения на Общем собрании акционеров определяется Советом директоров при утверждении повестки дня Общего собрания акционеров. (абз. 3, пп. 20.1, ст. 20 Устава в редакции от 29.06.2018).

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

Порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации): размер оплаты услуг аудитора (аудиторской организации) эмитента определяется Советом директоров (абз. 11, пп. 20.1, ст. 20 Устава в редакции от 29.06.2018).

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного отчетного года, за который аудитором проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента: **892 800 (Восемьсот девяносто две тысячи восемьсот) рублей.**

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: **Сироткин Михаил Владимирович**

Год рождения: **1972**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **ПАО "Газпром"**

Должность: **Начальник Департамента**

ФИО: **Гвоздев Сергей Михайлович**

Год рождения: **1972**

Сведения об основном месте работы:
Организация: *ПАО "Газпром закупки"*
Должность: *Главный бухгалтер*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Банком России 30.12.2014 № 454-П) (далее – «Положение о раскрытии информации») настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.2. Рыночная капитализация эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.3.2. Кредитная история эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

Раздел III.

Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Публичное акционерное общество "Газпром закупки"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **12.03.2018**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО "Газпром закупки"**

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **12.03.2018**

Эмитенту не известны случаи сходства его полного или сокращенного фирменного наименования с наименованием другого юридического лица.

Фирменное наименование эмитента не зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

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

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Красноярскгазпром"**

Дата введения наименования: **15.12.1999**

Основание введения наименования:

Решение собрания учредителей (Протокол б/н от 10.12.1999).

Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество "Красноярскгазпром"**

Сокращенное фирменное наименование: **ПАО "Красноярскгазпром"**

Дата введения наименования: **01.07.2015**

Основание введения наименования:

Решение годового общего собрания акционеров (Протокол № 1 от 01.07.2015).

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: **789**

Дата государственной регистрации: **15.12.1999**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Администрация Железнодорожного района г. Красноярска**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1022401804820**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **18.12.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Железнодорожному району г. Красноярска Красноярского края.**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

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

Освоение газовых и нефтяных месторождений и газификация районов Сибири и Дальнего Востока являются стратегическими задачами, направленными на развитие российской экономики. В этой связи, создание новых центров нефтегазодобычи в Восточной Сибири и, в частности, в Красноярском крае рассматривается как задача первостепенного значения для внутреннего снабжения природными энергоносителями, а также возможного обеспечения углеводородным сырьем соседних субъектов РФ и возможно стран Азиатско - Тихоокеанского региона (АТР).

Для решения этих вопросов 8 декабря 1999 года подписано "Соглашение о долгосрочном сотрудничестве между Администрацией Красноярского края и Открытым акционерным обществом "Газпром", а 15 декабря 1999 года создано ОАО "Красноярскгазпром".

Исходя из "Концепции развития нефтегазового комплекса Красноярского края, Эвенкийского и Таймырского Долгано-Ненецкого муниципальных районов", подготовка промышленных запасов нефти и газа в Байкитской НГО, Катангской НГО, зоне Ангарских складов являлось первоочередным стратегическим направлением деятельности ОАО "Красноярскгазпром" в Красноярском крае.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров наименование ПАО «Красноярскгазпром» изменено на ПАО «Газпром закупки», утвержден устав Общества с новыми основными видами деятельности: организация закупочной деятельности, организация и проведение конкурентных закупок.

3.1.4. Контактная информация

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

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц
191028, САНКТ-ПЕТЕРБУРГ, УЛИЦА ФУРШТАТСКАЯ, ДОМ 10, ЛИТЕРА Б, ОФИС 12.

Телефон: +7 (499) 194 1304

Факс: +7 (495) 737 0622

Адрес электронной почты: *postoffice@kgazprom.ru*

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: ***http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11662.***

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

2460040655

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: *Полное фирменное наименование Филиала: Филиал Публичного акционерного общества «Газпром закупки» в городе Красноярске; Сокращенное наименование: Филиал ПАО «Газпром закупки»*

Место нахождения: *660075, Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Маерчака, д. 10*

Дата открытия: *06.02.2008*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
82.11

Иные коды ОКВЭД, присвоенные эмитенту

Коды ОКВЭД
71.12.3
06.10.1
06.10.3
06.20
41.20
45.20.2
46.90
49.50.2
52.29
70.22
71.11.1
71.12.61
77.39.2

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Основным рынком деятельности эмитента является рынок услуг по организации закупочной деятельности, проведения закупок в интересах компаний Группы ПАО «Газпром». Основными потребителями услуг по организации закупочной деятельности являются компании группы ПАО «Газпром».

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

Возможное ухудшение ситуации на рынке услуг по организации закупочной деятельности может быть связано с общим экономическим ухудшением в стране. Этот фактор может привести к снижению покупательской способности и, как следствие, спроса на услуги эмитента. С целью уменьшения влияния данного фактора, эмитент предполагает направить свои действия на оптимизацию расходов.

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

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральная служба по надзору в сфере природопользования**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **024 00142**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **18.08.2014**

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КРР 02779 НЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ново-Юдуконского месторождения**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.03.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **10.10.2033**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Федеральное агентство по недропользованию**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КРР 16049 НП**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.04.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ: **Министерство лесного хозяйства Красноярского края**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **0163 ЭВН**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **на выполнение работ по геологическому изучению недр на землях лесного фонда без предоставления лесного участка, если выполнение таких работ не влечет за собой проведение рубок лесных насаждений, строительство объектов капитального строительства**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.12.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2021**

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Основной деятельностью эмитента, а также подконтрольной ему организации не является добыча полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Решением внеочередного Общего собрания акционеров ПАО «Красноярскгазпром» 12 марта 2018 года утвержден устав Общества в новой редакции, содержащей указание на новое наименование Общества - ПАО «Газпром закупки», место нахождения Общества – г. Санкт-Петербург и новый основной вид деятельности Общества – организация закупочной деятельности. Общество планирует вести деятельность, связанную с организацией и проведением закупок для компаний группы ПАО «Газпром».

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Цифровые преобразования на современном этапе - один из главных факторов мирового экономического роста.

Развитие цифровых технологий и усиление роли инноваций приводят к изменению экономической картины мира, стирают географические границы товарных рынков, разрушают устоявшиеся экономические связи и создают совершенно новые рынки (информационно-технологические) и совершенно новые структурные связи, отличающиеся глобальным многосторонним характером, оказывающие влияние на смежные отрасли и сферы хозяйствования.

Быстрые изменения, происходящие в сфере цифровых технологий, представляют собой вызов и угрозу для задействованных в процессе участников. На рынках появляются новые, ранее не существовавшие продукты, применение которых потребителями до этого не представлялось возможным и потому их обращение до недавнего времени не подлежало контролю со стороны государства.

В этих условиях конкуренция является основным фактором, способным обеспечить экономический рост.

Именно поэтому на современном этапе экономического развития вопросы состояния конкуренции приобретают все большее, если не ключевое значение.

Направления структурных реформ, а также цели, задачи и принципы деятельности для развития конкуренции определены в Указе Президента Российской Федерации от 21.12.2017 года № 618 «Об основных направлениях государственной политики по развитию конкуренции».

Указом установлено, что активное содействие развитию конкуренции в Российской Федерации является приоритетным направлением деятельности Президента Российской Федерации, Федерального Собрания Российской Федерации, Правительства Российской Федерации, Центрального банка Российской Федерации, федеральных органов исполнительной власти, законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации, а также органов местного самоуправления.

Развитие цифровых технологий и усиление роли инноваций во всех отраслях и сферах экономики приводит к изменению структуры традиционных рынков, изменению структурных связей и изменению факторов, определяющих условия обращения товаров на товарных рынках, что в свою очередь существенным образом отражается на проявлении рыночной власти на таких рынках, требует новых подходов к обеспечению рационального хозяйствования со стороны государства и обеспечению равных конкурентных условий экономической деятельности.

Тенденцией последних лет стало появление новых (инновационных) секторов производства, а также существенное изменение географии распространения товаров и технологий.

Еще одним важнейшим фактором, определяющим характеристики экономики на современном этапе, и непосредственно связанный с цифровизацией – повышение роли интеллектуальной собственности.

Обладание интеллектуальной собственностью (в сфере информационных технологий, селекции, промышленного производства и так далее) стало не только фактором, обеспечивающим возможности экономического «прорыва» и повышения конкурентоспособности. Результаты интеллектуальной деятельности и обладание ими создали принципиально новые возможности приобретения рыночной власти и определения условий обращения товаров как на товарных рынках, где производится и реализуется товар, созданный в результате использования интеллектуальной собственностью, так и на смежных товарных рынках.

Источником инновационного роста в условиях конкуренции является предпринимательская инициатива. В связи с этим уровень развития малого и среднего предпринимательства непосредственно связан с основами формирования конкурентоспособной рыночной экономики на современном этапе.

Именно малый бизнес является проводником эффективных инноваций в массовое производство.

На сегодняшний день в сфере государственных и корпоративных закупок выбран активный курс на развитие электронных закупок. Уже совершены ключевые шаги по направлению электронизации закупок: развиты институты электронных площадок; создана единая информационная система – ЕИС (вся информация по закупкам, контрактам/договорам, порядке их исполнения хранится в одной базе данных и доступна для ознакомления без взимания платы); запущен Каталог товаров, работ, услуг; приняты законы об «электронных процедурах».

Электронизация закупок к началу 2019 года:

- дальнейшее развитие Каталога товаров, работ, услуг;
- проведение закупок в электронной форме (в электронной форме размещается информация о закупке, проводится переторжка, заключается контракт);
- формируется единая база данных по участникам закупки путем единой регистрации в ЕИС (полный переход к единой базе данных к 2022 году);
- ЕИС интегрируется с государственными базами данных для целей аккредитации участников закупки.

4.6. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Наибольшие риски для эмитента могут быть связаны с внешнеполитическими, финансовыми и экономическими негативными факторами, затрагивающим основного заказчика услуг эмитента - ПАО «Газпром» и его дочерние общества. Продолжительность действия данных факторов невозможно определить временными рамками, поскольку указанные риски находятся вне зоны управления эмитента. В условиях относительной неопределенности эмитент оптимизирует затраты, а также стремится поддерживать качество своих услуг на надлежащем уровне.

К рискам, связанным с изменением экономической ситуации в стране и влияющим на результаты деятельности эмитента, можно отнести финансовые и правовые риски - повышение налоговых ставок, инфляцию, изменение ценовой и тарифной политики, снижение спроса на закупки товаров и услуг изменения законодательства в области регулирования закупочной деятельности. Вероятность реализации указанных рисков эмитент оценивает как высокую, при этом эмитент не имеет возможности управлять данными рисками. Главными своими целями в указанных условиях эмитент видит уменьшение затрат, повышение качества оказываемых услуг. Основными проблемами и трендами экономического развития на глобальном уровне являются:

- усиление технологической непредсказуемости, что резко сокращает возможности централизованного технологического (научно-технического) прогнозирования;
- стирание границы между physical and digital, то есть распространение цифровых технологий на все сферы материального мира;
- новая индустриализация, то есть появление промышленных технологий и секторов, для которых издержки на труд (дороговизна труда) оказываются менее значимыми, чем доступность качественных научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ и близость потребителя, что способствует индивидуализации выпускаемой продукции;
- инновационный технологический трансферт все более осуществляется от гражданских отраслей к военным, в то время как прежде процесс шел в обратном направлении (инновации сначала появлялись в военно-промышленном комплексе).

К рискам, связанным с решениями органов государственной власти, связаны риски непродления/приостановки/отзыва лицензий, однако, с учетом того эмитент добросовестно исполняет требования лицензирующего органа, в настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры, либо снижением вероятности продления действия либо приостановки/отзыва лицензии не выявлено. Эмитент рассматривает вероятность наступления данного риска как крайне незначительную.

Решения органов государственной власти в области внешнеэкономической политики, могут затронуть эмитента только опосредованно через материнскую компанию – ПАО «Газпром» и его дочерние общества, поскольку сам эмитент внешнеэкономическую деятельность не ведет, контракты с иностранными компаниями, отсутствуют. Продолжительность действия данного фактора невозможно определить временными рамками, поскольку указанные риски находятся вне зоны управления эмитента. Существенными событиями/факторами, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, могут стать: улучшение внешнеполитической обстановки, снятие санкций в отношении России и российских компаний.

К внутренним факторам можно отнести реализацию маркетинговой стратегии Общества, улучшение качества бизнес-процессов. Эмитент оценивает вероятность наступления вышеперечисленных факторов как высокую.

Вероятность оттока квалифицированных кадров эмитент оценивает как низкую в виду относительно неблагоприятной конъюнктуры на рынке труда, в том числе общее снижение заработной платы. Общество

полагает, что указанные негативные факторы будут иметь место еще какое-то время в связи с продолжающимся общим внешнеполитическим кризисом. Несмотря на то, что указанные негативные факторы находятся вне зоны управления эмитента, в целях минимизации риска перехода квалифицированных сотрудников к конкурентам будет продолжена работа по совершенствованию кадровой политики, системы мотивации и оплаты труда.

4.8. Конкуренты эмитента

Конкуренты эмитента не выявлены.

Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Органами управления эмитента в соответствии с уставом ПАО «Газпром закупки» являются:

- 1) Общее собрание акционеров – является высшим органом управления эмитента;
- 2) Совет директоров – состоит из 5 членов, осуществляет общее руководство деятельностью эмитента, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции общего собрания акционеров;
- 3) Генеральный директор – является единоличным исполнительным органом, осуществляет руководство текущей деятельностью эмитента.

Компетенция общего собрания акционеров эмитента в соответствии с уставом ПАО «Газпром закупки»:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количественного состава Совета директоров Общества, число членов которого не может быть менее пяти, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке и в иных случаях, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания;
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 9) утверждение аудитора Общества;
- 10) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года;
- 11) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;
- 12) распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением выплаты (объявления) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года) и убытков Общества по результатам отчетного года;
- 13) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;
- 14) избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;
- 15) дробление и консолидация акций;
- 16) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

18) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

19) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

20) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, а также регулирующих корпоративные отношения и не являющихся учредительными документами внутреннего регламента, и иных внутренних документов;

21) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров эмитента в соответствии с уставом ПАО «Газпром закупки»:

1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, утверждение перспективных планов и основных программ деятельности Общества, в том числе бюджета, бизнес-плана и инвестиционных программ Общества, а также их изменение;

2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;

4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями главы VII Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров;

5) принятие решения об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в пределах количества и категорий (типов) объявленных акций, за исключением случаев, когда принятие такого решения Федеральным законом «Об акционерных обществах» отнесено к компетенции Общего собрания акционеров;

6) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения или порядка ее определения и цены выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

8) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

9) избрание Генерального директора Общества и определение срока его полномочий, досрочное прекращение полномочий Генерального директора;

10) привлечение Генерального директора к дисциплинарной ответственности и (или) поощрение его в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации;

11) рекомендации по размеру вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества, и определение размера оплаты услуг аудитора;

12) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

13) использование резервного фонда и иных фондов Общества;

14) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено настоящим Уставом к компетенции Генерального директора Общества;

15) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация;

16) согласие на совершение или последующее одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

17) одобрение сделок, связанных с получением и (или) предоставлением (выдачей) Обществом ссуд, займов, кредитов, гарантий, залогов и поручительств в размере от 20 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной на основании данных бухгалтерской отчетности за последний отчетный период, предшествующий дню принятия решения о совершении таких сделок;

18) одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и (или) услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет от 20 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной на основании данных бухгалтерской отчетности за последний отчетный период, предшествующий дню принятия решения о совершении таких сделок;

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

20) одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует

Общество и исполнение которых просрочено более чем на три месяца, либо заключение соглашения об отступном или о новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам;

21) определение позиции Общества по голосованию его представителей в органах управления дочерних и зависимых обществ по следующим вопросам:

участие и прекращение участия дочернего (зависимого) общества в других организациях;

увеличение или уменьшение уставного капитала дочернего (зависимого) общества;

выпуск и размещение дочерним (зависимым) обществом акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг);

внесение участниками дочернего (зависимого) общества вкладов в его имущество, а также внесение дочерним (зависимым) обществом вкладов в имущество других организаций;

определение количественного состава совета директоров (наблюдательного совета) дочернего (зависимого) общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;

образование исполнительного органа дочернего (зависимого) общества, досрочное прекращение его полномочий;

согласие на совершение или последующее одобрение сделок,

в совершении которых имеется заинтересованность;

согласие на совершение или последующее одобрение крупных сделок,

а также одобрение иных сделок, предусмотренных уставом дочернего (зависимого) общества;

согласие на совершение или одобрение сделки, если стоимость имущества (работ, услуг) по такой сделке составляет более 25 процентов балансовой стоимости активов дочернего (зависимого) общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

реорганизация или ликвидация дочернего (зависимого) общества;

22) принятие решений об участии и о прекращении участия Общества

в других организациях, за исключением организаций, указанных в подпункте 18 пункта 1 статьи 48 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

23) одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением

или обременением Обществом или его дочерними обществами активов в форме акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг), долей и паев других организаций (объектов вложений);

24) одобрение сделок, связанных с передачей в доверительное управление акций (ценных бумаг, конвертируемых в акции, и (или) производных от акций ценных бумаг), долей и паев других организаций (объектов вложений);

25) внесение Обществом вкладов в имущество других организаций;

26) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним,

а также расторжение договора с ним;

27) назначение аудиторских проверок деятельности Общества;

28) согласование организационной структуры Общества, форм, систем

и размеров оплаты труда;

29) согласование назначения и освобождения от должности главного инженера, главного бухгалтера и заместителей Генерального директора Общества, руководителя подразделения внутреннего аудита (контроля), руководителя подразделения по подготовке и проведению конкурентных закупок, руководителя юридической службы, руководителей филиалов и представительств;

30) создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий;

31) утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

32) иные вопросы деятельности Общества.

Компетенция Генерального директора эмитента в соответствии с уставом ПАО «Газпром закупки»:

Генеральный директор:

- без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества и распоряжается имуществом Общества, руководствуясь внутренними документами Общества, регулирующими порядок совершения сделок и порядок взаимодействия с хозяйственными обществами и организациями, акциями и долями которых владеет Общество;

- выдает доверенности на право представительства от имени Общества, в том числе доверенности с правом передоверия;

- утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размеры оплаты труда;

- осуществляет прием и увольнение работников Общества;

- по согласованию с Советом директоров Общества назначает и освобождает от должности главного инженера, главного бухгалтера и заместителя Генерального директора Общества, начальника подразделения внутреннего аудита (контроля), руководителя юридической службы, руководителей

- филиалов и представительств, а также лиц, отвечающих за безопасность Общества;
- издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
 - утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров;
 - утверждает положения о филиалах и представительствах Общества;
 - организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;
 - открывает счета в банках;
 - организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;
 - утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальными;
 - обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;
 - принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера(участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество;
 - решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

Решением Совета директоров Общества 19 августа 2013 года (протокол от 19.08.2013 № 4) был утвержден Кодекс корпоративной этики Общества. Решением внеочередного общего собрания акционеров от 12 марта 2018 года Эмитентом утвержден Устав в новой редакции, 29 июня 2018 года налоговым органом внесена запись о государственной регистрации изменений, внесенных в учредительные документы юридического лица, связанных с внесением изменений в сведения о юридическом лице, содержащиеся в ЕГРЮЛ за государственным номером 8187847461398. Изменения во внутренние документы, регулирующие деятельность его органов управления за последний отчетный период не вносились.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

Персональный состав совета директоров ПАО «Газпром закупки»:

Хабибуллин Дамир Ядитович - Председатель Совета директоров.

Год рождения: 1975

Сведения об образовании: высшее (Казанский государственный университет им. Ульянова-Ленина, Геолог-нефтяник)

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2008	2018	ПАО «Газпром»	Начальник отдела Управления Департамента
2018	н.в.	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления Департамента ПАО «Газпром»
2013	н.в.	ПАО «Газпром закупки»	Член Совета директоров
2017	н.в.	ПАО «Газпром закупки»	Председатель Совета директоров

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): указанных должностей не занимал.

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): не участвует.

Не является независимым членом совета директоров эмитента.

Сироткин Михаил Владимирович

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: высшее (Чувашский государственный университет, юриспруденция (юрист)), кандидат юридических наук

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2005	н.в.	ПАО «Газпром закупки»	Генеральный директор, член Совета директоров
2011	2012	ООО «Газпром геологоразведка»	Генеральный директор
2011	2012	ПАО «Газпром»	Начальник Департамента по управлению конкурентными закупками
2012	2014	ПАО «Газпром»	Начальник Департамента по управлению корпоративными затратами
2014	н.в.	ПАО «Газпром»	Начальник Департамента

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области

финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): указанных должностей не занимал.

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): не участвует.

Не является независимым членом совета директоров эмитента.

Ахмедсафин Сергей Каснулович

Год рождения: 1966

Сведения об образовании: 1983-1988 РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина, факультет: нефтепромысловая геология, специальность инженер-геолог.

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
01.2009	11.2013	ООО «Газпром добыча Ямбург»	Заместитель генерального директора
11.2013	По настоящее время	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Департамента
04.2017	н.в.	ПАО «Газпром закупки»	Член Совета директоров

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): указанных должностей не занимал.

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): не участвует.

Не является независимым членом совета директоров эмитента.

Пряхин Олег Юрьевич

Год рождения: 1960

Сведения об образовании: высшее (Куйбышевский политехнический институт им. В.В. Куйбышева. Специализация: Эксплуатация и комплексная механизация нефтяных и газовых месторождений)

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2007	н.в.	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления - начальник отдела Управления Департамента
2010	н.в.	ПАО «Газпром закупки»	Член Совета директоров

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): указанных должностей не занимал.

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): не участвует.

Не является независимым членом совета директоров эмитента.

Рыбьяков Алексей Николаевич

Год рождения: 1976

Сведения об образовании: 1993-1998 РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина, специальность Геология нефти и газа.

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		

2012	н.в.	ПАО «Газпром»	Начальник отдела управления Департамента
04.2017	н.в.	ПАО «Газпром закупки»	Член Совета директоров

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

Характер любых родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): указанных должностей не занимал.

Сведения об участии (член комитета, председатель комитета) в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета) с указанием названия комитета (комитетов): не участвует.

Не является независимым членом совета директоров эмитента.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

Единоличный исполнительный орган (Генеральный директор):

Сироткин Михаил Владимирович.

Год рождения: 1972.

Сведения об образовании: высшее (Чувашский государственный университет, юриспруденция (юрист), кандидат юридических наук.

Должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2005	н.в.	ПАО «Газпром закупки»	Генеральный директор, член Совета директоров
2011	2012	ООО «Газпром геологоразведка»	Генеральный директор
2011	2012	ПАО «Газпром»	Начальник Департамента по управлению конкурентными закупками
2012	2014	ПАО «Газпром»	Начальник Департамента по управлению корпоративными затратами
2014	н.в.	ПАО «Газпром»	Начальник Департамента

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществ эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): указанных должностей не занимал.

Полномочия исполнительного органа эмитента не переданы другому лицу.

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2018, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	0

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2018, 6 мес.
Совет директоров	0

Решения уполномоченных органов управления эмитента и (или) существующие соглашения относительно выплат членам совета директоров эмитента отсутствуют.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия, состоящая из трех членов.

К компетенции Ревизионной комиссии относятся в соответствии с Уставом ПАО «Газпром закупки»:

помимо вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»:

1) проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и

операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;

2) проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;

3) проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров;

4) проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества сделкам;

5) проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;

6) проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;

7) проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Генеральным директором и Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров.

Комитет по аудиту при совете директоров эмитента отсутствует.

Отдельное структурное подразделение (подразделения) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иной, отличный от ревизионной комиссии, орган (структурное подразделение), осуществляющее внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), отсутствует.

Отдельное структурное подразделение (служба) внутреннего аудита отсутствует.

Эмитентом не разработаны политика в области управления рисками и внутреннего контроля и внутренние документы, устанавливающие правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Баев Дмитрий Юрьевич – председатель Ревизионной комиссии.

Год рождения: 1990

Сведения об образовании: высшее (Московский государственный Университет экономики, статистики и информатики (МЭСИ))

Должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2012	2013	ООО «Газпромтранс»	Аудитор 1-ой категории отдела внутреннего аудита
2013	н.в.	ПАО «Газпром»	Ведущий экономист Департамента Аппарата Правления
2015	н.в.	ПАО «Газпром закупки»	Член ревизионной комиссии

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществах эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам

дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

Характер любых родственных связей с иными членами органов управления эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг и(или) уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): указанных должностей не занимал.

Герасимец Николай Николаевич – член Ревизионной комиссии.

Год рождения: 1973

Сведения об образовании: высшее (Забайкальский государственный гуманитарно-педагогический Университет им. Н.Г. Чернышевского)

Должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2013	н.в.	ПАО «Газпром»	Начальник отдела Управления Департамента
2018	н.в.	ПАО «Газпром закупки»	Член ревизионной комиссии

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществах эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

Характер любых родственных связей с иными членами органов управления эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг и(или) уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): указанных должностей не занимал.

Усенкова Маргарита Юльевна – член ревизионной комиссии.

Год рождения: 1963.

Сведения об образовании: высшее (Московский институт народного хозяйства им. Г.В. Плеханова. Специализация – экономика промышленности).

Должности, занимаемые членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:

Период		Наименование организации	Должность
С	По		
2005	н.в.	ЗАО «Росшельф»	Главный бухгалтер
2008	н.в.	ПАО «Газпром закупки»	Директор по финансам
2008	н.в.	ПАО «Газпром закупки»	Член ревизионной комиссии

Доля в уставном капитале эмитента: 0 %.

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 0 %.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: 0.

Доля в уставном капитале дочерних/зависимых обществах эмитента: долей не имеет.

Доля обыкновенных акций дочерних/зависимых обществах эмитента, принадлежащих данному лицу: долей не имеет.

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены данным лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента: 0.

Характер любых родственных связей с иными членами органов управления эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность (осуществляющим функции) единоличного исполнительного органа эмитента: в указанных родственных связях не состоит.

Сведения о привлечении члена органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг и(или) уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: не привлекался.

Сведения о занятии членом органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): указанных должностей не занимал.

У эмитента отсутствует отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю (иное, отличное от Ревизионной комиссии, органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) и (или) отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита.

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Расходы, связанные с исполнением функций членов Ревизионной комиссии в течение последнего завершеного отчетного периода отсутствуют.

Сведения о всех видах вознаграждения, включая заработную плату, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющегося его работником – директора по финансам Усенковой М.Ю.

Наименование показателя	2018, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	1363,9
Премии	420,0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	1783,9

Решения уполномоченных органов управления эмитента и соглашения относительно размеров вышеназванных выплат и компенсаций в течение последнего завершенного отчетного периода отсутствуют.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2018, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	30
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	20910,6
Выплаты социального характера работников за отчетный период	2370,2

Изменения численности сотрудников эмитента за раскрываемый период не оказали влияния на финансово-хозяйственную деятельность эмитента и не являются для него существенными.

Ключевым сотрудником эмитента является Сироткин Михаил Владимирович (Генеральный директор, член Совета директоров).

Сотрудниками (работниками) эмитента профсоюзный орган не создавался.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Эмитент не имеет обязательств перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **2**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **1**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **2**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **05.06.2018**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **2**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания

отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям
Акции эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям, нет

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Газпром»;*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Газпром»;*

Местонахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7736050003;*

ОГРН: *1027700070518*

Доля в уставном капитале эмитента: *99,9975 %.*

Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: *99,9975 %.*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента, владеющего не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций: *лица, контролирующие участника (акционера) эмитента, отсутствуют;*

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного капитала или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций:

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

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

ИНН: *7710723134*

ОГРН: *1087746829994*

Доля участия лица в уставном капитале участника (акционера) эмитента: *38.373378%*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента: *38.373378%*

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

Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента: *0 %;*

Полное фирменное наименование: *Зе Бэнк оф Нью-Йорк Меллон (The Bank of New York Mellon)*
Сокращенное фирменное наименование: *отсутствует*

Место нахождения: *NY 10286, Соединенные штаты Америки, Штат Нью-Йорк, Нью-Йорк, Уолл-Стрит, 1*

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале участника (акционера) эмитента: *25,665245 %*

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом также косвенно владеет 10,969851 % уставного капитала ПАО «Газпром» через следующего акционера ПАО «Газпром»:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Роснефтегаз»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «Роснефтегаз»*

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7705630445*

ОГРН: *1047796902966*

Доля участия лица в уставном капитале ПАО «Газпром»: *10.969851%*

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

Лица, контролирующие АО «Роснефтегаз»:

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

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

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): **участие в юридическом лице**

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) АО «Роснефтегаз», %: **100**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций АО «Роснефтегаз», %: **100**

Акции эмитента, составляющие не менее чем пять процентов уставного капитала или не менее чем пять процентов обыкновенных акций, не зарегистрированы в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Доли уставного капитала эмитента, находящиеся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности, отсутствуют.

Специальное право на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом – акционерным обществом ("золотая акция") отсутствует.

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **03.04.2017**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром»;**

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

Местонахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **7736050003;**

ОГРН: **1027700070518**

Доля в уставном капитале эмитента: **99,9975 %**. Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **99,9975 %**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **12.02.2018**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром»;**

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

Местонахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **7736050003;**

ОГРН: **1027700070518**

Доля в уставном капитале эмитента: **99,9975 %**. Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **99,9975 %**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **23.02.2018**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром»;**

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

Местонахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **7736050003;**

ОГРН: **1027700070518**

Доля в уставном капитале эмитента: **99,9975 %**. Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **99,9975 %**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров: **05.06.2018**

Полное фирменное наименование: **Публичное акционерное общество «Газпром»;**

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

Местонахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **7736050003;**

ОГРН: **1027700070518**

Доля в уставном капитале эмитента: **99,9975 %**. Доля принадлежащих обыкновенных акций эмитента: **99,9975 %**

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующие отчетные периоды
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, штук/руб.	0/0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении, штук/руб.	0/0
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении, штук/руб.	0/0

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента (3 месяца)2018 года

Информация приводится в приложении № 1 к настоящему ежеквартальному отчету

Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

- *бухгалтерский баланс на 30 июня 2018 года;*
- *отчет о финансовых результатах за 1 квартал 2018 г.;*

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Информация приводится в приложении № 2 к настоящему ежеквартальному отчету

Консолидированная финансовая отчетность составлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Состав консолидированной финансовой отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

- *консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31.12.2017;*
- *аудиторское заключение;*

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

В учетную политику эмитента принятую эмитентом на текущий год, в отчетном квартале существенные изменения не вносились.

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

В связи с тем, что ценные бумаги эмитента не допущены к организованным торгам и эмитент не является организацией, предоставившей обеспечение по облигациям другого эмитента, которые допущены к организованным торгам, на основании п. 10.10 Положения о раскрытии информации настоящая информация эмитентом в ежеквартальный отчет не включается

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала, не было.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала.

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **1 000 102 000**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **1 000 102 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Соответствует

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Дата изменения размера УК: **16.02.2017**

Размер УК до внесения изменений (руб.): **100 000**

Структура УК до внесения изменений:

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **100 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Размер УК после внесения изменений (руб.): **1 000 102 000**

Структура УК после внесения изменений

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **1 000 102 000**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **Общее собрание акционеров**

Дата составления протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента: **01.07.2015**

Номер протокола: **1**

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: **В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и статьей 14 Устава ПАО «Газпром закупки» высшим органом управления ПАО «Газпром закупки» является Общее собрание акционеров. По вопросам созыва и проведения Общего собрания акционеров ПАО «Газпром закупки» руководствуется требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах», Положения о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров (утверждено приказом ФСФР России от 02.02.2012 № 12-6/пз-н), нормами Устава ПАО «Газпром закупки».**

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть направлено лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров и зарегистрированным в реестре акционеров Общества путем направления заказных писем или вручением под роспись не позднее, чем за 20 дней до даты его проведения, а сообщение о проведении Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества - не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения, если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок.

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 50 дней до дня его проведения.

Сообщение о проведении (созыве) Общего собрания акционеров публикуется эмитентом в следующие сроки с момента составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания совета директоров акционерного общества, на котором принято решение о проведении общего собрания акционеров акционерного общества:

- в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс» - не позднее 1(одного) дня;*
- на странице в сети Интернет распространителя информации на рынке ценных бумаг - информационного агентства «Интерфакс»: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11662> - не позднее 2 (двух) дней;*
- на странице эмитента в сети Интернет: <http://www.kgazprom.ru> - не позднее 2 (двух) дней.*

При этом публикация на страницах в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей

Текст сообщения о проведении (созыве) Общего собрания акционеров должен быть доступен на странице в сети Интернет в течение не менее 12 месяцев с даты истечения срока, установленного Положением о раскрытии информации для его опубликования в сети Интернет, а если он опубликован в сети Интернет после истечения такого срока - с даты его опубликования в сети Интернет.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: В соответствии со статьей 14 Устава, внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования. В течение пяти дней с даты предъявления требования о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

В случае, если в течение указанного срока Советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или принято решение об отказе в его созыве, внеочередное Общее собрание акционеров может быть созвано органами и лицами, требующими его созыва.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания, а также могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложение о форме проведения Общего собрания акционеров.

В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров исходит от акционеров (акционера), оно должно содержать имена (наименования) акционеров (акционера), требующих созыва такого собрания, и указание количества, категории (типа) принадлежащих им акций.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров подписывается лицами (лицом), требующими созыва внеочередного Общего собрания акционеров.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: Дата проведения годового Общего собрания акционеров определяется Советом директоров ПАО «Газпром закупки» в соответствии с п. 1. статьи 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» и п. 14.2. статьи 14 Устава ПАО «Газпром закупки», содержащих требование о необходимости проведения годового Общего собрания акционеров, не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчетного года.

Внеочередное Общее собрание акционеров, созываемое по требованию Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, должно быть проведено в течение 40 дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, то такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 75 дней с даты представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений: В соответствии со статьей 17 Устава ПАО «Газпром закупки» акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав

соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 дней после окончания отчетного года (п. 17.2 Устава).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером) или их представителями. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ) каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается, а также иные сведения о нем, предусмотренные внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее пяти дней после окончания сроков, установленных Уставом (не более 60 дней после окончания отчетного года при внесении предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвижении кандидатов акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ПАО «Газпром закупки»), и не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров при внесении предложений в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров об избрании членов Совета директоров, акционерами (акционером), являющимися в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций ПАО «Газпром закупки»).

В соответствии с п. 17.3 Устава помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

Статья 17 Устава предусматривает, что сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть направлено лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров и зарегистрированным в реестре акционеров Общества путем направления заказных писем или вручением под роспись не позднее, чем за 20 дней до даты его проведения, а сообщение о проведении Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества - не позднее, чем за 30 дней до даты его проведения, если законодательством Российской Федерации не предусмотрен больший срок.

В случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах», сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 50 дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте Общества www.kgazprom.ru.

Информация (материалы): годовой отчет Общества и заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам его проверки, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, аудиторское заключение и заключение Ревизионной комиссии Общества по результатам проверки такой отчетности, сведения о кандидате (кандидатах) в исполнительные органы Общества, Совет директоров Общества, Ревизионную комиссию Общества, Счетную комиссию Общества, проект изменений и дополнений, вносимых в Устав Общества, или проект Устава Общества в новой редакции, проекты внутренних документов Общества, проекты решений Общего собрания акционеров, предусмотренная статьей 32.1 Федерального закона «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения Общего собрания акционеров, заключения Совета директоров Общества о крупной сделке, отчет о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, а также иная информация (материалы), предусмотренная Уставом Общества в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указаны в сообщении о проведении Общего собрания акционеров а также в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» на сайте Общества www.kgazprom.ru. Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в Общем собрании акционеров,

предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая ПАО «Газпром закупки» за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров предоставляются в соответствии с правилами, установленными законодательством Российской Федерации.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования: *В соответствии с п.4 ст.62 Федерального закона «Об акционерных обществах» решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования. Сообщение о проведении общего собрания акционеров и о принятых им решениях публикуется эмитентом в следующие сроки с момента составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) общего собрания акционеров общества:*

- в ленте новостей информационного агентства «Интерфакс» - не позднее 1(одного) дня;*
- на странице в сети Интернет распространителя информации на рынке ценных бумаг - информационного агентства «Интерфакс»: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=11662> - не позднее 2 (двух) дней;*
- на странице эмитента в сети Интернет: <http://www.kgazprom.ru> - не позднее 2 (двух) дней.*

В случае, если на дату определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, зарегистрированным в Реестре акционеров Общества лицом являлся номинальный держатель акций, информация, содержащаяся в отчете об итогах голосования, предоставляется номинальному держателю акций в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период, состоящий из шести месяцев текущего года не совершались.

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Известных эмитенту кредитных рейтингов нет

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

облигациям эмитента с обеспечением

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

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

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

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Эмитент не осуществлял эмиссию облигаций

8.8. Иные сведения

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.

Приложение № 1. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента (6 месяцев) 2018 года.

Приложение № 2. Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31.12.2017.

**Отчет о финансовых результатах
за 1 полугодие 2018 года**

Организация "Газпром закупки"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Геологическое изучение недр
Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
30 / 06 / 2018
52290094
2480040655
71.12.3
12247/16
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 полугодие 2018 года	за 1 полугодие 2017 года
	Выручка	2110	-	-
	Себестоимость продаж	2120	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-	-
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(32 822)	(17 641)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	(32 822)	(17 641)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	65 877	70 230
	Проценты к уплате	2330	-	-

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 полугодие 2018 года	за 1 полугодие 2017 года
	Прочие доходы	2340	300	300
	Прочие расходы	2350	(3 385)	(2 983)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	29 970	49 906
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(2 729)	(4 741)
	текущий налог на прибыль	2410	(2 729)	(4 741)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	-	-
	в т.ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	330	115
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(3 595)	(5 355)
	Прочее	2460	-	-
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	23 646	39 810

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 полугодие 2018 года	за 1 полугодие 2017 года
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	23 646	39 810
	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Сироткин М.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)



Гвоздев С.М.

(подпись)

(расшифровка подписи)



"23" июля 2018 г.

Бухгалтерский баланс

на 30 июня 2018 года

		Коды
Организация "Газпром закупки"	Форма по ОКУД	0710001
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	30 / 06 / 2018
Вид экономической деятельности Геологическое изучение недр	по ОКПО	52290094
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	2460040655
Публичное акционерное общество	по ОКВЭД	71.12.3
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКОПФ/ОКФС	12247/16
Местонахождение (адрес)	по ОКЕИ	384

191028 Санкт Петербург ул. Фурштатская , дом 10 Литера Б, офис 12

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	-	-	-
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	-	-	-
	деловая репутация	1112	-	-	-
	прочие	1119	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	62 938	62 938	62 938
	Материальные поисковые активы	1140	497 324	497 324	1 326 727
	Основные средства, в т.ч.	1150	-	-	-
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	-	-	-
	земельные участки и объекты природопользования	1152	-	-	-
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	-	-	-
	Незавершенные капитальные вложения	1154	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	100	100	100
	инвестиции в дочерние общества	1171	100	100	100
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	-	-	-
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	447 506	451 101	294 682
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	-	-	-
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1192	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	1 007 868	1 011 463	1 684 447

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы, в т.ч.	1210	1 381	-	-
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1	-	-
	затраты в незавершенном производстве	1213	1 380	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	-	-	-
	товары отгруженные	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	338	73	158
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	24 392	9 610	23 910
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	-	-	-
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	-	-	-
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	24 392	9 610	23 910
	покупатели и заказчики	1236	47	71	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	1 483	1 548	864
	прочие дебиторы	1239	22 862	7 991	23 046
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	420 000	420 000	400 000
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	420 000	420 000	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	2 172 991	2 156 604	2 082 184
	касса	1251	3	3	5
	расчетные счета	1252	16 988	256 801	2 082 179
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	2 156 000	1 900 000	-
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	149	161	170
	Итого по разделу II	1200	2 619 251	2 586 648	2 506 422
	БАЛАНС	1600	3 627 119	3 598 111	4 190 869

ПАО «Красноярскгазпром»

**Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная
в соответствии с МСФО**

за год, закончившийся 31 декабря 2017 года

Содержание

Консолидированный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале	5
Консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	7
1. Общие сведения	7
2. Основа подготовки	7
3. Основные принципы учетной политики	8
4. Дочерняя компания	23
5. Себестоимость	24
6. Операционные и прочие доходы и расходы	24
7. Финансовые доходы и расходы	25
8. Налог на прибыль	25
9. Прибыль на акцию	27
10. Основные средства	27
11. Нематериальные активы	28
12. Финансовые активы	28
13. Финансовые обязательства	29
14. Предоплаты и прочие нефинансовые активы	30
15. Капитал	30
16. Вознаграждения работникам	31
17. Денежные средства и их эквиваленты	31
18. Сделки со связанными сторонами	31
19. Резервы и условные обязательства	32
20. Управление рисками	32
21. События после отчетной даты	35

Консолидированный отчет о финансовом положении ПАО «Красноярскгазпром»

(в тысячах российских рублей)

		31.12.2017	31.12.2016
	Прим.		
АКТИВЫ			
КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
Денежные средства и их эквиваленты	17	1 354 986	2 233 333
Краткосрочные депозиты	12	1 900 000	400 000
Займы и дебиторская задолженность	12	1 065 571	1 951 400
Прочие краткосрочные финансовые активы	12	1 281	1 563
Запасы		22 005	698
Актив по текущему налогу на прибыль	8	1 694	2 356
Предоплаты и прочие краткосрочные нефинансовые активы	14	30 767	35 912
ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		4 376 304	4 625 261
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	10	709 177	1 553 370
Нематериальные активы	11	80 902	62 938
Отложенные налоговые активы	8	7 535	3 109
Прочие долгосрочные нефинансовые активы	14	760	4 301
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		798 373	1 623 719
ИТОГО АКТИВЫ		5 174 678	6 248 980
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	13	1 163 172	3 262 843
Резервы краткосрочные	16	382 147	249 714
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	13	-	18
Обязательства по текущему налогу на прибыль	8	10 007	22 141
ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 555 326	3 534 716
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	13	-	1 050
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		-	1 050
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 555 326	3 535 767
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	15	1 000 102	100
Эмиссионный доход		494 591	-
Резервный капитал		5	5
Нераспределенная прибыль		2 124 654	2 713 108
ИТОГО КАПИТАЛ		3 619 351	2 713 213
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		5 174 678	6 248 980

Генеральный директор
Сироткин М.В.

«23» апреля 2018г.



Главный бухгалтер
Гвоздев С.М.

«23» апреля 2018г.

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе ПАО «Красноярскгазпром»

(в тысячах российских рублей)

		2017	2016
	Прим.		
Выручка		2 803 816	2 895 813
Себестоимость	5	(2 284 483)	(2 505 237)
Валовая прибыль		519 333	390 577
Убыток от обесценения капитальных затрат на разведку и оценку	10	(825 732)	-
Операционные расходы			
Общехозяйственные и административные расходы	6	(428 089)	(237 024)
Геологоразведочные работы		(6 527)	(1 974)
Прочие операционные расходы, нетто	6	11 230	(35 373)
Операционная прибыль / (убыток)		(729 785)	116 206
Финансовые доходы	7	186 232	118 155
Финансовые расходы	7	(293)	(7 279)
Прочие доходы	6	10 191	952
Прочие расходы	6	(9 626)	(10 196)
Прибыль / (убыток) до налогообложения		(543 281)	217 837
Налог на прибыль	8	(45 173)	(48 690)
Прибыль / (убыток) периода		(588 454)	169 147
Общий совокупный доход / (убыток)		(588 454)	169 147
Базовая и разводненная прибыль / (убыток), относящиеся к акционерам ПАО "Красноярскгазпром"		(588 454)	169 147
Базовая и разводненная прибыль / (убыток) на одну обыкновенную акцию (в рублях)		(675)	1 691 474
Средневзвешенное количество акций в обращении, шт.		871 335	100

Генеральный директор
Сироткин М.В.

«23» апреля 2018г.



Главный бухгалтер
Гвоздев С.М.

«23» апреля 2018г.

**Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале
ПАО «Красноярскгазпром»**

(в тысячах российских рублей)

	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	ИТОГО
Сальдо на 01.01.2016	100	-	5	2 543 960	2 544 065
Прибыль за период				169 147	169 147
Прочий совокупный доход				-	-
Общий совокупный доход / (убыток)				169 147	169 147
Сальдо на 31.12.2016	100	-	5	2 713 108	2 713 213
Сальдо на 01.01.2017	100	-	5	2 713 108	2 713 213
Прибыль за период				(588 454)	(588 454)
Прочий совокупный доход				-	-
Общий совокупный доход / (убыток)	-	-	-	(588 454)	(588 454)
Дополнительный выпуск акций	1 000 002	500 001	-	-	1 500 003
Затраты на дополнительный выпуск акций	-	(5 410)	-	-	(5 410)
Сальдо на 31.12.2017	1 000 102	494 591	5	2 124 654	3 619 351

Генеральный директор
Сироткин М.В.

«23» апреля 2018г.



Главный бухгалтер
Гвоздев С.М.

«23» апреля 2018г.

Консолидированный отчет о движении денежных средств ПАО «Красноярскгазпром»

(в тысячах российских рублей)

за год, закончившийся 31 декабря

	2017	2016
Операционная деятельность		
Прибыль / (убыток) периода	(588 454)	1 69 147
<i>Корректировки для сопоставления прибыли с денежными средствами, полученными от основной деятельности:</i>		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	23 220	15 798
Обесценение капитализированных затрат на разведку и оценку	825 732	-
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(16 950)	30 148
Резерв на оплату отпусков и премий	249 624	305 829
Прочие корректировки прибыли	(71 436)	10 003
Финансовые доходы	(186 232)	(11 8 155)
Финансовые расходы	293	7 279
Расход / (Доход) по налогу на прибыль	45 173	48 690
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах:</i>		
Изменение запасов	(21 308)	107 518
Изменение предоплат и прочих нефинансовых активов	8 630	17 596
Изменение займов и дебиторской задолженности	855 832	1 1 10 457
Изменение кредиторской задолженности	(599 668)	131 066
Изменение резервов	-	1 342
Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	524 456	1 836 720
(Уплата) / Возврат налога на прибыль	(61 071)	(30 229)
Проценты полученные	38 829	29 631
Чистый денежный поток от операционной деятельности	502 214	1 836 122
Инвестиционная деятельность		
Приобретение основных средств	(5 225)	(250 651)
Приобретение нематериальных активов	(21 560)	(62 057)
Капитальные вложения (разведка и оценка)	-	(74 990)
Размещение депозитов	(2 300 000)	(1 950 000)
Возврат средств с депозитов	800 000	2 150 000
Проценты по депозитам полученные	147 556	89 658
Чистый денежный поток от инвестиционной деятельности	(1 379 230)	(98 040)
Финансовая деятельность		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	-	450 000
Выплата краткосрочных кредитов и займов	-	(450 000)
Проценты уплаченные	(30)	(4 260)
Погашение обязательств по финансовой аренде	(1 331)	(2 205)
Чистый денежный поток от финансовой деятельности	(1 361)	(6 465)
Влияние обменных курсов валют	31	-
Чистый денежный поток	(878 346)	1 731 617
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало периода	2 233 333	501 716
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец периода	1 354 986	2 233 333

Генеральный директор
Сироткин М.В.


«23» апреля 2018г.



Главный бухгалтер
Гвоздев С.М.


«23» апреля 2018г.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности ПАО «Красноярскгазпром»

1. Общие сведения

Публичное акционерное общество «Красноярскгазпром» (сокращенно ПАО «Красноярскгазпром», далее – Компания) и ее дочернее предприятие Общество с ограниченной ответственностью «Красноярскгазпром нефтегазпроект» (сокращенно ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект») образуют группу компаний (далее совместно именуемые «Группа Красноярскгазпром»), доля владения ПАО «Красноярскгазпром» составляет 100%.

Основными видами деятельности Компании являются геологоразведочные, геофизические, геохимические работы в области изучения недр. Компания образована в 1999 году для реализации планов по освоению новых месторождений углеводородов и создания новых центров нефтегазодобычи в Восточной Сибири, в частности, в Красноярском крае. Компания зарегистрирована по адресу: Российская федерация, г. Москва, пл. Курчатова, д.1.

ПАО «Красноярскгазпром» и ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» входят в Группу Газпром. Акционерами ПАО «Красноярскгазпром» на дату утверждения настоящей отчетности являются:

- ПАО «Газпром» - 99,9975% акций;
- ООО «Нефтехим капитал» - 0,0025% акций.

Положение в отрасли и перспективы развития

Освоение газовых и нефтяных месторождений и газификация районов Сибири и Дальнего Востока являются стратегическими задачами, направленными на развитие российской экономики. В связи с этим создание новых центров нефтегазодобычи в Восточной Сибири и, в частности, в Красноярском крае рассматривается как задача первостепенного значения для внутреннего снабжения природными энергоносителями, а также возможного обеспечения углеводородным сырьем соседних субъектов Российской Федерации (РФ), а также стран Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР).

Подписанное летом 1998 года соглашение о строительстве магистрального газопровода из России в сторону Тихого океана с последующей транспортировкой газа в Японию и, возможно, в Китай, выдвигает освоение месторождений Красноярского края и Эвенкийского автономного округа как перспективную задачу общегосударственного значения. Для решения этих задач 8 декабря 1999 года подписано «Соглашение о долгосрочном сотрудничестве» между Администрацией Красноярского края и ОАО «Газпром», а также создано ОАО «Красноярскгазпром». Исходя из «Концепции развития нефтегазового комплекса Красноярского края, Эвенкийского и Таймырского автономных округов», подготовка промышленных запасов нефти и газа в Байкитской нефтегазоносной области (НГО), Катангской НГО и зоне Ангарских складок является первоочередным стратегическим направлением деятельности Компании в Красноярском крае.

Ближайшие перспективы развития Компании связаны с освоением Придутского участка недр в соответствии с актуализированной лицензией сроком действия до 2021 года. После завершения поискового этапа работ на Придутском участке планируется проведение разведочных работ на Ново-Юдуконском месторождении в соответствии с актуализированной лицензией на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Ново-Юдуконского месторождения, срок действия актуализированной лицензии охватывает период с 2016 года по 2033 год.

2. Основа подготовки

2.1. Заявление о соответствии

В соответствии с требованиями закона № 208-ФЗ от 27.07.2010г. «О консолидированной финансовой отчетности» настоящая консолидированная финансовая отчетность Группы

Красноярскгазпром составлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), принятыми Фондом Международных стандартов финансовой отчетности (International Accounting Standards Board - IASB) и действующими на территории РФ, и полностью им соответствует.

С момента регистрации материнская и дочерняя компании Группы Красноярскгазпром формируют финансовую отчетность в соответствии с российским законодательством, в том числе в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ). Настоящая консолидированная финансовая отчетность основана на учетных данных компаний Группы Красноярскгазпром, сформированных в соответствии с РСБУ, с учетом корректировок и переклассификации статей, которые необходимы для приведения ее в соответствие с МСФО.

Данная консолидированная финансовая отчетность утверждена к выпуску 23 апреля 2018 г.

2.2. Валюта представления и функциональная валюта

Функциональной валютой компаний Группы Красноярскгазпром являются российские рубли. Финансовые показатели выражены в тысячах российских рублей, если не указано иное.

3. Основные принципы учетной политики

Принятая учетная политика соответствует учетной политике, применявшейся в предыдущем отчетном году и во всех периодах, начиная с 31 декабря 2010 года (с даты перехода на МСФО), за исключением применения поправок к стандартам, вступивших в силу 1 января 2015 года. С даты перехода на МСФО Группа Красноярскгазпром досрочно применяла ряд стандартов, обязательных к применению для периодов, начинающихся 1 января 2015 года и разрешенных для досрочного применения. Руководство Группы Красноярскгазпром полагает, что досрочное применение данных стандартов позволяет избежать пересмотра данных сравнительных периодов, обеспечивает последовательность и сопоставимость данных отчетности за несколько отчетных периодов до 2015 года включительно, а также повышает актуальность и достоверность информации, содержащейся в отчетности.

Для отчетного периода за год, заканчивающийся 31 декабря 2017 года, и последовательно для сравнительных периодов Группа Красноярскгазпром применяла МСФО, которые обязательны для применения для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2017 года, и которые вступили в силу на территории РФ. В финансовой отчетности представлена сравнительная информация за предыдущий период за год, заканчивающийся 31 декабря 2016 года. В консолидированной финансовой отчетности отражены хозяйственные операции материнской и дочерней компаний, все существенные внутригрупповые операции и остатки по расчетам взаимоисключены.

3.1. Новые и пересмотренные МСФО

Стандарты, поправки к стандартам и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2017 года и примененные Группой Красноярскгазпром впервые в 2017 году

Документ «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков (Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги за прибыль»)» вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты. Данные поправки уточняют признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков, связанных с долговыми инструментами, оцениваемыми по справедливой стоимости. В поправках разъясняется, что на основании нереализованных убытков по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости в финансовой отчетности, но в целях налогообложения оцениваемых по себестоимости, могут возникать вычитаемые временные разницы. Уточняется также, что оценка возможной будущей налогооблагаемой прибыли не ограничена балансовой стоимостью актива, а также, что при сравнении вычитаемых временных разниц с будущей налогооблагаемой прибылью будущая налогооблагаемая прибыль не включает в себя налоговые вычеты, связанные со сторнированием данных вычитаемых временных разниц.

Руководство Группы Красноярскгазпром предполагает, что применение данных поправок не окажут существенного влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром.

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» будут действовать в отношении годовых периодов, начинающихся не ранее 1 января 2017 года, применяются перспективно и допускают досрочное применение. Данные поправки требуют раскрытия информации, позволяющей пользователям финансовой отчетности оценить изменения в обязательствах, вызванные финансовой деятельностью. Поправки не дают определения финансовой деятельности, но разъясняют, что финансовая деятельность основана на существующем определении, данном в МСФО (IAS) 7. Несмотря на отсутствие определенных требований к порядку соблюдения новых изменений, данные поправки включают в себя примеры того, как организация может достигнуть цели этих поправок. Руководство Группы Красноярскгазпром предполагает, что применение данных поправок не окажут существенного влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром.

Стандарты, поправки к стандартам и интерпретации, не вступившие в силу на начало отчетного периода и не применяемые Группой Красноярскгазпром досрочно

Группа Красноярскгазпром не применяла досрочно новые стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу для обязательного применения для отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2017 года.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» обязателен для применения с 1 января 2018 года. Данный стандарт вводит новые требования к классификации и оценке финансовых активов и к прекращению их признания. Все признанные финансовые активы, на которые распространяется действие МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», должны оцениваться после первоначального признания либо по амортизированной стоимости, либо по справедливой стоимости. В частности, долговые инструменты, удерживаемые в рамках бизнес-модели, нацеленной на получение предусмотренных договором денежных потоков, включающих только основную сумму и проценты по ней, как правило, оцениваются по амортизированной стоимости. Все прочие долговые и долевыми инструментами оцениваются по справедливой стоимости. МСФО (IFRS) 9 также допускает альтернативный вариант оценки долевыми инструментами, не предназначенных для торговли – по справедливой стоимости через прочий совокупный доход с признанием в прибылях и убытках только дохода от дивидендов (от этого выбора нельзя отказаться после первоначального признания). Изменения справедливой стоимости финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки, связанные с изменением их собственных кредитных рисков, должны признаваться в прочем совокупном доходе, если такое признание не приводит к созданию или увеличению учетного дисбаланса в прибылях и убытках. Изменение справедливой стоимости в связи с изменением собственного кредитного риска финансовых обязательств не подлежит последующей реклассификации в отчет о прибылях и убытках (в соответствии с МСФО (IAS) 39 изменения справедливой стоимости финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки, целиком признавались в отчет о прибылях и убытках). Руководство Группы Красноярскгазпром полагает, что данный стандарт может оказать существенное влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром, обоснованная оценка данного влияния требует дальнейшего детального анализа.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» обязателен к применению с 1 января 2018 года. Он заменит ряд действующих стандартов, в том числе МСФО (IAS) 18 «Выручка», МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство», КРМФО (IFRIC) 13 «Программы лояльности клиентов», КРМФО (IFRIC) 15 «Соглашения на строительство объектов недвижимости», КРМФО (IFRIC) 18 «Передача активов от клиентов», ПКР (SIC) 31 «Выручка – бартерные операции, включающие рекламные услуги». МСФО (IFRS) 15 устанавливает единую модель признания выручки, которая включает следующие этапы:

- идентификация контракта (контрактов) с клиентом;
- идентификация обязательств, подлежащих исполнению в контракте;
- определение цены сделки;
- распределение цены сделки на обязательства, подлежащие исполнению;
- признание выручки при выполнении обязательства по исполнению контракта.

Также новый стандарт уточняет момент признания выручки, учет переменного вознаграждения, учет затрат, связанных с заключением и исполнением договора, а также устанавливает новые требования к раскрытию информации о выручке. Руководство Группы Красноярскгазпром предполагает, что применение МСФО (IFRS) 15 может незначительно повлиять на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром.

Поправки к МСФО (IFRS) 15, выпущенные в 2016 году, и действующие в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или позже, содержат разъяснения в следующих областях:

- выявление обязанностей к исполнению;
- сравнение вознаграждения собственника и агента; и
- руководство по применению лицензирования.

Поправки содержат дополнительные практические приемы для организаций, переходящих к применению МСФО (IFRS) 15, в отношении изменений в договоре, которые были внесены до начала самого раннего из представленных периодов и договоров, которые были выполнены на начало самого раннего из представленных периодов. Руководство Группы Красноярскгазпром предполагает, что применение данных поправок может незначительно повлиять на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в отчетности в отношении операций аренды. Все договоры аренды приводят к получению арендатором права использования актива с момента начала действия договора аренды, а также к получению финансирования, если арендные платежи осуществляются в течение периода времени. В соответствии с этим, МСФО (IFRS) 16 отменяет классификацию аренды в качестве операционной или финансовой, как это предусматривается МСФО (IAS) 17, и вместо этого вводит единую модель учета операций аренды для арендаторов. Арендаторы должны будут признавать: а) активы и обязательства в отношении всех договоров аренды со сроком действия более 12 месяцев, за исключением случаев, когда стоимость объекта аренды является незначительной; и б) амортизацию объектов аренды отдельно от процентов по арендным обязательствам в отчете о прибылях и убытках. В отношении учета аренды у арендодателя МСФО (IFRS) 16 сохраняет требования к учету, предусмотренные МСФО (IAS) 17 – арендодатель продолжает классифицировать и отражать в отчетности договоры аренды в качестве операционной или финансовой. Руководство Группы Красноярскгазпром предполагает, что данный стандарт может оказать существенное влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром, обоснованная оценка данного влияния требует дальнейшего детального анализа.

Документ «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций (Поправки к МСФО (IFRS) 2 "Выплаты на основе акций")» действует в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или позже. Поправки коснулись вопросов учета влияния условий перехода на операции по выплатам, основанным на акциях, расчеты по которым производятся денежными средствами, вопросов классификации операций по выплатам, основанным на акциях, с характеристиками нетто-расчетов в отношении обязательств по налоговым удержаниям, а также вопросов учета изменения условий операций с выплатами, основанными на акциях, расчет по которым изменяется с выплаты денежными средствами на выплаты в форме долевых инструментов. Руководство Группы Красноярскгазпром

предполагает, что применение данных поправок не окажут существенного влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром.

Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» охватывают вопросы, связанные с различными датами вступления в силу МСФО (IFRS) 9 и нового стандарта в отношении договоров страхования, который заменит МСФО (IFRS) 4 для организаций, соответствующих критерию участия в преимущественно страховой деятельности. Руководство Группы Красноярскгазпром предполагает, что применение данных поправок не окажут существенного влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром.

3.2. Существенные вопросы, требующие применения профессионального суждения и оценки

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство Компании должно производить ряд расчетных оценок и формировать ряд допущений, связанных с отражением активов и обязательств. Фактические результаты могут отличаться от таких расчетных оценок и допущений.

Наиболее значительные оценочные данные и существенные допущения, используемые руководством Компании при подготовке консолидированной финансовой отчетности, включают в себя следующее:

- оценку нефтегазовых запасов;
- оценку наличия признаков обесценения и оценку возможного обесценения инвестиционных затрат на разведку и оценку;
- оценку достаточности прав, окупаемости и сроков полезного использования долгосрочных активов;
- резервы по сомнительным долгам и устаревшим товарно-материальным запасам;
- оценку обязательств, связанных с выбытием активов;
- оценку активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль;
- оценку рентабельности внутригрупповых операций для исключения нереализованной прибыли из консолидированной отчетности;
- оценку обязательств по защите окружающей среды;
- оценку текущих и будущих экономических условий, и вероятность их влияния на деятельность Компании.

3.3. Принцип непрерывности деятельности

Руководство Компании подготовило данную консолидированную финансовую отчетность на основе принципа непрерывной деятельности. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении финансового положения Компании, текущих планов, прибыльности операций и доступа к финансовым ресурсам, а также на анализе влияния экономической среды рынка на операции Компании.

3.4. База оценки

Консолидированная финансовая отчетность Компании составляется на основе исторической стоимости, за исключением активов и обязательств, которые должны учитываться по справедливой стоимости на отчетную дату. Историческая стоимость обычно определяется на основе справедливой стоимости вознаграждения. Справедливая стоимость определяется как сумма, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства, в рамках добровольной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от непосредственной наблюдаемости этой стоимости или ее определения по иной методике. При оценке актива или обязательства по справедливой стоимости Группа Красноярскгазпром принимает во внимание характеристики актива или обязательства, если бы их приняли во внимание участники рынка.

3.5. Представление сравнительной информации

В настоящей финансовой отчетности представляется сравнительная информация за предыдущий период. Кроме того, Группа Красноярскгазпром представляет дополнительный отчет о финансовом положении на начало предыдущего периода в первой финансовой отчетности МСФО, а также в случае ретроспективного применения учетной политики, ретроспективного пересчета или переклассификации статей в финансовой отчетности.

3.6. Классификация краткосрочных и долгосрочных активов и обязательств

В консолидированном отчете о финансовом положении Группа Красноярскгазпром представляет активы и обязательства на основе их классификации на краткосрочные и долгосрочные. Актив является краткосрочным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение двенадцати месяцев после окончания отчетного периода;
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум двенадцати месяцев после окончания отчетного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве долгосрочных.

Обязательство является краткосрочным, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение двенадцати месяцев после окончания отчетного периода;
- у компании отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течении как минимум двенадцати месяцев после окончания отчетного периода.

Группа Красноярскгазпром классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных. Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как долгосрочные активы и обязательства.

3.7. Объединение компаний

Сделки по объединению бизнеса отражаются в учете с использованием метода приобретения. Датой приобретения является дата, на которую Компания получает фактический контроль над приобретаемой компанией. Стоимость приобретения оценивается как сумма переданного вознаграждения, оцененного по справедливой стоимости на дату приобретения, и неконтролирующей доли участия в приобретаемой компании. Условное вознаграждение, подлежащее передаче приобретающей стороной, должно признаваться по справедливой стоимости на дату приобретения. Последующие изменения справедливой стоимости условного вознаграждения, классифицированного как актив или обязательство, если они возникли по истечении периода для завершения оценки, должны учитываться в составе прибылей и убытков за период. Условное вознаграждение, классифицированное как часть собственного капитала, не переоценивается. Гудвил изначально оценивается по первоначальной стоимости, определяемой как превышение суммы переданного вознаграждения и признанной неконтролирующей доли участия над справедливой стоимостью чистых идентифицируемых активов, приобретенных Группой Красноярскгазпром, и принятых ею обязательств. Если совокупная величина переданного вознаграждения и признанной неконтролирующей доли участия меньше справедливой стоимости чистых идентифицируемых активов и принятых ею обязательств, то разница признается в составе прибылей и убытков за период.

3.8. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства включают в себя наличные денежные средства и средства на счетах в банках, в том числе краткосрочные депозиты (которые могут быть отозваны Компанией в любое время без предварительного уведомления или возникновения штрафных санкций) и вклады до востребования.

Эквиваленты денежных средств предназначены для покрытия краткосрочных денежных обязательств, а не для инвестиций или иных целей, и включают краткосрочные финансовые активы, которые могут быть легко переведены в денежные средства. В эквиваленты денежных средств могут быть включены финансовые активы, срок погашения которых составляет не более трех месяцев, если такие финансовые активы предназначены для покрытия краткосрочных денежных обязательств, а не для инвестиций или иных целей.

Денежные средства с ограничением к использованию включают в себя остатки денежных средств и их эквивалентов, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями займов или согласно банковскому законодательству. Денежные средства с ограничением к использованию не включаются в отчет о движении денежных средств.

3.9. Финансовые инструменты

Группа Красноярскгазпром признает финансовый актив в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. При первоначальном признании финансовые активы разделяются на следующие категории:

- финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- займы и дебиторская задолженность;
- финансовые активы, удерживаемые до погашения;
- финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включают финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, отнесенные к переоцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток при первоначальном признании. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретаются, главным образом, с целью продажи или обратной покупки в краткосрочной перспективе или являются частью портфеля идентифицируемых финансовых инструментов, которые управляются на совокупной основе и недавние сделки с которыми свидетельствуют о фактическом получении прибыли на краткосрочной основе; или являются производными инструментами (кроме случая, когда производный инструмент определен в качестве эффективного инструмента хеджирования). Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, классифицируются в консолидированном балансе как оборотные активы, а изменения справедливой стоимости по ним признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе финансовых доходов или финансовых расходов.

Справедливая стоимость – цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. После первоначального признания справедливая стоимость финансовых инструментов, оцененных по справедливой стоимости, которые котируются на активном рынке, определяется как котировка на покупку активов и котировка на продажу выпущенных обязательств на дату оценки. Если рынок для финансовых активов не является активным, тогда Группа Красноярскгазпром оценивает справедливую стоимость с использованием следующих методов:

- анализа операций с таким же инструментом, проведенных в недавнем времени между независимыми сторонами;
- текущей справедливой стоимости подобных финансовых инструментов;
- дисконтирования будущих денежных потоков.

Займы и дебиторская задолженность

Займы и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке. Финансовые активы, классифицируемые как займы и дебиторская задолженность, отражены по остаточной стоимости с использованием эффективной процентной ставки. Доходы и расходы от изменения стоимости данных финансовых активов отражаются в составе прибыли и убытков отчета о совокупном доходе в момент выбытия, списания, а также в момент амортизации займов и дебиторской задолженности.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, являются производными финансовыми активами, которые либо соответствуют определению данной категории, либо не могут быть включены ни в одну из других категорий. Они включаются в состав долгосрочных активов, если у руководства нет намерения реализовать их в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости при первоначальном признании. Справедливая стоимость котируемых долевых инструментов, классифицируемых как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, определяется на основе биржевых котировок на отчетную дату. Долевые инструменты, по которым отсутствует информация о биржевых котировках, отражаются по справедливой стоимости, для которой наилучшим подтверждением при первоначальном признании является цена сделки. В иных случаях справедливая стоимость инструмента подтверждается путем сравнения с аналогичными финансовыми инструментами или на основе метода оценки, включающего данные с наблюдаемых рынков.

Прибыли и убытки, возникающие в связи с изменением справедливой стоимости активов, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, признаются в составе прочего совокупного дохода за вычетом налога на прибыль, кроме убытков от обесценения и курсовых разниц. Когда ценные бумаги, классифицируемые как имеющиеся в наличии для продажи, продаются, накопленные поправки на справедливую стоимость включаются в прибыль или убыток как прибыль (убыток) от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи.

Финансовые активы, удерживаемые до погашения

Финансовые активы, удерживаемых до погашения, включают активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые Группа Красноярскгазпром намеревается и имеет возможность удерживать до погашения и которые не соответствуют определению займа и дебиторской задолженности, финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Финансовые активы, удерживаемых до погашения, отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Обесценение финансовых активов

На каждую отчетную дату Группа Красноярскгазпром анализирует, существуют ли объективные доказательства обесценения финансовых активов по всем видам финансовых активов, за исключением финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток.

Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесцененными, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива, которые оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов. Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура

банкротства, ликвидации или финансовой реорганизации. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие, как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

Для определения обесценения долевых ценных бумаг, классифицируемыми как имеющиеся в наличии для продажи, анализируется существенное или длительное уменьшение справедливой стоимости ценной бумаги ниже ее балансовой стоимости. При наличии таких данных для финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, суммарный убыток, определяемый как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью, за вычетом убытка от снижения стоимости финансового актива, ранее отнесенного на финансовый результат, отражается в прибыли и убытках текущего года. Восстановление резервов под обесценение финансовых активов может производиться, если для этого существуют объективные предпосылки, возникшие после признания обесценения. Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, и долговых ценных бумаг, классифицируемых как имеющиеся в наличии для продажи, восстановление резервов отражается в составе прибылей и убытков отчета о совокупном доходе.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается в том случае, если существуют объективные признаки того, что Группа Красноярскгазпром не сможет получить причитающуюся ей сумму в установленный договором срок. Существенные финансовые трудности должника, вероятность того, что должнику будет грозить банкротство или финансовая реорганизация, а также невыполнение обязательств или отсрочка платежей (срок просроченной задолженности составляет более 12 месяцев) считаются признаками обесценения дебиторской задолженности. Сумма резерва рассчитывается как разница между балансовой стоимостью и возмещаемой стоимостью задолженности, которая равна текущей стоимости ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием рыночной ставки процента, применяемой к аналогичным займам на дату возникновения дебиторской задолженности. Начисление резерва на снижение стоимости дебиторской задолженности отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе операционных расходов.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств, которая определяется с использованием преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному займу, за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между справедливой стоимостью полученных средств за вычетом расходов по сделке и суммой к погашению отражается как процентный расход в течение срока, на который получен займ.

3.10. Запасы

Группа Красноярскгазпром имеет товарно-материальные запасы, а также затраты на оказание услуг, в отношении которых Группа Красноярскгазпром еще не признала выручку («незавершенное производство»).

Товарно-материальные запасы учитываются по средневзвешенной стоимости, кроме случаев, когда их рыночная стоимость за вычетом расходов на продажу и предпродажную подготовку ниже балансовой стоимости. Стоимость материалов, которые используются в производстве, не снижается ниже первоначальной стоимости, если от реализации готовой продукции ожидается прибыль.

Незавершенное производство (затраты на выполнение работ, выручка по которым не признана) на отчетную дату отражается в бухгалтерском учете по фактически произведенным затратам.

3.11. Основные средства и нематериальные активы

Основные средства включают активы, признаваемые в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства» («Прочие основные средства»), а также затраты на разведку и оценку, капитализированные в соответствии с МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка запасов минеральных ресурсов» и учетной политикой Компании, и которые впоследствии, при подтверждении технической осуществимости и коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых, могут быть реклассифицированы в основные средства, признаваемые в соответствии с МСФО (IAS) 16 («Материальные активы, связанные с разведкой и оценкой»).

Нематериальные активы включают активы, признаваемые в соответствии с МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» («Прочие нематериальные активы»), а также затраты на разведку и оценку, капитализированные в соответствии с МСФО (IFRS) 6 и учетной политикой Компании, и которые впоследствии, при подтверждении технической осуществимости и коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых, могут быть реклассифицированы в нематериальные активы, признаваемые в соответствии с МСФО (IAS) 38, («Нематериальные активы, связанные с разведкой и оценкой»).

Затраты, связанные с разведкой и оценкой

Учет затрат, связанных с разведкой и оценкой, осуществляется в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка полезных ископаемых», при этом применяется метод результативных затрат. Согласно методу результативных затрат затраты, связанные с деятельностью по разведке и оценке, в том числе затраты на приобретение лицензий, разведочное и поисково-оценочное бурение, и другие затраты, временно капитализируются с детализацией по скважинам до момента обнаружения экономически обоснованных запасов полезных ископаемых в ходе осуществления программы бурения. Если делается вывод, что скважина содержит углеводороды в таких объемах, что их экономически неэффективно добывать, то затраты по данной скважине списываются на расходы соответствующего периода по статье операционных расходов «Геологоразведочные работы» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Активы, связанные с разведкой и оценкой, классифицируются как материальные и нематериальные, и включаются в состав основных средств или нематериальных активов соответственно. К материальным активам, связанным с разведкой и оценкой, относятся:

- затраты на строительство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи);
- затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов.

К нематериальным активам, связанным с разведкой и оценкой, относятся:

- затраты на приобретение прав пользования недрами;
- затраты на геологическую информацию, оформленную как «ноу-хау».

Под объектом учета нематериальных поисковых активов понимаются лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу; результат (отчет), имеющий самостоятельное значение, в котором обобщаются результаты проведенных исследований.

Активы, связанные с разведкой и оценкой, при первоначальном признании оцениваются по себестоимости. В дальнейшем применяется модель учета по фактическим затратам: активы, связанные с разведкой и оценкой, учитываются в размере фактических расходов за вычетом обесценения, если таковое было, в качестве объектов основных средств до того момента, пока не будет установлено существование или отсутствие запасов промышленного значения. Для подтверждения возможности получения экономических выгод от обнаруженных запасов в отношении активов, связанных с разведкой и оценкой, не реже одного раза в год производится

технический, промышленный и управленческий анализ, а также обзор наличия индикаторов обесценения. Если установлено наличие индикаторов обесценения, то проводится тест на обесценение.

В последующем, если запасы промышленного значения были обнаружены, балансовая стоимость после вычета убытков от обесценения соответствующих активов, связанных с разведкой и оценкой, классифицируется как основные средства, признаваемые в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 16, или нематериальные активы, признаваемые в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 38.

В первоначальную оценку себестоимости активов, связанных с разведкой и оценкой, могут быть включены следующие затраты:

- затраты на приобретение прав пользования недрами (лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу), в том числе:
 - затраты на приобретение геологической и иной информации;
 - затраты на разработку технико-экономического обоснования недропользования, проекта геологоразведочных работ и иных аналогичных работ;
 - затраты на экспертизу вышеуказанных проектов и обоснований;
 - затраты, связанные с оформлением документов для получения лицензии;
 - затраты на оплату участия в конкурсе или аукционе;
 - затраты на оплату разового платежа за пользование недрами в соответствии с лицензионным соглашением;
 - иные затраты, непосредственно связанные с приобретением права пользования недрами.
- затраты на строительство поисково-оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков), в том числе:
 - разработку (подготовку) проектной документации на строительство скважины;
 - подготовительные работы к строительству скважины, вывод на точку (для работ на шельфе);
 - монтаж, передвижку, демонтаж (и все виды разборок) бурового, силового оборудования, фонтанной арматуры и других сооружений;
 - бурение, крепление и освоение скважины;
 - работы по спуску (подъему) в скважину внутрискважинного оборудования;
 - непредвиденные работы, в том числе, ликвидация аварий, инцидентов и осложнений (за исключением возмещаемых виновными лицами);
 - все виды производственного контроля и надзора за строительством скважины;
 - другие работы и затраты, связанные со строительством скважины.
- затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов.

Прочие основные средства

Прочие основные средства отражаются по исторической стоимости на дату их приобретения за вычетом накопленной амортизации и обесценения. Затраты на содержание, ремонт и замену мелких деталей основных средств относятся на расходы периода. Затраты на модернизацию и усовершенствование технических характеристик основных средств увеличивают их стоимость. При выбытии или списании прочих основных средств, первоначальная стоимость и накопленная амортизация исключаются из учета. Полученный

доход или убыток включаются в финансовый результат. Прочие основные средства амортизируются линейным методом на всем протяжении расчетного срока полезного использования. Прочие основные средства включают объекты, арендованные в соответствии с договорами, классифицированными как финансовая аренда.

Прочие нематериальные активы

Прочие нематериальные активы отражаются по исторической стоимости на дату их приобретения за вычетом накопленной амортизации и обесценения. По каждому объекту амортизируемых нематериальных активов устанавливается срок полезного использования при их постановке на учет, исходя из срока действия исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду, но не более срока деятельности организации. Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, не амортизируются. В отношении указанных активов ежегодно рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива.

Государственные субсидии на капитальное строительство

Группа Красноярскгазпром признает субсидии на капитальное строительство, предоставляемые местными органами власти, когда существует достаточно оснований для того, чтобы считать, что Группа Красноярскгазпром выполнит условия получения субсидий, и что они будут получены. Субсидии на капитальное строительство учитываются как уменьшение стоимости актива, для строительства которого они были получены.

Обесценение долгосрочных активов

Каждую отчетную дату Группа Красноярскгазпром проверяет наличие или отсутствие признаков обесценения активов или единицы, генерирующей денежные потоки, и, в случае их выявления, определяет возмещаемую стоимость соответствующих активов или единицы.

При выявлении существования признаков, указывающих на возможное уменьшение стоимости актива, Группа Красноярскгазпром рассматривает внутренние и внешние источники информации. Как минимум, рассматривается следующий набор показателей:

Внешние источники информации:

- в течение периода рыночная стоимость актива уменьшилась на существенно более значительную величину, чем можно было ожидать по прошествии времени или нормального использования;
- существенные изменения, имевшие отрицательные последствия для Компании, произошли в течение периода или ожидаются в ближайшем будущем в технологических, рыночных, экономических или юридических условиях, в которых работает Группа Красноярскгазпром, или на рынке, для которого предназначен актив;
- в течение периода увеличились рыночные процентные ставки или другие рыночные показатели прибыльности инвестиций, и эти увеличения, вероятно, повлияют на ставку дисконтирования, которая используется при расчете ценности использования актива, и существенно уменьшат его возмещаемую сумму;
- балансовая стоимость чистых активов Компании превышает ее рыночную капитализацию.

Внутренние источники информации:

- имеются доказательства устаревания или физического повреждения актива;
- существенные изменения, имевшие отрицательные последствия для Компании, произошли в течение периода или ожидаются в ближайшем будущем в степени или способе текущего или предполагаемого использования актива (например, простой

актива, пересмотр срока полезного использования актива – из неопределенного в ограниченный по времени);

- информация о дивидендах, полученных от дочерних компаний, а также ассоциированных и совместных предприятий;
- внутренняя отчетность показывает, что текущие или будущие результаты использования актива хуже прогнозируемых, а именно:
- потоки денежных средств для приобретения актива или последующие потребности в денежных средствах для его эксплуатации и обслуживания значительно выше изначально предусмотренных бюджетом;

Для активов, связанных с разведкой и оценкой, на обесценение указывают следующие факторы:

- срок, в течение которого Группа Красноярскгазпром имеет право на проведение разведки на определенной территории, истек в течение отчетного периода или истечет в ближайшем будущем, и ожидается, что он не будет продлен;
- значительные расходы, связанные с разведкой и оценкой минеральных ресурсов на конкретной территории, не являются ни предусмотренными в бюджете, ни запланированными;
- разведка и оценка минеральных ресурсов на конкретной территории не привели к обнаружению минеральных ресурсов промышленного значения, и Группа Красноярскгазпром решила прекратить подобную деятельность на указанной территории;
- наличие достаточной информации, подтверждающей, что, несмотря на вероятное продолжение разработки на определенной территории, маловероятно, что балансовая стоимость актива разведки и оценки будет возмещена в полной мере благодаря успешной разработке или продаже.

Возмещаемая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные средства, представляет собой наибольшую из двух величин:

- ценности использования актива (единицы, генерирующей денежные средства) и
- справедливой стоимости актива (единицы, генерирующей денежные средства) за вычетом затрат на его продажу.

Если актив не генерирует потоки денежных средств, которые в значительной степени не зависят от денежных потоков, генерируемых другими активами, то его возмещаемая величина определяется в составе единицы, генерирующей денежные потоки.

Первоначально Группа Красноярскгазпром определяет ценность использования единицы, генерирующей денежные потоки. Если балансовая стоимость единицы, генерирующей денежные потоки, превышает ее ценность использования, то Группа Красноярскгазпром определяет справедливую стоимость единицы для определения возмещаемой стоимости. В том случае, если справедливая стоимость единицы меньше её балансовой стоимости, признается убыток от обесценения.

Ценность использования определяется путем дисконтирования расчетной величины будущих потоков денежных средств, ожидаемых к получению от использования актива или единицы, генерирующей денежные потоки (включая средства, которые могут быть получены от реализации актива). Величины будущих денежных потоков единицы, генерирующей денежные потоки, определяются на основе прогноза, утвержденного руководителем подразделения, к которым относится рассматриваемая единица.

3.12. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, относящейся к обыкновенным акциям, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение соответствующего периода.

3.13. Капитализация затрат по займам

Затраты по займам, направленным на осуществление капитального строительства и приобретение объектов основных средств, капитализируются при условии, что этих затрат можно было бы избежать, если бы Группа Красноярскгазпром не проводила капитальных вложений. Затраты по займам капитализируются только в течение непосредственного осуществления строительства до момента ввода основного средства в эксплуатацию. Капитализируемые затраты по займам включают в себя курсовые разницы, возникающие по займам в иностранной валюте, в той мере, в которой они рассматриваются в качестве корректировки процентных расходов.

3.14. Признание обязательств, связанных с выбытием активов

У Компании существуют обязательства, связанные с выбытием активов по основной деятельности. Деятельность Компании по геологоразведке, разработке и добыче полезных ископаемых связана с использованием скважин, специального оборудования и прилегающих площадей. Как правило, лицензии и прочие регулирующие документы устанавливают требования по ликвидации данных активов после окончания добычи. Данные требования обязывают Компанию производить ликвидацию скважин, демонтаж оборудования, рекультивацию земель и прочие действия. Оценка Компанией данных обязательств основывается на действующих требованиях законодательства или лицензий, а также фактических расходах по ликвидации данных активов и другим необходимым действиям. Оценка Компанией данных обязательств основывается на дисконтированной сумме ожидаемых будущих расходов по выводу из эксплуатации данных активов. Ставка дисконтирования пересматривается каждую отчетную дату и отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, характерные для обязательства.

Данный резерв пересматривается по состоянию на каждую отчетную дату в соответствии с разъяснением Комитета по интерпретациям МСФО (IFRIC) 1 «Изменение в существующих резервах по выводу из эксплуатации», в том числе:

- при изменении оценок будущих денежных потоков (например, стоимость ликвидации одной скважины, срок ликвидации) или ставки дисконтирования, изменения в сумме обязательства включаются в стоимость основного средства, при этом стоимость основного средства не может быть отрицательной и не может превысить возмещаемую стоимость основного средства;
- изменения в сумме обязательств в связи с приближением срока обязательства (изменение дисконта) включается в состав финансовых расходов.

В качестве ставки дисконтирования применяется доходность государственных корпоративных облигаций (ГКО) РФ или доходность по депозитам крупнейших банков РФ в качестве безрисковой ставки. При значительном изменении доходности ГКО или ставок по депозитам сумма резерва и актива пересматривается, если такое изменение существенно влияет на показатели консолидированной финансовой отчетности.

3.15. Налог на прибыль

Отложенный налог рассчитывается в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль по методу обязательств путем определения временных разниц на отчетную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности. Отложенное налоговое обязательство признается в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, кроме возникающих в результате:

- первоначального признания гудвила;

- первоначального признания активов и обязательств в результате сделки, которая не является объединением компаний и не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль;
- инвестиций в дочерние предприятия, когда Компания может контролировать сроки реализации этих временных разниц и существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем.

Убыток, полученный в предыдущие отчетные периоды и использованный для уменьшения суммы налога на прибыль за текущий период, признается как отложенный налоговый актив.

Отложенный налоговый актив признается только в той мере, в какой существует вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены соответствующие вычитаемые временные разницы, кроме случаев первоначального признания актива или обязательства в операции, которая не является объединением компаний и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток).

Материнская и дочерняя компании Группы Красноярскгазпром признают отложенные налоговые активы для всех вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании и долями участия в ассоциированных и совместных предприятиях, в той его части, которая отвечает сразу двум следующим условиям:

- временные разницы будут восстановлены в обозримом будущем и
- возникнет налогооблагаемая прибыль, против которой может быть зачтена временная разница.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по ставкам налога, которые предполагается применять к периоду реализации актива или погашения обязательства, на основе ставок налога и налогового законодательства, которые действуют или в основном действуют к отчетной дате.

Оценка отложенных налоговых активов и обязательств отражает налоговые последствия, которые могут возникнуть в связи с тем, каким образом материнская компания или дочерняя компания намереваются возместить или погасить балансовую стоимость своих активов и обязательств на отчетную дату. Отложенные налоговые активы и обязательства принимаются к зачету, если существует законное право произвести зачет текущих налоговых требований и текущих налоговых обязательств, и когда они относятся к налогу на прибыль, взимаемому в рамках одной налоговой юрисдикции, а материнская или дочерняя компания имеет намерение произвести зачет своих текущих налоговых требований и обязательств.

Балансовая сумма отложенного налогового актива анализируется по состоянию на каждую отчетную дату. Балансовая величина отложенного налогового актива уменьшается в той степени, к какой больше не существует вероятность того, что будет получена достаточная налогооблагаемая прибыль, позволяющая реализовать выгоду от части или всей суммы этого отложенного налогового актива.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные отложенные налоговые активы и долгосрочные отложенные налоговые обязательства, соответственно. Отложенные налоговые активы и обязательства не дисконтируются.

3.16. Признание выручки, доходов и расходов

Выручка признается, когда риски и выгоды от владения товаром переходят к покупателю. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого вознаграждения, за вычетом скидок и возмещаемых налогов.

Реализация услуг признается в момент оказания услуг при условии, что стоимость услуг может быть определена, и нет никаких существенных сомнений в возможности получения доходов. При оценке выручки от услуг может быть применен метод оценки степени

завершенности выполнения договора. Если результат сделки не может быть надежно оценен, выручка признается в размере возмещаемых расходов.

Финансовый доход включает проценты по депозитам, остаткам на счетах, процентам по выданным займам юридическим лицам и сотрудникам Группы, а также прибыль от выбытия финансовых активов и положительные курсовые разницы, связанные с данными статьями.

Финансовый расход включает проценты по кредиту, убыток от выбытия или обесценения финансовых активов, амортизацию дисконта начисленного резерва по обязательствам по выводу актива из эксплуатации и отрицательные курсовые разницы, связанные с данными статьями.

Дивидендный доход признается, когда установлено право Компании на его получение, однако дивидендный доход от контролируемой компании, данные которой включены в консолидированную финансовую отчетность, исключаются как внутригрупповая операция.

Прочие доходы и расходы включают доходы и расходы, не относящиеся к операционной деятельности Компании. Прочие доходы включают доходы от сдачи имущества в аренду, платежи по судебным решениям и прочие доходы. Прочие расходы включают убытки от выбытия долгосрочных активов, судебные расходы, расходы на ведение реестра ценных бумаг и прочие расходы.

3.17. Договоры финансовой и операционной аренды

Договоры аренды, предусматривающие переход к Компании преимущественно всех рисков и выгод, связанных с владением активом, классифицируются как финансовая аренда и капитализируются на момент вступления договора в силу по справедливой стоимости арендуемого имущества либо, если она ниже первоначальной стоимости, по дисконтированной стоимости минимальных арендных платежей. Арендные платежи равномерно распределяются между финансовыми расходами и уменьшением обязательств по финансовой аренде для обеспечения постоянной ставки процента с остатка обязательств. Финансовые расходы отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Объекты основных средств и нематериальных активов, полученных по договорам аренды, классифицированных как финансовая аренда, отражаются в соответствующих строках отчета о финансовом положении – «Основные средства» и «Нематериальные активы». Финансовые обязательства по финансовой аренде отражены по строкам «Прочие краткосрочные финансовые обязательства» и «Долгосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства».

В отношении учета основных средств, полученных в финансовую аренду, используется та же политика, которая применяется в отношении активов, находящихся в собственности. При определении срока полезного использования основных средств, полученных в финансовую аренду, оценивается вероятность перехода права собственности к арендатору в конце договора. Если нет обоснованной уверенности в том, что арендатор получит право собственности к концу срока финансовой аренды, актив полностью амортизируется на протяжении самого короткого из двух сроков: аренды или полезного использования. Если такая уверенность есть, то актив амортизируется в течение срока полезного использования.

Договоры аренды, по которым арендодатель сохраняет за собой преимущественно все риски и выгоды, связанные с правом собственности на активы, классифицируются в качестве договоров операционной аренды. Платежи по договорам операционной аренды равномерно относятся на расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе в течение срока аренды.

3.18. Влияние обменных курсов валют

Для пересчета остатков и операций, выраженных в иностранной валюте, в функциональную валюту Группа Красноярскгазпром использует данные курса рубля, установленного Центральным Банком России (ЦБ РФ) или, если официальный курс ЦБ РФ существенно отличается от среднебиржевого, данные среднебиржевого курса.

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются в функциональной валюте Компании по курсу, действующему на дату операции. Положительные и отрицательные

курсовые разницы, возникающие в результате таких операций и от переоценки денежных активов и обязательств, выраженных в иностранных валютах, по курсу на отчетную дату, признаются в составе прибыли или убытка. Положительные и отрицательные курсовые разницы от переоценки активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, которые являются инструментами управления валютным риском, признаются в составе прочего совокупного дохода до момента совершения хеджируемой операции, когда они переносятся в состав прибыли или убытка за период.

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на конец отчетного периода. Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Курсовые разницы, относящиеся к операционной деятельности, включаются в статью «Прочие операционные расходы, нетто» консолидированного отчета о совокупном доходе. Курсовые разницы, связанные с финансовыми статьями, включаются в статьи «Финансовые доходы» или «Финансовые расходы». Курсовые разницы, связанные со статьями прочего совокупного дохода, включаются в прочий совокупный доход.

3.19. Расходы на охрану окружающей среды

Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлыми операциями, и не предполагают будущих экономических выгод, относятся на расходы. Обязательства по данным расходам отражаются, если существует высокая вероятность проведения оценок состояния окружающей среды и мероприятий по очистке территории, и при этом соответствующие затраты могут быть оценены с разумной степенью точности.

3.20. Учет условных обязательств

На дату составления консолидированной финансовой отчетности может существовать ряд условий, которые в дальнейшем под воздействием одного или нескольких факторов, не определенных на дату составления финансовой отчетности, могут привести к убыткам или обязательствам для Компании. Руководство Компании оценивает сумму таких возможных будущих обязательств. Оценка производится на основе предположений и включает в себя фактор субъективности. При определении величины возможных потерь в результате судебных или налоговых разбирательств с участием Компании или требований, которые могут быть предъявлены в виде исков к Компании, руководство Компании, в результате консультаций с юристами и налоговыми консультантами, оценивает как перспективы таких судебных или налоговых разбирательств и предъявления таких требований в судебном порядке, так и возможные суммы возмещения, которое противоположная сторона требует или может потребовать в суде.

Если в результате оценки вероятности появления будущего обязательства выявляется, что обязательство, имеющее денежное выражение, определено с достаточной степенью уверенности (является вероятным), тогда стоимостная оценка такой задолженности отражается в консолидированной финансовой отчетности. В случае если предполагаемое обязательство, имеющее значительную стоимостную оценку, не может быть классифицировано как вероятное, а является лишь возможным, либо стоимостная оценка вероятного обязательства не определена, то в примечаниях к финансовой отчетности включается информация о характере такого обязательства и его стоимостная оценка (если сумма может быть определена с достаточной степенью уверенности и является значительной).

4. Дочерняя компания

Основная деятельность дочерней компании ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект» связана с сопровождением проектов по строительству нефтяных и газовых скважин, в том числе составление проектной документации, исполнительно-сметных расчётов, авторский надзор и

контроль технологии производства на промышленных объектах, супервайзинг на этапе сейсморазведочных работ и строительства скважин, проведение полного комплекса инженерных изысканий, производственный экологический мониторинг и контроль соблюдения требований природоохранного законодательства на объектах строительства. Место нахождения дочерней компании: Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Маерчака, 10.

При создании предприятие называлось ООО «Нефтегазсервис», в 2011 году компания сменила название на ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект». ООО «Нефтегазсервис» учреждена в 2000 году, уставный капитал на момент учреждения составлял 250 тысяч рублей со следующим распределением долей:

- ОАО «Красноярскгазпром» - 40% уставного капитала;
- ОАО «Енисейнефтегаз» - 40% уставного капитала;
- ООО «Сибироника» - 20% уставного капитала.

В 2003 году ООО «Сибироника» продало ООО «Нефтегазсервис» свою долю в уставном капитале в размере 20%, в 2005 году компания ОАО «Енисейнефтегаз» вышла из состава акционеров. Таким образом единственным акционером ООО «Нефтегазсервис» стала компания ОАО «Красноярскгазпром», которая приняла решение уменьшить уставный капитал до 100 000 рублей.

На момент утверждения настоящей отчетности к выпуску единственным акционером компании является ПАО «Красноярскгазпром» (доля владения 100%). Размер уставного капитала составил 100 тыс. руб.

5. Себестоимость

	2017	2016
Материалы	(887)	(1 908)
Амортизация ОС и НМА	(11 739)	(11 031)
Оплата труда (в т.ч. НДФЛ и социальные взносы)	(850 330)	(581 063)
Резерв на оплату отпусков и премий *	(194 537)	(290 301)
Лицензии, программное обеспечение	(42 302)	(32 919)
Услуги субподрядных организаций	(1 027 278)	(1 191 707)
Прочие затраты	(157 410)	(396 308)
Итого	(2 284 483)	(2 505 237)

6. Операционные и прочие доходы и расходы

Общехозяйственные и административные расходы

	2017	2016
Аренда	(47 767)	(14 421)
Амортизация ОС и НМА	(11 482)	(4 767)
Оплата труда (в т.ч. НДФЛ и социальные взносы)	(231 306)	(145 417)
Резерв на оплату отпусков и премий	(55 086)	(15 528)
Налоги (кроме налога на прибыль) и прочие обязательные платежи	(6 947)	(3 390)
Лицензии, программное обеспечение	(10 332)	(2 993)
Консультационные услуги	(2 391)	(4 348)
Прочие общехозяйственные и административные расходы	(62 058)	(44 928)
Итого	(428 089)	(237 024)

Прочие операционные доходы и расходы, нетто

	2017	2016
Курсовые разницы по операционным статьям, нетто	(2)	56

Резерв под обесценение дебиторской задолженности	16 950	(30 148)
Прочие операционные расходы	(5 718)	(5 281)
Итого	11 230	(35 373)

Прочие доходы

	2017	2016
Доходы от сдачи имущества в аренду	8 399	240
Пени и штрафы по хозяйственным договорам	1 250	270
Прочие доходы	543	442
Итого	10 191	952

Прочие расходы

	2017	2016
Судебные расходы, госпошлина	(5 416)	(5 385)
Пени и штрафы	(1 483)	(4 484)
Ведение реестра ЦБ	(82)	(69)
Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду	(1 774)	-
Прочие расходы	(870)	(258)
Итого	(9 626)	(10 196)

7. Финансовые доходы и расходы**Финансовые доходы**

	2017	2016
Процентный доход по депозитам и остаткам на счетах	186 161	117 662
Процентный доход по займам	14	164
Амортизация дисконта долгосрочных активов	56	328
Итого	186 232	118 155

Финансовые расходы

	2017	2016
Амортизация дисконта резерва под обязательство по выбытию активов из эксплуатации	-	(483)
Проценты по кредитам и займам	(12)	(4 277)
Процентный расход по финансовой аренде	(110)	(583)
Прочие финансовые расходы	(171)	(1 935)
Итого	(293)	(7 279)

8. Налог на прибыль

В состав текущего налога на прибыль входит налог на прибыль по обычным операциям, налог на дивидендный доход, если такой налог не удержан налоговым агентом, а также корректировки налога на прибыль прошлых периодов.

	2017	2016
Налог на прибыль	(45 173)	(48 690)
Текущий налог на прибыль	(49 598)	(38 537)
Списание актива по текущему налогу на прибыль *	-	(12 698)
(Расходы) / Доходы по отложенному налогу на прибыль	4 426	2 545

Отложенные налоговые активы и обязательства

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, и для целей налогообложения, приводят к возникновению временных разниц. Расчет производился для каждого предприятия Группы Красноярскгазпром отдельно, так как предприятия имеют отдельные обязательства по налогу на прибыль, и активы и обязательства отдельных компаний не могут быть взаимозачтены.

Отложенные налоговые обязательства	31.12.2017	31.12.2016
Запасы	2	76
Основные средства	223	548
Итого	225	624
Отложенные налоговые активы	31.12.2017	31.12.2016
Прочие краткосрочные финансовые активы	0	(6)
Нефинансовые активы	(5 121)	(3 518)
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	0	(210)
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(2 640)	0
Итого	(7 760)	(3 734)
Чистые налоговые обязательства / (активы)	(7 535)	(3 109)

Расчет и анализ отложенных налогов материнской компании показал, что основные временные разницы возникают, главным образом, по статьям, включающим капитализированные затраты на разведку и оценку («Основные средства» и «Нематериальные активы»), а также вследствие того, что в налоговом учете не признается обязательство по резерву на отпуска. Данные временные разницы формируют значительную величину чистого отложенного налогового актива, не сопоставимую с величиной будущей предполагаемой прибыли. Данные отложенные налоговые активы в соответствии с принципом осмотрительности не включены в показатели консолидированной финансовой отчетности, так как нет достаточной уверенности в том, что материнская компания в будущем получит прибыль и понесет обязательства по уплате текущего налога на прибыль в таком размере, что сможет реализовать отложенный налоговый актив. В связи с этим отложенный налоговый актив материнской компании признан в размере отложенного налогового обязательства материнской компании.

Расчет и анализ отложенных налогов дочерней компании показал, что основные временные разницы возникают вследствие различий учета расходов будущего периода, которые в данной консолидированной финансовой отчетности признаются расходами текущего периода, а также по резерву под обесценение дебиторской задолженности. Данные временные разницы формируют чистый отложенный налоговый актив, который, по мнению руководства, может быть признан в консолидированной финансовой отчетности, так как по сравнению с текущей и предполагаемой будущей прибылью дочерней компании составляет сопоставимую величину и может быть реализован в будущем.

Налог на прибыль признается на основе наиболее корректной оценки средневзвешенной годовой эффективной ставки налога на прибыль за полный финансовый год.

Для расчета текущего и отложенного налога на прибыль сделана следующая оценка ставок:

- годовая ставка для расчета текущего налога на прибыль за 2017 год равна 20%, налог на дивидендный доход 13%;
- прогнозируемая ставка для будущих периодов, в которых предполагается реализация активов или обязательств, для расчета отложенного налога на прибыль составляет 20%.

9. Прибыль на акцию

В данной консолидированной финансовой отчетности показатель базовой прибыли на акцию равен показателю разводненной прибыли на акцию.

	2017	2016
Прибыль / (убыток) периода	(588 454)	169 147
Общий совокупный доход / (убыток)	(588 454)	169 147
Базовая и разводненная прибыль / (убыток), относящиеся к акционерам ПАО "Красноярскгазпром"	(588 454)	169 147
Средневзвешенное количество акций в обращении, шт.	871 335	100
Базовая и разводненная прибыль / (убыток) на одну обыкновенную акцию (в рублях)	(675)	1 691 474

10. Основные средства

	Разведка и оценка	Прочие основные средства	Итого
Остаток на 31.12.2015			
Первоначальная стоимость	1 264 039	47 574	1 311 613
Накопленная амортизация	-	(13 770)	(13 770)
Чистая балансовая стоимость	1 264 039	33 804	1 297 843
Первоначальная стоимость			
Поступления	63 866	212 480	276 346
Выбытия	-	(5 332)	(5 332)
Итого первоначальная стоимость	63 866	207 148	271 014
Амортизация			
Начисление амортизации	-	(15 814)	(15 814)
Выбытия	-	327	327
Итого амортизация	-	(15 486)	(15 486)
Остаток на 31.12.2016			
Первоначальная стоимость	1 327 905	254 722	1 582 627
Накопленная амортизация	-	(29 256)	(29 256)
Чистая балансовая стоимость	1 327 905	225 465	1 553 370
Первоначальная стоимость			
Поступления	-	4 428	4 428
Выбытия	-	(631)	(631)
Обесценение капитальных затрат по скважине №3	(825 732)	-	(825 732)
Итого первоначальная стоимость	(825 732)	3 797	(821 935)
Амортизация			
Начисление амортизации	-	(22 890)	(22 890)
Выбытия	-	631	631
Итого амортизация	-	(22 259)	(22 259)
Остаток на 31.12.2017			
Первоначальная стоимость	502 173	258 519	760 692
Накопленная амортизация	-	(51 515)	(51 515)
Чистая балансовая стоимость	502 173	207 004	709 177

Активы, связанные с разведкой и оценкой

Участку недр придается статус горного отвода с ограничением по глубине 100 м ниже подошвы Ванаварской свиты в уточненных границах месторождения, площадь участка составляет 56,22 км². Размер доказанных запасов углеводородного сырья на данном участке составляет 5,065 млн. т.у.т.¹ Придутский участок имеет статус геологического отвода без ограничения по глубине, площадь участка 1783,78 км². В консолидированной финансовой отчетности в состав основных средств включены капитализированные затраты, связанные с разведкой и оценкой по скважине №2.

Убыток от обесценения капитальных затрат на разведку и оценку

Затраты, связанные со скважиной №1 списаны на расходы периода в 2011 году. По капитализированным затратам, связанным со скважиной №3, признано обесценение в размере 825 732 тыс. руб. в 2017 году.

Финансовая аренда

Группа Красноярскгазпром арендует следующие объекты основных средств по договорам, классифицированным как финансовая аренда:

Финансовая аренда - Транспортные средства	2017	2016
Чистая балансовая стоимость на начало периода	2 758	4 400
Первоначальная стоимость		
Поступления	-	-
Выбытия	-	-
Итого первоначальная стоимость	-	-
Амортизация		
Начисление амортизации	(1 642)	(1 642)
Выбытия	-	-
Итого амортизация	(1 642)	(1 642)
Чистая балансовая стоимость на конец периода	1 116	2 758

Данные основные средства отражены в составе статьи «Прочие основные средства», амортизационные расходы данных активов классифицированы как операционные расходы.

11. Нематериальные активы

В 2013 году обществом была получена лицензия на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Ново-Юдуконского месторождения, срок действия лицензии до 10.10.2033 г. В консолидированной финансовой отчетности признан нематериальный актив в размере фактической стоимости данной лицензии в размере 7805 тыс. руб. Для целей развития новых разработок пределах Ново-Юдуконского месторождения Компания понесла затраты в общей сумме 55133 тыс. руб. на получение геологической информации, признанной в консолидированной финансовой отчетности нематериальными активами в размере понесенных затрат. До начала работ в Ново-Юдуконском месторождении данные нематериальные активы не амортизируются.

Нематериальные активы

	Остаток на	31.12.2015	Разведка и оценка	Прочие нематериальные активы	Итого
Первоначальная стоимость			7 805	-	7 805
Накопленная амортизация			-	-	-
Чистая балансовая стоимость			7 805	-	7 805

¹ Т.у.т. (тонна условного топлива) – единица измерения топлива, равная по своей энергетической ценности тонне угля.

Первоначальная стоимость				
Поступления	55 133	-		55 133
Итого первоначальная стоимость	55 133	-		55 133
Амортизация				
Начисление амортизации	-	-		-
Итого амортизация	-	-		-
Остаток на 31.12.2016				
Первоначальная стоимость	62 938	-		62 938
Накопленная амортизация	-	-		-
Чистая балансовая стоимость	62 938	-		62 938
Первоначальная стоимость				
Поступления	-	18 271		18 271
Итого первоначальная стоимость	-	18 271		18 271
Амортизация				
Начисление амортизации	-	(307)		(307)
Итого амортизация	-	(307)		(307)
Остаток на 31.12.2017				
Первоначальная стоимость	62 938	18 271		81 209
Накопленная амортизация	-	(307)		(307)
Чистая балансовая стоимость	62 938	17 964		80 902
в том числе:				
Лицензия на проведение работ на Ново-Юдуконском участке	7 805	-		7 805
Геологическая информация по Ново-Юдуконскому участку	55 133	-		55 133
Программное обеспечение	-	17 964		17 964
Итого балансовая стоимость нематериальных активов	62 938	17 964		80 902
в т.ч. Неамортизируемые нематериальные активы				
31.12.2016	62 938	-		62 938
31.12.2017	62 938	9 751		72 688

12. Финансовые активы

Займы и дебиторская задолженность	31.12.2017	31.12.2016
Займы сотрудникам	125	49
Торговая дебиторская задолженность	1 078 644	1 981 499
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	(13 199)	(30 148)
Итого	1 065 571	1 951 400

Финансовые активы, удерживаемые до погашения	31.12.2017	31.12.2016
Депозиты краткосрочные	1 900 000	400 000
Прочие краткосрочные финансовые активы - Проценты по депозитам к получению	1 281	1 563
Итого	1 901 281	401 563

13. Финансовые обязательства

Кредиты, займы и прочие финансовые обязательства	31.12.2017	31.12.2016
Прочие долгосрочные финансовые обязательства - обязательства по финансовой аренде	-	1 050
Прочие краткосрочные финансовые обязательства - проценты к уплате по кредиту	-	18
Итого	-	1 068

Обязательства по финансовой аренде - сверка будущих арендных платежей

на 31 декабря 2017

на 31 декабря 2016

	Минимальные арендные платежи	Финансовые расходы	Текущая стоимость минимальных арендных платежей	Минимальные арендные платежи	Финансовые расходы	Текущая стоимость минимальных арендных платежей
Менее года	1 331	(110)	1 221	2 205	(583)	1 622
От 1 до 5 лет	-	-	-	1 331	(110)	1 221
Свыше 5 лет	-	-	-			-
Итого	1 331	(110)	1 221	3 536	(693)	2 843

Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	31.12.2017	31.12.2016
Расчеты с поставщиками	783 676	1 581 490
Задолженность перед учредителями	-	1 500 003
Обязательства по выплатам вознаграждений работникам	144 654	-
Обязательства по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами (кроме налога на прибыль)	233 343	180 660
Прочая кредиторская задолженность и начисления	998	690
Итого	1 163 172	3 262 843

14.Предоплаты и прочие нефинансовые активы

	31.12.2017	31.12.2016
Краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплаты поставщикам	26 216	11 857
Расчеты с подотчетными лицами	350	466
Предоплаты в бюджет и внебюджетные фонды (кроме налога на прибыль)	3 564	18 231
Налог на добавленную стоимость к возмещению	166	419
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	471	372
Итого	30 767	35 912
Долгосрочные нефинансовые активы		
Обеспечительные платежи по операционной аренде	760	4 301
Итого	760	4 301

Для дисконтирования долгосрочной части предоплат по операционной аренде (обеспечительных платежей) используется ставка 8.00%.

15.Капитал

На момент государственной регистрации ОАО «Красноярскгазпром» акции в уставном капитале распределялись среди двух акционеров следующим образом:

- ОАО «Востокгазпром» - 75% от уставного капитала (75 обыкновенных именных акций номиналом 1 000 (Одна тысяча) рублей в бездокументарной форме)
- Красноярский край - 25 % от уставного капитала (25 обыкновенных именных акций номиналом 1 000 (Одна тысяча) рублей в бездокументарной форме)

На основании пункта 4 статьи 34 ФЗ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995г. 25% пакет акций, не оплаченный в установленный срок, перешел в распоряжение ОАО «Красноярскгазпром» в декабре 2000 года. В декабре 2001 года компания реализовала пакет своих акций Красноярскому краю по номинальной стоимости. В 2003 году произошла смена акционеров, с 2003 года акционерами ПАО «Красноярскгазпром» являлись:

- ПАО «Газпром» - 75% акций;
- NEFTO-INVEST LIMITED - 19% акций;
- ООО «Нефтехим капитал» - 6% акций.

Выпуск акций ОАО «Красноярскгазпром» зарегистрирован Красноярским региональным отделением ФКЦБ России 20 июля 2000 года за номером 864-р, по которому распределено среди учредителей 100 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1000 (Одна тысяча) рублей каждая на общую сумму 100000 (Сто тысяч) рублей. Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-40286-Ф. Рыночная котировка на данные акции ПАО «Красноярскгазпром» отсутствует.

В 2015 году Компания приняла решение (Протокол №1 от «01» июля 2015 года годового общего собрания акционеров ПАО «Красноярскгазпром») об увеличении уставного капитала ПАО «Красноярскгазпром» путем дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 1 333 336 штук номинальной стоимостью 1000 рублей на условиях открытой подписки по цене размещения 1500 рублей за акцию. Регистрация эмиссии ценных бумаг осуществлена 16.02.2017. Всего размещено 1 000 002 шт. акций по номинальной стоимости 1000 руб. Акции приобретены ПАО «Газпром» по цене 1500 руб. за одну акцию.

На дату утверждения отчетности уставный капитал составил 1 000 102 тыс. руб. (1 000 102 шт. акций номинальной стоимостью 1 000 рублей).

- ПАО «Газпром» - 99,9975% акций (1 000 077 шт.)
- ООО «Нефтехим капитал» - 0,0025% акций (25 шт.)

Согласно российскому законодательству Компания распределяет прибыль в виде дивидендов или переводит ее в состав резервов. Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской информации Компании, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. За 2016 и 2017 годы Компания не начисляла и не выплачивала дивиденды.

16. Вознаграждения работникам

Расходов по долгосрочным вознаграждениям работникам в течение отчетного и сравнительного периодов не возникало. Расходы на вознаграждение сотрудникам Группы Красноярскгазпром представлены в разделах 5 «Себестоимость» и 6 «Операционные и прочие доходы и расходы». Данные о вознаграждении управленческого персонала представлены в разделе 18 «Сделки со связанными сторонами».

Краткосрочные вознаграждения работникам	31.12.2017	31.12.2016
Обязательства по выплатам вознаграждений работникам	144 654	-
Резерв на оплату отпусков и премий	382 147	249 714
Итого	526 801	249 714

17. Денежные средства и их эквиваленты

На конец отчетного и сравнительного периодов денежных средств или эквивалентов с ограничением использования на конец отчетного или сравнительных периодов нет.

	31.12.2017	31.12.2016
Касса	3	5
Расчетные счета	1 354 983	2 233 327
Итого	1 354 986	2 233 333

18. Сделки со связанными сторонами

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны. В отчетном и сравнительных периодах Компания осуществляла операции со следующими связанными сторонами: дочерняя компания

ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект», предприятия, которые напрямую или косвенно контролируются правительством РФ (предприятия Группы Газпром) и основной управленческий персонал.

Связанные стороны могут осуществлять сделки, которые несвязанные стороны могут не проводить. Кроме того, такие сделки могут осуществляться на условиях, отличных от условий сделок между несвязанными сторонами.

Правительство Российской Федерации косвенно осуществляет контроль над ПАО «Газпром», владея более 50% акций, соответственно, Правительство РФ имеет значительное влияние в отношении Компании. В соответствии с МСФО (IAS) 24 "Раскрытие информации о связанных сторонах" Группа Красноярскгазпром освобождается от требования раскрывать подробную информацию по операциям со связанными сторонами, в том числе сумму операций, остатков, условия их проведения и прочую информацию. В связи с этим Группа Красноярскгазпром раскрывает следующую информацию по сделкам со связанными сторонами, если такие имели место:

- значительные сделки, по отдельности или в совокупности, их характер и сумма;
- сделки на нерыночных условиях,
- прочие операции, которые выходят за рамки повседневной деятельности.

Операции с дочерней компанией исключены из настоящей консолидированной финансовой отчетности как внутригрупповые, тем не менее часть капитализированных затрат, связанных с разведкой и оценкой, содержит услуги, оказываемые дочерней компанией (на конец 2017 года в размере 939 тыс. руб., на конец 2016 года в размере 32 884 тыс. руб. без учета нереализованной прибыли). Сделки с дочерней компанией и другими связанными сторонами проводились на рыночных условиях, значительных сделок, требующих одобрения акционеров, не осуществлялось, других операций, которые выходят за рамки повседневной деятельности, не осуществлялось.

Для целей настоящей консолидированной отчетности управленческий персонал представлен в лице в лице генерального директора Компании и членов Совета директоров. Общий размер вознаграждений основному управленческому персоналу в 2017 году составил 3254 тыс. руб. (в том числе краткосрочные вознаграждения - 3254 тыс. руб.), в 2016 году - 4479 тыс. руб. (в том числе краткосрочные вознаграждения - 4479 тыс. руб.).

19. Резервы и условные обязательства

Руководство Группы Красноярскгазпром предполагает, что резерв под обязательства, связанные с выводом активов из эксплуатации, будет признан в будущих отчетных периодах, после начала работ на новом Ново-Юдуконском участке.

Группа Красноярскгазпром проводит периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды. Обязательства отражаются в консолидированной финансовой отчетности по мере выявления. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, регулирования гражданских споров или изменений в нормативах, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля руководство Компании считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, помимо тех, которые отражены в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

20. Управление рисками

Деятельность Компании подвержена ряду финансовых рисков: рыночный риск, кредитный риск и риск ликвидности. В ходе управления финансовыми и операционными рисками руководство Компании исходит из непредсказуемости финансовых и товарных рынков и нацелены на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Компании. Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы

Газпром, а также на уровне дочерних компаний в соответствии с принятой Группой Газпром стратегией.

Экономическая среда, в которой Группа Красноярскгазпром осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться и допускает возможность разных толкований. Политическая и экономическая нестабильность оказала и может продолжать оказывать существенное влияние на российскую экономику, включая введение санкций и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования. Ситуация на финансовых рынках характеризуется неопределенностью и волатильностью.

С другой стороны, в 2016 году произошел ряд важных событий экономического и геополитического характера, которые потенциально могут оказать позитивное влияние на деятельность материнской компании и Группы Газпром в целом. На развитие мирового энергетического рынка могут существенно повлиять такие факторы, как стабилизация цен на нефть, снижение инвестиций в проекты по сжиженному природному газу в различных регионах мира, восстановление темпов роста мирового спроса на газ и другие.

Эти и другие события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Компании, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Компании или стоимость активов и обязательств.

Валютный риск. Группа Красноярскгазпром может быть подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном, доллара США и евро. Валютный риск связан с активами, обязательствами, операциями и финансированием, выраженными в иностранной валюте. Группа Красноярскгазпром осуществляла незначительные операции, выраженные в иностранной валюте, которые, в основном, связаны с торговыми операциями дочерней компании. Кроме этого, валютный риск связан с нестабильностью курса национальной валюты, который косвенно может оказать влияние на стоимость активов и обязательств Компании. В случае изменения стоимости евро и доллара США на 10% по сравнению с курсом на конец отчетного и сравнительных периодов, активы и финансовый результат изменились бы не существенно. В отчетном и сравнительных периодах Группа Красноярскгазпром не осуществляла операций по хеджированию валютных рисков относительно финансовых активов.

Риск изменения процентных ставок. Колебания рыночных процентных ставок могут существенно влиять на финансовое положение и потоки денежных средств Компании. Риск изменения процентной ставки может быть связан, прежде всего, с фактической доходностью депозитов с фиксированной ставкой, которые могут оказать влияние на справедливую стоимость данных финансовых инструментов, а также на пересмотр резерва под обязательство по выводу активов из эксплуатации.

В течение 2014 года существенно повысились ставки ЦБ РФ, в том числе ключевая ставка выросла с 5% до 17%. Впоследствии ключевая ставка снизилась: на конец 2017 года ставка составляла 7.75%, на дату утверждения настоящей консолидированной финансовой отчетности ставка составила 7.25%. Группа Красноярскгазпром соблюдает баланс между величиной процентных обязательств и активов. Для дисконтирования долгосрочных обязательств и активов использовались средние ставки доходности депозитов в ведущих банках РФ, сопоставимые с доходностью государственных облигаций.

В отчетном и сравнительном периодах Группа Красноярскгазпром не осуществляла операций по хеджированию рисков изменения процентных ставок относительно финансовых активов или обязательств. Группа Красноярскгазпром не имеет формального регламента в

отношении определения допустимого риска, связанного с процентными ставками. Однако Группа Красноярскгазпром проводит анализ текущих процентных ставок и по результатам такого анализа руководство Компании принимает решение в отношении привлечения нового займа. При сохранении нестабильной ситуации на валютном рынке и на рынке процентных ставок риски могут возрастать, и в дальнейшем могут оказывать существенное влияние на будущие операции и финансовый результат Компании, эффект которого в настоящее время сложно предсказать.

Риск изменения цен на товары. Риск изменения цен на товары – возможное изменение цен на товары или услуги и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Компании.

Увеличение цен на товары, рост инфляции может повлиять на увеличение инвестиционных и операционных затрат Компании. Инфляция в РФ по данным ЦБ РФ за 2016 год снизилась по сравнению с уровнем 2016 года (5,4%) и составила 2,5%. При изменении цен на товары или услуги на 10% активы и финансовый результат Группы Красноярскгазпром могли бы измениться на 171 948 тыс. руб. в 2016 году и на 136 267 тыс. руб. в 2017 году, капитальные затраты могли бы измениться на 6 294 тыс. руб. в 2016 году и на 2 270 тыс. руб. в 2017 году.

Риск изменения цен на товары может существенно повлиять на финансовое состояние и денежные потоки материнской компании ПАО «Газпром». Падение мировых цен на нефть в 2014-2015 стало причиной снижения цен на природный газ, который организации Группы «Газпром» реализуют по долгосрочным контрактам с европейскими или прочими потребителями, что приводит к риску сокращения доходов дочерних и зависимых обществ ПАО «Газпром» от экспорта. Однако с февраля 2016 года цена на нефть демонстрировала рост и продолжила увеличение в 2017 году. Разворот динамики цен на нефть связан улучшением конъюнктуры мировой экономики, ростом спроса, а также с достижением соглашения стран ОПЕК и другими производителями вне ОПЕК по снижению добычи нефти в декабре 2016 года. По оценкам экспертов цена на нефть в 2017-2019 гг. составит около 50-60 долларов за баррель. Данные обстоятельства свидетельствуют о снижении риска сокращения доходов дочерних и зависимых обществ ПАО «Газпром» от экспорта.

Риск изменения цен на долевые инструменты. Котируемые и некотируемые долевые ценные бумаги могут быть подвержены рыночному риску изменения цен на долевые инструменты, обусловленному неопределенностью в отношении будущей стоимости инвестиционных ценных бумаг. Группа Красноярскгазпром подвержена изменениям стоимости некотируемых долевых ценных бумаг в составе финансовых активов, которые классифицируются как имеющиеся в наличии для продажи. Данный риск оценивается как незначительный.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Компании при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены. Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, финансовым инструментам и депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также по открытой кредитной позиции в отношении оптовых и розничных клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и договорные обязательства.

В отношении дебиторской задолженности Группа Красноярскгазпром может быть подвержена значительному риску вследствие значительного объема дебиторской задолженности на конец отчетного и сравнительного периодов. Данный риск руководство Компании оценивает как существенный, и предпринимает меры по выявлению сомнительных долгов, поддержанию оптимального соотношения кредиторской и дебиторской задолженности, недопущению необоснованного роста дебиторской задолженности.

Денежные средства и их эквиваленты, а также краткосрочные и долгосрочные депозиты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства Компании, имеют минимальный риск дефолта.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа Красноярскгазпром не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Руководство регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи. Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы Газпром.

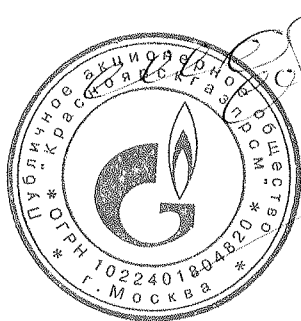
В управлении данным риском важным фактором является наличие доступа к финансовым ресурсам банков и прочих рынков капитала. Руководство Компании, а также руководство Группы Газпром поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям. Руководство Компании считает, что имеет достаточный доступ к финансированию через рынки коммерческих ценных бумаг и выделенные кредитные линии для выполнения своих обязательств.

21. События после отчетной даты

Изменения в экономике, которые произошли после отчетной даты до даты выпуска отчетности описаны в разделе 20 «Управление рисками». Данные события могут оказать существенное влияние на будущие операции и показатели консолидированной финансовой отчетности Группы Красноярскгазпром, эффект которого в настоящее время сложно предсказать.

Генеральный директор
Сироткин М.В

«23» апреля 2018г.



Главный бухгалтер
Гвоздев С.М.

«23» апреля 2018г..

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам Публичного акционерного общества «Красноярскгазпром»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Красноярскгазпром» (ОГРН 1022401804820, Российская Федерация, г. Москва) и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 года и консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за 2017 год, а также примечаний к годовой консолидированной финансовой отчетности, состоящих из краткого изложения основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая годовая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также ее консолидированные финансовые результаты деятельности и консолидированное движение денежных средств за 2017 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой консолидированной финансовой отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что

полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры
<p><i>Учет затрат на разведку и оценку, капитализированных в соответствии с МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка запасов полезных ископаемых»</i></p> <p>В годовой консолидированной финансовой отчетности Группы капитализированы и включены в состав основных средств затраты, связанные с разведкой и оценкой месторождений углеводородного сырья на Придутском участке.</p> <p>Мы считаем, что данный вопрос являлся наиболее значимым для нашего аудита в связи с существенностью данного показателя и важностью квалификации активов, связанных с разведкой и оценкой полезных ископаемых, в зависимости от характера понесенных затрат.</p>	<p>Наши аудиторские процедуры в данной области включали:</p> <ul style="list-style-type: none"> – идентификация показателей годовой консолидированной финансовой отчетности, относящихся к деятельности по разведке и оценке запасов полезных ископаемых; – определение порядка отражения в годовой консолидированной финансовой отчетности деятельности по разведке и оценке запасов полезных ископаемых; – анализ и арифметическая проверка оценки активов, связанных с разведкой и оценкой месторождений углеводородного сырья; – проверка правильности классификации активов, связанных с разведкой и оценкой как материальные или нематериальные, и последовательности применения принятой классификации; – получение разъяснений руководства по вопросам наличия признаков обесценения активов, связанных с разведкой месторождений, в соответствии с МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка запасов

	<p>полезных ископаемых»;</p> <p>– проверка признания обесценения капитализированных затрат на разведку и оценку.</p> <p>Аудитором проверено раскрытие информации, которая идентифицирует и поясняет суммы, признанные в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы в результате деятельности по разведке и оценке запасов полезных ископаемых.</p> <p>Информация об активах, связанных с разведкой и оценкой запасов полезных ископаемых, и о признании убытка их обесценения раскрыта в пункте 10 Примечаний к годовой консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 г.</p> <p>По результатам выполненной работы мы подтвердили правильность оценки отражения активов, связанных с разведкой и оценкой месторождений полезных ископаемых.</p>
--	--

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Публичного акционерного общества «Красноярскгазпром» за 2017 г., но не включает годовую консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней.

Информация, содержащаяся в годовом отчете Публичного акционерного общества «Красноярскгазпром» за 2017 г., предположительно, будет нам предоставлена после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о годовой консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем и не будем предоставлять вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иные признаки существенных искажений. Если на основании проведенной нами работы мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте.

Ответственность руководства аудируемого лица за годовую консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной годовой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Ответственность аудитора за аудит годовой консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут

повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о годовой консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководства, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, аудируемого лица заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, аудируемого лица, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита годовой консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или, когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

«24» апреля 2018 года

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого составлено аудиторское заключение, Наталья Викторовна Гига (квалификационный аттестат № 06-000269).

Руководитель департамента аудита

Е.П. Петрова

по доверенности № 3/Д от 01.01.2018

квалификационный аттестат

№ 03-000011,

протокол НП «МоАП» от 17.08.2011 № 163.



Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»,

ОГРН 1147847543601,

Российская Федерация, 192007, г. Санкт-Петербург, Лиговский пр-т, д.150,

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский союз аудиторов» (Ассоциация),

Основной регистрационный номер записи о внесении сведений в Реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 11403072077.