

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Публичное акционерное общество "Красноярскгазпром"

Код эмитента:

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

 -

Ф

за 1 квартал 2018 года

Адрес эмитента: 123182, г. Москва, Площадь академика Курчатова, д. 1

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

Генеральный директор	_____	М.В. Сироткин
(наименование должности руководителя эмитента)	(подпись)	(И.О. Фамилия)
“ ___ ” _____ апреля _____ 20 18 г.		
Главный бухгалтер	_____	С.М. Гвоздев
(наименование должности лица, осуществляющего функции главного бухгалтера эмитента)	(подпись) М.П.	(И.О. Фамилия)
“ ___ ” _____ апреля _____ 20 18 г.		
Контактное лицо:	Помощник генерального директора по корпоративной работе, Османова Лилия Рафаэльевна _____	
	(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

Дополнительная информация для п. 7.1

Эмитент не составляет годовую финансовую отчетность (за исключением консолидированной) в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами. Годовая консолидированная отчетность за 2017 год, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), будет раскрыта в пункте 7.3 «Консолидированная финансовая отчетность эмитента» в Ежеквартальном отчете Общества за II квартал 2018 года, в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг утвержденным Банком России 30.12.2014 № 454-П.

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

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество «Сбербанк России»*

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО Сбербанк*

Место нахождения: *Россия, Москва, 117997, ул. Вавилова, д. 19*

ИНН: *7707083893*

БИК: *044525225*

Номер счета: *40702810338170110719*

Корр. счет: *3010181040000000225*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Филиал Банка "Газпромбанк" (Акционерное общество) "ВОСТОЧНО-СИБИРСКИЙ" в г. Красноярске*

Сокращенное фирменное наименование: *Ф-л Банка ГПБ (АО) "ВОСТОЧНО-СИБИРСКИЙ" в г. Красноярске*

Место нахождения: *660041, г. Красноярск, ул. Киренского, д.87 Б*

ИНН: *7744001497*

БИК: *040407877*

Номер счета: *40702810500340000002*

Корр. счет: *30101810100000000877*

Тип счета: *расчетный*

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

1.2. Сведения об аудитор (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 указывается информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) с эмитентом (лицами, занимающими должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, 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 01.07.2015). Кандидатура аудитора для утверждения на Общем собрании акционером определяется Советом

директоров при утверждении повестки дня Общего собрания акционеров. (абз. 3, пп. 20.1, ст. 20 Устава в редакции от 01.07.2015).

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. 8, пп. 20.1, ст. 20 Устава в редакции от 01.07.2015).*

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: **349 600 (Триста сорок девять тысяч шестьсот) рублей.**

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

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

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *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 "Красноярскгазпром"*

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 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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

Приоритетными направлениями в деятельности эмитента являются:

- маркетинг природного газа, жидких углеводородов и продуктов их переработки в Красноярском крае и прилегающих регионах, подготовка и реализация мероприятий по формированию регионального рынка природного газа;
- геологическое изучение, добыча, подготовка и транспортировка нефти и газа.

2.4.1. Отраслевые риски

К отраслевым рискам относится влияние мировых цен на нефть и газ. Существуют систематические риски, определяемые состоянием рынка в целом и возможными изменениями макроэкономического характера (инфляция, экономический спад и т. д.). Такие факторы объективно увеличивают степень всех возможных рисков.

Эти факторы могут привести к снижению объёма работ относительно запланированных. С целью уменьшения данного фактора, эмитент предполагает направить свои действия на оптимизацию расходов и расширение сферы деятельности.

С учетом перспективных планов развития: освоением Придудтского участка недр, расположенного на территории Байкитского и Тунгусско-Чунского районов Эвенкийского автономного округа Красноярского края, проведением разведочных работ в пределах Ново-Юдуконского месторождения, указанные риски оцениваются эмитентом как минимальные.

На внешнем рынке существует риск снижения мировых цен на нефть и газ. Возможные действия эмитента в случае наступления указанных рисков - оптимизация расходов и снижение производственных рисков.

Основными задачами эмитента по снижению рисков, влияющих на производственную деятельность, являются:

- применение современного комплекса геолого-геофизических методов, обеспечивающих максимальную полноту и объективность получаемых данных с целью выбора наиболее перспективных участков и интервалов разреза для постановки поисково-разведочного бурения;
- обеспечение контроля за исполнением всеми подрядчиками требований правил, норм и инструкций при выполнении всех видов работ, связанных с деятельностью Общества;
- проведение страхования всех видов строительно-монтажных работ, связанных с утратой или повреждением объектов строительства для обеспечения защиты финансовых средств, инвестируемых в объекты строительства.

Рисков неисполнения обязательств по долговым ценным бумагам у эмитента нет, так как долговые ценные бумаги эмитентом не выпускались.

В зависимости от величины спроса на услуги эмитента, объема предложения услуг эмитента, изменения

цен на товары и услуги, используемые эмитентом в его деятельности, а также ценовой политики существует риск изменения цен на услуги эмитента. Эмитент будет изменять стоимость своих услуг на внутреннем рынке в соответствии со сложившейся на рынке конъюнктурой, исходя из экономической целесообразности и во избежание отрицательного влияния изменения цен на деятельность эмитента. Риски, связанные с возможным изменением цен на услуги эмитента на внутреннем рынке, не являются существенными и не окажут влияния на деятельность эмитента и на исполнение обязательств по ценным бумагам. Эмитент не осуществляет внешнеэкономическую деятельность, весь объем реализации приходится на внутренний рынок, в связи с чем рисков, связанных с возможным изменением цен на услуги эмитента, на внешних рынках нет. Рисков неисполнения обязательств по долговым ценным бумагам у эмитента нет, так как долговые ценные бумаги эмитентом не выпускались.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Эмитент является компанией, зарегистрированной в Российской Федерации (г. Москва). Основную деятельность эмитент также осуществляет на территории Российской Федерации в Красноярском крае. В связи с этим существенное влияние на деятельность эмитента оказывают как общие изменения в государстве, так и развитие Красноярского края в целом.

Экономика Российской Федерации тесно связана с экономическими процессами, происходящими в мире. Для России, чья экономика ориентирована на сырьевой экспорт, существует угроза кризисного поражения национального хозяйства из-за снижения цен на энергоносители (нефть, газ), что может привести к снижению объема иностранных инвестиций в Россию и оказать отрицательное воздействие на российскую экономику. Указанные экономические процессы не могут не отразиться на экономическом состоянии отдельных регионов, в том числе Красноярском крае. Эти события могут ограничить доступ эмитента к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательскую способность потребителей услуг эмитента.

Нельзя исключить возможность обострения общественных противоречий, усиления инфляции, иных негативных макроэкономических тенденций.

Данные проблемы имеют глобальные масштабы, повлиять на них силами эмитента не представляется возможным.

В случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране и регионе на деятельность компании эмитент предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких изменений на свою деятельность.

В случае неблагоприятного развития ситуации в стране и в регионе эмитент планирует:

- оптимизировать структуру затрат;
- провести сокращение расходов предприятия, в том числе возможно сокращение и пересмотр инвестиционных программ;
- изменить порядок работы с потребителями с целью максимизации доходов предприятия.

В случае возникновения возможных военных конфликтов или забастовок Общество несет риски временного прекращения финансово-хозяйственной деятельности и неполучения части прибыли от основной хозяйственной деятельности, существуют риски порчи имущества в результате террористических актов, хищений. При этом, риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения, забастовками в России, в г. Москве и в Красноярском крае в частности, эмитент оценивает как минимальные, так как этническая и социальная напряженность в стране и указанных регионах не носит критического характера, кроме того, г. Москва и Красноярский край отличаются географической отдаленностью от зон различных конфликтов и военных действий.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в котором эмитент осуществляет основную деятельность, в том числе с повышенной опасностью стихийных бедствий, эмитент оценивает как средние.

Восточно-Европейская равнина, в центре которой расположена Москва, характеризуется относительно слабой сейсмичностью и очень редко возникающими здесь местными землетрясениями с относительно небольшой интенсивностью в эпицентре. При этом Общество несет риски, связанные с суровыми климатическими условиями на севере Красноярского региона (арктический и субарктический климатические пояса).

Красноярский край и Москва относятся к благополучным по обеспеченности водными ресурсами регионам, при этом на территории Красноярского края протекает одна из крупнейших рек мира — Енисей, — весенние разливы которой могут стать стихийным бедствием для региона.

Риски, связанные с возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью или труднодоступностью Москвы или Красноярского края эмитент оценивает как крайне незначительные (Красноярский край является крупным транспортно-распределительным и транзитным узлом Сибирского федерального округа).

2.4.3. Финансовые риски

Эмитент не подвержен значительным рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена

иностранных валют. Эмитент в своей деятельности не использует и не планирует использовать в дальнейшем заемные средства. В случае увеличения процентных ставок у эмитента не возникнут затраты по обслуживанию заемных средств. Ослабление курса российского рубля не приведет к значительному росту себестоимости услуг эмитента.

В случае возникновения необходимости использования заемных средств и проявления отрицательного влияния изменения процентных ставок на деятельность эмитент планирует предпринять следующие действия:

- проводить жесткую политику снижения затрат;
- пересмотреть источники внешнего финансирования, осуществить поиск финансирования в регионах и у финансовых институтов с устраивающей эмитента процентной ставкой;
- произвести поиск и увеличить количество поставщиков, работающих с отсрочкой платежа, и за счет них заместить заемное финансирование оборотного капитала.

Эмитент не подвержен изменению валютного курса. Изменение валютного курса не влияет на стоимость сырья и себестоимость продукции в краткосрочном периоде. В случае отрицательного влияния изменения валютного курса на свою деятельность эмитент планирует найти новых альтернативных поставщиков, а также увеличить цены на оказываемые услуги и снизить влияние роста себестоимости услуг эмитента.

Российская экономика характеризуется в целом высоким уровнем инфляции. Часть расходов Общества зависит от общего уровня цен в России. Влияние инфляции на деятельность компании может быть достаточно существенным. Инфляция может оказать неблагоприятное влияние на финансовое состояние эмитента, рост инфляции может привести к невозможности осуществления выплат по ценным бумагам эмитента. Негативное влияние инфляции на деятельность эмитента действует в направлении удорожания услуг эмитента.

При росте инфляции эмитент планирует уделить особое внимание повышению оборачиваемости оборотных активов. Влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость эмитента прогнозируется при составлении финансовых планов компании. Критическим для предприятия является уровень инфляции, превышающий 15% в год, однако вероятность повышения инфляции до 15% оценивается как минимальная.

В случае неблагоприятного изменения общих показателей инфляции эмитент планирует предпринять следующие действия:

- увеличить в активах эмитента долю краткосрочных финансовых инструментов;
- провести мероприятия по сокращению внутренних издержек;
- пересмотреть программы капиталовложений и заимствований (в случае наличия таковых), структуру финансирования;
- принять меры по повышению оборачиваемости дебиторской задолженности;
- сосредоточиться на более прибыльных видах деятельности;
- повысить цены на реализуемые услуги.

Наиболее подвержены изменению в результате влияния указанных финансовых рисков (изменение процентных ставок (в случае привлечения заемного финансирования), валютные риски, рост инфляции) следующие показатели финансовой отчетности:

- кредиторская задолженность (увеличение сроков возврата);
- денежные средства (уменьшение свободных денежных средств);
- себестоимость (рост);
- прибыль от основной деятельности (сокращение).

В настоящее время указанные риски и возможность их возникновения оцениваются эмитентом как минимальные.

2.4.4. Правовые риски

На внешнем рынке правовые риски отсутствуют, так как эмитент не осуществляет деятельности на внешнем рынке.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования, у эмитента отсутствуют, так как эмитент не осуществляет импорт и экспорт продукции и услуг.

По мнению эмитента, риски изменения налогового законодательства влияют на эмитента так же, как и на всех субъектов рынка. Налоговая система в России часто изменяется и непоследовательно исполняется на федеральном, региональном и местном уровнях. В некоторых случаях новые налоговые правила получают обратную силу. В дополнение к существенному налоговому бремени, эти обстоятельства усложняют налоговое планирование и принятие соответствующих решений. Существует риск введения новых налогов, что может негативно отразиться на налогообложении эмитента. Однако в настоящее время эмитент не ожидает существенного негативного влияния данного риска на свою дальнейшую хозяйственную деятельность на внутреннем рынке.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин, у эмитента отсутствуют.

Так как эмитент осуществляет свою деятельность на основании лицензий, он подвержен рискам, связанным с правилами лицензирования. В случае изменений требований по лицензированию в

отношении основной деятельности эмитент будет действовать в соответствии с новыми требованиями, включая получение необходимых лицензий. Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), эмитент оценивает как минимальные.

Эмитент стремится осуществлять свою деятельность в строгом соответствии с законом, предельно осторожно относясь к любым юридическим рискам. Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент, эмитент оценивает как минимальные.

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Риск возникновения у эмитента убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования негативного представления о его финансовой устойчивости, финансовом положении эмитента, качестве его продукции (работ, услуг) или характере его деятельности в целом оценивается как минимальный.

2.4.6. Стратегический риск

Риск возникновения у эмитента убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития эмитента (стратегическое управление) и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, минимизирован подбором и расстановкой кадров, обучением персонала и повышением квалификации.

Риск возникновения у эмитента убытков при неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых эмитент может достичь преимущества перед конкурентами отсутствует, так как планирование, изучение передового опыта, постоянный мониторинг и анализ рынка совершенствуют стратегическую деятельность эмитента.

Риск возникновения у эмитента убытков из-за отсутствия или обеспечения в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений) минимизирован устойчивой договорной основой и контролем за исполнением обязательств, которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с судебными процессами, в которых участвует эмитент, отсутствуют.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности, либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), в настоящее время отсутствуют.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента, в настоящее время отсутствуют.

Возможность потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента: данный риск в настоящее время у эмитента отсутствует.

Риски, свойственные исключительно эмитенту или связанные с осуществляемой эмитентом основной финансово-хозяйственной деятельностью, в настоящее время отсутствуют.

Деятельность эмитента может быть подвержена общим отраслевым, региональным, финансовым и правовым рискам.

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 "Красноярскгазпром"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *01.07.2015*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО "Красноярскгазпром"*

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *01.07.2015*

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).

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. Красноярск**

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. Красноярск 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 складок является первоочередным стратегическим направлением деятельности ОАО "Красноярскгазпром" в Красноярском крае.

Решение этой задачи позволит обеспечить единый комплексный подход к рациональному формированию технологических схем обустройства нефтяных и газовых промыслов, строительству нефте- и газопроводов, развитию транспортной, энергетической, социальной и телекоммуникационной инфраструктуры, комплексной подготовки, переработки, хранения и рационального использования попутных продуктов - гелия и азота, что сделает более эффективным освоение центральных территорий Красноярского края и Эвенкийского муниципального района.

Проведение геологоразведочных работ и приобретение лицензий на перспективные участки на территории Красноярского края и Эвенкийского муниципального района рассматриваются ПАО "Красноярскгазпром" как первоочередная задача на этапе подготовки к освоению газовых ресурсов Красноярского края.

Целями деятельности Общества являются рациональная и эффективная разработка газовых и нефтяных месторождений, обеспечение на договорной основе поставок газа, газового конденсата, нефти и продуктов их переработки, получение прибыли.

Своей миссией эмитент считает рациональную и эффективную разработку газовых и нефтяных месторождений в Красноярском крае.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: *Российская Федерация, г. Москва*

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

123182, МОСКВА, ПЛОЩАДЬ АКАДЕМИКА КУРЧАТОВА, 1

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 «Красноярскгазпром» в городе Красноярске; Сокращенное наименование: Филиал ПАО «Красноярскгазпром»*

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
71.12.3

Иные коды ОКВЭД, присвоенные эмитенту

Коды ОКВЭД
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 геолого - разведочные, геофизические и геохимические работы в области изучения недр. Основными потребителями геолого-разведочных, геофизических и геохимических работ в области изучения недр являются юридические лица Российской Федерации.

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 изучения недр 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 расширение клиентской базы и 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

а) запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту, с указанием вида полезного ископаемого, размера доказанных запасов (при наличии такой информации) либо предварительной оценки запасов месторождения с указанием методики их оценки. В случае если на месторождении ведется добыча полезных ископаемых, указывается уровень добычи:

Наименование месторождения: **Ново-Юдуконское**

Вид полезного ископаемого: **углеводородное сырье**

Размер доказанных запасов: 5,065 млн. т.у.т.

Уровень добычи: **добыча не ведется.**

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом для использования указанных месторождений.

Номер лицензии: **КРР 02279 НЭ**

Дата выдачи лицензии: 17 марта 2016 г.

Срок действия лицензии: до 10.10.2033 г.

Возможность и основания для продления срока действия лицензии: **возможность и основания для продления срока действия лицензии имеются.**

Орган, выдавший лицензию: **Департамент по недропользованию по Центрально-Сибирскому округу**

Основание выдачи лицензии: **Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими недропользование.**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Ново-Юдуконский лицензионный участок расположен в Красноярском крае, участок недр имеет статус горного отвода. Общая площадь участка 56,22 кв.км.**

Вид лицензии: **разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Ново-Юдуконского месторождения.**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Подготовка и утверждение проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – обязательство не установлено;

Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых - обязательство не установлено;

Сроки начала работ:

- геологическое изучение – обязательства не установлены;

- разведка месторождения полезных ископаемых: для месторождений, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых – не позднее 31.06.2019, для открываемых месторождений – обязательства не установлены;

Срок ввода месторождения в разработку:

для месторождений, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых – не позднее 31.12.2025, для открываемых месторождений – обязательства не установлены.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: *регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;*

Выполнение эмитентом обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: *лицензионные обязательства выполняются. Факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, отсутствуют.*

Номер лицензии: *KPP 16049 НП*

Дата выдачи лицензии: *20 апреля 2016 г.*

Срок действия лицензии: *до 31.12.2021 г.*

Возможность и основания для продления срока действия лицензии: *возможность и основания для продления срока действия лицензии имеются.*

Орган, выдавший лицензию: *Федеральное агентство по недропользованию*

Основание выдачи лицензии: *Случаи перехода права пользования участками недр в соответствии с основаниями, установленными федеральными законами, регулирующими недропользование.*

Описание участка недр, предоставляемых в пользование:

Наименование участка недр: *Придутский, участок расположен в Красноярском крае, участок недр имеет статус геологического отвода. Общая площадь участка 1783,78 кв.км.*

Вид лицензии: *для геологического изучения, включающего поиски и оценку месторождений полезных ископаемых*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

Подготовка и утверждение проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр – не позднее 31.12.2017;

Представление подготовленных в установленном порядке материалов по результатам геологического изучения недр на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых – не позднее 12 месяцев с момента выявления месторождения;

Сроки начала работ:

- геологическое изучение – не позднее 31.12.2018;

- разведка месторождения полезных ископаемых: для месторождений, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых – обязательства не установлены, для открываемых месторождений – обязательства не установлены;

Срок ввода месторождения в разработку:

для месторождений, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых – обязательства не установлены, для открываемых месторождений – обязательства не установлены.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: регулярные платежи за пользование недрами производятся в соответствии с законодательством РФ;

Выполнение эмитентом обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления: лицензионные обязательства в части подготовки и утверждения проектной документации на проведение работ по геологическому изучению недр выполняются с нарушением сроков, при этом факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии, отсутствуют.

б) переработка полезных ископаемых

Эмитент не производит переработку полезных ископаемых.

в) сбыт продукции

Эмитент не производит сбыта продукции.

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

Советом директоров ПАО «Красноярскгазпром» принято решение определить приоритетным направлением деятельности Общества организацию закупочных процессов.

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

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: **ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КРАСНОЯРСКГАЗПРОМ НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КРАСНОЯРСКГАЗПРОМ НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"**

Место нахождения

660075 Российская Федерация, КРАСНОЯРСКИЙ КРАЙ ГОРОД КРАСНОЯРСК, УЛИЦА МАЕРЧАКА 10

ИНН: **2466091092**

ОГРН: 1022402660576

Вид контроля: *прямой контроль*

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации, право назначать (избирать) единоличный исполнительный орган подконтрольной эмитенту организации*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: *100%*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента: *0%*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации: *0%*

Описание основного вида деятельности общества:

Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Теликова Раиса Сергеевна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

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. Финансовые вложения 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. Нематериальные активы 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

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

За последний заверченный отчетный год и за отчетный период, состоящий из трех месяцев текущего года Эмитент не осуществлял самостоятельную политику в области научно-технического развития. Затраты за счет собственных средств за последний заверченный отчетный год и три месяца текущего года по данному виду деятельности отсутствуют.

Объекты интеллектуальной собственности у эмитента отсутствуют. Правовая охрана объектов интеллектуальной собственности не осуществлялась.

Патентов эмитент не получал.

У эмитента заключен лицензионный договор на использование товарных знаков Газпром от 31.03.2015 между ПАО «Газпром» и ПАО «Красноярскгазпром», зарегистрирован Федеральной службой интеллектуальной собственности по патентам и товарным знакам (Роспатент) 18.06.2015 г. № РД-0175427.

Риски, связанные с возможностью истечения сроков действия указанной лицензии на использование товарных знаков, представляются минимальными

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности 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).

Интенсивное развитие экономики стран АТР, в первую очередь, Китая, Кореи и Японии, привело к образованию большого дефицита энергоносителей, который не может быть закрыт за счет собственных ресурсов этих стран. Особенно это касается природного газа, объемы потребления которого будут постоянно расти, соответственно увеличивая экспортные возможности соседних государств.

В связи с вышеизложенным, ПАО «Газпром», как главный поставщик газа в России, рассматривает стратегию ускоренного развития нефтегазового комплекса районов Восточной Сибири и Дальнего Востока, как одну из перспективных задач на ближайшие десятилетия. Для расширения деятельности ПАО «Газпром» на востоке России, а также в прилегающих странах АТР и было создано ОАО «Красноярскгазпром» (с 09.07.2015 – ПАО «Красноярскгазпром»), Таким образом, тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, тесно связаны с тенденциями в области ресурсного обеспечения экономического развития Российской Федерации.

Материнская компания эмитента - ПАО «Газпром» - является практически единственным поставщиком газа в регулируемом секторе рынка и собственником Единой системы газоснабжения (ЕСГ). Государственному регулированию подлежат только цены на природный газ, добываемый компаниями Группы ПАО «Газпром» и поставляемый российским потребителям. Цены на нефть, уголь и газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на рыночной договорной основе.

Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 63% всех запасов России. Стратегически приоритетными регионами добычи газа на долгосрочную перспективу станут полуостров Ямал, акватории северных и дальневосточных морей России, Восточная Сибирь, где осуществляет свою деятельность эмитент, и Дальний Восток, где добыча газа будет развиваться на базе освоения шельфовых месторождений на о. Сахалине, в Республике Саха (Якутия), а также в Иркутской области.

Поддержка переориентации использования газа с топливных на сырьевые цели обеспечит рост производства продукции с более высокой добавленной стоимостью. Техническая модернизация и реконструкция действующих газоперерабатывающих заводов будут направлены на повышение извлечения ценных компонентов из газа, рост экономической эффективности и экологической безопасности предприятий. В результате углубления переработки углеводородных ресурсов намечаются рост производства моторного топлива, сжиженных газов и серы, получение полиэтилена и, при благоприятной конъюнктуре внешнего рынка, метанола.

Результаты деятельности ПАО «Красноярскгазпром» в полной мере соответствуют современным тенденциям развития газодобывающей отрасли и, как следствие, геологоразведочной деятельности, и

полностью соответствует целям, для которых эмитент был создан.

Проведение геологоразведочных работ и приобретение лицензий на перспективные участки на территории Красноярского края и Эвенкийского автономного округа рассматривается эмитентом как первоочередная задача на этапе подготовки к освоению газовых ресурсов Красноярского края.

Сформированная ресурсная база месторождений углеводородов Красноярского края может быть использована ПАО «Газпром» в первую очередь для нужд газификации восточных регионов России, а при необходимости поставок газа на рынки АТР, и для обеспечения поставок газа в Западном направлении при значительном падении уровня добычи газа на месторождениях Западной Сибири.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Наибольшие риски для эмитента связаны с внешнеполитическим, финансовым и экономическим кризисом, затрагивающим основного потребителя результатов услуг эмитента - ПАО «Газпром» и его дочерних обществ. В частности, в случае уменьшения приоритета разведки месторождений углеводородов в Красноярском крае, результаты работы эмитента могут оказаться не востребованы в течение продолжительного времени. Продолжительность действия данного фактора невозможно определить временными рамками, поскольку указанные риски находятся вне зоны управления эмитента. В условиях относительной неопределенности эмитент оптимизирует затраты, в том числе привлекает совместителей для выполнения определенных видов работ, а также стремится поддерживать качество своих услуг на надлежащем уровне.

Учитывая уже достигнутый уровень газификации в РФ, возможно в перспективе некоторое снижение темпов газификации отдельных регионов и уменьшение востребованности разработок в этой области. Данные риски находятся вне зоны управления эмитента. При этом, с учетом приоритетов государственной политики в этой области, существенных негативных изменений в данном направлении эмитент не предвидит. Главными своими целями видит уменьшение затрат, снижение себестоимости, повышение качества оказываемых услуг, расширение рынков сбыта своих услуг.

К рискам, связанным с изменением экономической ситуации в стране и влияющим на результаты деятельности эмитента, можно отнести финансовые риски - повышение налоговых ставок, инфляцию, изменение ценовой и тарифной политики. 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, снижение себестоимости, повышение качества оказываемых услуг, расширение рынков сбыта своих услуг. Иные действия и планы эмитента при реализации финансовых рисков описаны в пункте 2.5.3 настоящего Ежеквартального отчета.

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, связанные с ухудшением политической обстановки в последнее время могут затронуть эмитента только опосредованно через материнскую компанию – ПАО «Газпром», 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 заработных плат. Общество полагает, что указанные негативные факторы будут иметь место еще какое-то время в связи с продолжающимся общим внешнеполитическим кризисом. Не смотря 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 на территории Красноярского края не выявлены. Иные юридические лица, осуществляющие деятельность в области геологоразведочных, геофизических, геохимических работы в области изучения недр, не являются конкурентами эмитента, поскольку осуществляют свою деятельность в других субъектах Российской Федерации.

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 «Красноярскгазпром» являются:

- 1) Общее собрание акционеров – является высшим орган 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 «Красноярскгазпром»:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение Устава Общества в новой редакции, кроме внесения изменений и дополнений, указанных в подпункте 12 пункта 20.1 статьи 20 настоящего Устава;
 - 2) реорганизация Общества;
 - 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
 - 4) определение количественного состава Совета директоров, 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, а также путем размещения дополнительных акций;
 - 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
 - 8) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
 - 9) утверждение аудитора Общества;
 - 10) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
 - 11) утверждение годовых отчетов и бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
 - 12) определение порядка ведения Общего собрания акционеров;
 - 13) дробление и консолидация акций;
 - 14) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - 15) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
 - 16) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
 - 17) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
 - 18) утверждение документов, регулирующих корпоративные отношения и не являющихся учредительными документами внутреннего регламента и иных внутренних документов Общества;
 - 19) принятие решения об обращении с заявлением о листинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в акции общества;
 - 20) принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в его акции;
 - 21) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах.
- Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение

Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Генеральному директору Общества.

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

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества,
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, 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) размещение обществом дополнительных акций, в которые конвертируются размещенные обществом привилегированные акции определенного типа, конвертируемые в обыкновенные акции или привилегированные акции иных типов, если такое размещение не связано с увеличением уставного капитала общества, а также размещение обществом облигаций или иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций;
- 6) 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»;
- 7) избрание Генерального директора Общества и определение срока его полномочий, досрочное прекращение полномочий Генерального директора;
- 8) рекомендации по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг аудитора;
- 9) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 10) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 11) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к компетенции единоличного исполнительного органа Общества;
- 12) создание филиалов и открытие представительств Общества и их ликвидация. Внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества и их ликвидацией;
- 13) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 14) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 15) принятие решений о создании Обществом других юридических лиц, 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»);
- 16) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 17) согласование назначения и освобождения 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;
- 18) иные вопросы, предусмотренные Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генерального директора Общества.

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

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. Изменения в устав Общества, а также 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 «Красноярскгазпром»:

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	н.в.	ПАО «Газпром»	Начальник отдела Управления Департамента
2013	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Член Совета директоров
2017	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	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 (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.

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 «Красноярскгазпром»	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
2012	н.в.	ЗАО «Росшельф»	Председатель Совета директоров
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 «Красноярскгазпром»	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.

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 «Красноярскгазпром»	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.

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 «Красноярскгазпром»	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.

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 «Краснояргазпром»	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
2012	н.в.	ЗАО «Росшельф»	Председатель Совета директоров
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 (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.

Полномочия исполнительного органа эмитента не переданы другому лицу.

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

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

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2017, 9 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	2017, 9 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 «Красноярскгазпром»: 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 договорам и сделкам;
- 5) проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;
- 6) проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;
- 7) проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых 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 «Красноярскгазпром»	Член ревизионной комиссии
2015	н.в.	ОАО «Дальтрансгаз».	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.

Юнисов Саяр Нурахмятович – член Ревизионной комиссии.

Год рождения: 1958

Сведения об образовании: высшее (Московский экономико-статистический институт)

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		
2007	н.в.	ПАО «Газпром»	Главный экономист отдела Управления Департамента
2009	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	Член ревизионной комиссии
2015	н.в.	ПАО "Центрэнергохолдинг"	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 «Красноярскгазпром»	Директор по финансам
2008	н.в.	ПАО «Красноярскгазпром»	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 завершенного 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	2017	2018, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0	
Заработная плата	1376,9	315,5
Премии	315,0	315,0
Комиссионные	0	0
Иные виды вознаграждений	0	0
ИТОГО	0	0

Решения уполномоченных органов управления эмитента и соглашения относительно размеров вышеуказанных 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	2017	2018, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	17	17
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	24964,4	9707,2
Выплаты социального характера работников за отчетный период	2903,1	997,7

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): **03.04.2017**

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

Акций 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: *27.74948 %*

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**

%

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.	1/ сумму 4 500 000 (Четыре миллиона пятьсот тысяч) рублей 00 копеек.
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

2017

Информация приводится в приложении № 1 к настоящему ежеквартальному отчету

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

- аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2017 г.;
- бухгалтерский баланс на 31 декабря 2017 года;
- отчет о финансовых результатах за 2017 г.;

- отчет об изменениях капитала за 2017 г.;
- отчет о движении денежных средств за 2017 г.;
- пояснение к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 г.;

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента (3 месяца) 2018 года *Информация приводится в приложении № 2 к настоящему ежеквартальному отчету*

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

- бухгалтерский баланс на 31 марта 2018 года;
- отчет о финансовых результатах за 1 квартал 2018 г.;

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента с приложенным аудиторским заключением составлены по окончании первого квартала 2018 года, в связи с чем она будет включена в состав ежеквартального отчета за второй квартал 2018 года.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении № 3 к настоящему ежеквартальному отчету

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: **Общее собрание акционеров**

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

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров должно быть направлено акционерам в письменной форме (заказным письмом с уведомлением о вручении, или вручено под роспись, или передано по факсу с указанием исходящего номера и даты, должности, фамилии, имени, отчества передавшего лица) 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.

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 70 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: внеочередное общее собрание акционеров созывается по требованию Ревизионной комиссии общества, аудитора общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций общества, осуществляется Советом директоров Общества.

В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания. В требовании о проведении внеочередного общего собрания акционеров могут содержаться формулировки решений по каждому из этих вопросов, а также предложения о форме проведения общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В случае если требование о созыве внеочередного общего собрания акционеров исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать фамилию, имя, отчество (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих им акций Общества.

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:

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Обществом. Общество обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров. Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года Общества.

Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными.

Совет директоров устанавливает дату и порядок проведения Общего собрания, решает иные вопросы, связанные с подготовкой и проведением Общего собрания, если иное не установлено законом.

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 со дня представления требования о проведении внеочередного общего собрания акционеров.

В случаях, когда в соответствии со ст. 68-70 Федерального закона «Об акционерных обществах» Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

В случаях, когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совет директоров Общества обязан принять решение о проведении внеочередного общего собрания акционеров для избрания членов Совета директоров Общества, такое общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 дней с момента принятия решения о его проведении Советом директоров Общества.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцем не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, не позднее 60 (Шестидесяти) дней после окончания финансового года 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.

В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров общества, акционеры(акционер) общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества. Такие предложения должны поступить в общество не менее чем за 30 дней до даты проведения внеочередного общего собрания акционеров.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций, и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров должно содержать

формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов – фамилию, имя, отчество 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 Уставом или внутренними документами Общества. Предложение о внесении вопросов в повестку дня общего собрания акционеров может содержать формулировку решения по каждому предлагаемому вопросу.

В случае если предлагаемая повестка дня общего собрания акционеров содержит вопрос о реорганизации общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании совета директоров (наблюдательного совета) общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения, акционер или акционеры, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций реорганизуемого общества, вправе выдвинуть кандидатов в совет директоров (наблюдательный совет) создаваемого общества, его коллегиальный исполнительный орган, ревизионную комиссию или кандидата в ревизоры, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа, указываемый в сообщении о проведении общего собрания акционеров общества в соответствии с проектом устава создаваемого общества, а также выдвинуть кандидата на должность единоличного исполнительного органа создаваемого общества.

В случае, если предлагаемая повестка дня общего собрания акционеров содержит вопрос о реорганизации общества в форме слияния, акционер или акционеры, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций реорганизуемого общества, вправе выдвинуть кандидатов для избрания в совет директоров (наблюдательный совет) создаваемого путем реорганизации в форме слияния общества, число которых не может превышать число избираемых соответствующим обществом членов совета директоров (наблюдательного совета) создаваемого общества, указываемое в сообщении о проведении общего собрания акционеров общества в соответствии с договором о слиянии.

Предложения о выдвижении кандидатов должны поступить в реорганизуемое общество не позднее чем за 45 дней до дня проведения общего собрания акционеров реорганизуемого общества.

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):

Список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров Общества. Указанные лица вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения общего собрания акционеров.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров.

К информации (материалам), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего собрания акционеров общества, относятся годовая 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, 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 от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения общего собрания акционеров, а также информация (материалы), предусмотренная уставом общества.

Информация (материалы), предусмотренная настоящим пунктом, 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. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в общем собрании акционеров, во время его проведения.

По требованию акционеров общество не позднее 7 дней обязано предоставить им копии указанных документов в установленном порядке.

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 направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов сообщение о проведении общего собрания акционеров, а также информацию (материалы), полученную им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными

правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Решения, принятые Общим собранием акционеров, и итоги голосования могут оглашаться на Общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, и доводятся до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении Общего собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия Общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении Общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

В случае, если на дату составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом являлся номинальный держатель акций, отчет об итогах голосования направляется в электронной форме (в форме электронного документа, подписанного электронной подписью) номинальному держателю акций. Номинальный держатель акций обязан довести до сведения своих депонентов отчет об итогах голосования, полученный им в соответствии с настоящим пунктом, в порядке и в сроки, которые установлены нормативными правовыми актами Российской Федерации или договором с депонентом.

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

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем пятью процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

1. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Красноярскгазпром нефтегазпроект»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Красноярскгазпром нефтегазпроект»**

Место нахождения

660075 Российская Федерация, КРАСНОЯРСКИЙ КРАЙ ГОРОД КРАСНОЯРСК, МАЕРЧАКА 10

ИНН: **2466091092**

ОГРН: **1022402660576**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **100%**

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

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

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период, состоящий из трех 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

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **1 000**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **1 000 102 000**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **0**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: 0

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
08.09.2016	01-01-40286-F

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

- участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- получать дивиденды;
- получать, в случае ликвидации Общества, часть его имущества, оставшегося после расчетов с кредиторами.

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

Указанных выпусков нет

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

Указанных выпусков нет

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

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

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

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента осуществляется регистратором.

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор — Держатель реестра акционеров газовой промышленности»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «СР - ДРАГа»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32*

ИНН: *7704011964*

ОГРН: *1037739162240*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *10-000-1-00291*

Дата выдачи: *26.10.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:
10.04.2004

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

Федеральный закон от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле».

- *Закон РСФСР от 26.06.1991 № 1488-1 «Об инвестиционной деятельности в РСФСР».*
- *Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».*
- *Федеральный закон от 05.03.1999 № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг».*
- *Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений».*
- *Федеральный закон от 22.07.2005 № 116-ФЗ «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 22.07.2005 № 117-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты в связи с принятием Федерального закона «Об особых экономических зонах в Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 18.07.2005 № 90-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма».*
- *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая).*
- *Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая).*
- *Федеральные законы Российской Федерации о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и о предотвращении уклонения от уплаты налогов.*
- *Федеральный закон от 03.10.2014 № 279-ФЗ «О ратификации Договора о Евразийском экономическом союзе».*
- *Федеральный закон от 23.12.2005 № 182-ФЗ «О внесении изменения в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации».*
- *Федеральный закон от 18.02.2006 № 26-ФЗ «О внесении изменений в Таможенный Кодекс Российской Федерации и Федеральный закон «О специальных защитных, антидемпинговых и компенсационных мерах при импорте товаров».*
- *Федеральный закон от 02.02.2006 № 19-ФЗ «О внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».*
- *Федеральный закон от 18.07.2006 № 117-ФЗ «Об экспорте газа».*
- *Федеральный закон от 17.05.2007 № 82-ФЗ «О банке развития».*
- *Федеральный закон от 17.05.2007 № 83-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О банке развития».*
- *Федеральный закон от 29.11.2007 № 277-ФЗ «О ратификации соглашения о едином порядке экспортного контроля государств-членов Евразийского экономического сообщества».*
- *Федеральный закон от 18.07.1999 № 183-ФЗ «Об экспортном контроле».*

- *Федеральный закон от 02.06.2010 № 113-ФЗ «О ратификации Протокола о внесении изменений и дополнений в Договор о Таможенном кодексе таможенного союза от 27 ноября 2009 года».*
- *Федеральный закон от 02.06.2010 № 114-ФЗ «О ратификации Договора о Таможенном кодексе таможенного союза».*
- *Федеральный закон от 07.12.2011 № 414-ФЗ «О центральном депозитарии».*
- *Федеральный закон от 07.12.2011 № 415-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О центральном депозитарии».*
- *Таможенный кодекс Таможенного союза.*

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

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента
В течение указанного периода решений о выплате дивидендов эмитентом не принималось

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.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.

Приложение № 2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента (3 месяца) 2018 года.

Приложение № 3. Учетная политика ПАО «Красноярскгазпром» на 2018 год.

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2017 года

Организация "Красноярскгазпром"
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Геологическое изучение недр
 Организационно-правовая форма / форма собственности
 Публичное акционерное общество
 Единица измерения: тыс.руб.
 Местонахождение (адрес)
 123182 Москва, пл. Курчатова, д.1

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

Коды
0710001
31 / 12 / 2017
52290094
2460040655
71.12.3
12247/16
384

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1.1;1.2;1.3	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	-	-	-
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	-	-	-
	деловая репутация	1112	-	-	-
	прочие	1119	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
10;П-8;23	Нематериальные поисковые активы	1130	62 938	62 938	7 805
10;11;П-9;23	Материальные поисковые активы	1140	497 324	1 326 727	1 262 786
2.1;2.4;П-10;24	Основные средства, в т.ч.	1150	-	-	5
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	-	-	5
	земельные участки и объекты природопользования	1152	-	-	-
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	-	-	-
	Незавершенные капитальные вложения	1154	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3;П-11;25	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	-	-	-
П-19;32	Отложенные налоговые активы	1180	451 101	294 682	297 860
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	-	-	-
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1192	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	1 011 463	1 684 447	1 568 556

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
4.1;П-12;13	Запасы, в т.ч.	1210	-	-	-
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	-	-	-
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	-	-	-
	товары отгруженные	1215	-	-	-
П-26	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	73	158	1 117
5.1;П-15;28	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	9 610	23 910	179 576
	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	9 610	23 910	179 576
	покупатели и заказчики	1236	71	-	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	1 548	864	4 173
	прочие дебиторы	1239	7 991	23 046	175 403
3.1;П-11;29;31	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	420 000	400 000	600 000
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	420 000	-	-
П-16;31	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	2 156 804	2 082 184	345 429
	касса	1251	3	5	5
	расчетные счета	1252	256 801	2 082 179	45 424
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	1 900 000	-	300 000
П-14;27	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	161	170	320
	Итого по разделу II	1200	2 586 648	2 506 422	1 126 442
	БАЛАНС	1600	3 598 111	4 190 869	2 694 998

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017г.	На 31.12.2016г.	На 31.12.2015г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
П-17;30	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	1 000 102	100	100
П-17;30	Дополнительный выпуск акций	1320	-	1 500 003	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
П-17;30	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	500 001	-	-
П-17;30	Резервный капитал	1360	5	5	5
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 086 135	2 674 554	2 675 792
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	3 586 243	4 174 662	2 675 897
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	-
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	-
П-19;32	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 561	1 561	1 561
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства, в т.ч.	1450	-	-	-
	векселя к уплате	1451	-	-	-
	задолженность по инвестиционному взносу	1452	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	1 561	1 561	1 561
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	-	-	-
5.3;П-33	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	933	3 212	7 926
	поставщики и подрядчики	1521	405	2 123	7 796
	задолженность перед персоналом организации	1522	-	-	-
	задолженность по страховым взносам	1523	-	-	-
	задолженность по налогам и сборам	1524	-	-	-
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	528	1 089	130
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	-	-	-
	другие расчеты	1528	528	1 089	130
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7;П-40	Оценочные обязательства	1540	9 374	11 434	9 614
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	10 307	14 646	17 540
	БАЛАНС	1700	3 598 111	4 190 869	2 694 998

Начальник Департамента Финансов

(подпись)

" 27 " февраля 2018 г.

(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер

(подпись)

(расшифровка подписи)

Гвоздев С.М.

**Отчет о финансовых результатах
за 2017 год**

Организация "Красноярскгазпром"
 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
31 / 12 / 2017
52290094
2460040655
71.12.3
12247/16
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2017 год	за 2016 год
	Выручка	2110	-	-
	прочее	2118	-	-
	Себестоимость продаж	2120	-	-
	прочее	2128	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-	-
	Коммерческие расходы	2210	-	-
6; П-34	Управленческие расходы	2220	(39 470)	(59 850)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	(39 470)	(59 850)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
П-20;31	Проценты к получению	2320	148 982	89 831
	Проценты к уплате	2330	-	-

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2017 год	за 2016 год
П-20;35	Прочие доходы	2340	600	675
П-21;35	Прочие расходы	2350	(845 183)	(28 716)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(735 071)	1 940
П-19;32	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(9 767)	-
	текущий налог на прибыль	2410	(9 767)	-
	налог на прибыль прошлых лет	2411	-	-
	в т.ч. из стр. 2405			
П-32	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	362	2 790
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
П-32	Изменение отложенных налоговых активов	2450	156 419	(3 178)
	Прочее	2460	-	-
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
П-19;32	Чистая прибыль (убыток)	2400	(588 419)	(1 238)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2017 год	за 2016 год
	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	(588 419)	(1 238)
П-36	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(1)	(12)
П-36	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Начальник Департамента финансов

Главный бухгалтер

Усенкова М.Ю.

Гвоздев С.М.

(подпись)

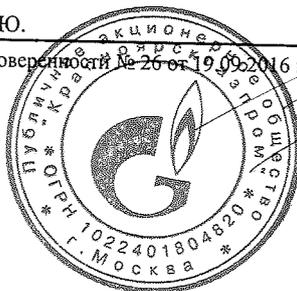
(расшифровка подписи)

(по доверенности № 26 от 19.09.2016 г.)

(подпись)

(расшифровка подписи)

27.02.2017.



**Отчет об изменениях капитала
за 2017 год**

Организация "Красноярскгазпром"
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
0710003
31 / 12 / 2017
52 290 094
2460 040 655
71.12.3
12247/16
384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Дополнительный выпуск акций	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной-ной сферы государственной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3100	100	-	-	5	2 675 792	-	2 675 897
За 2016 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	1 500 003	-	-	-	-	1 500 003
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	X	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	1 500 003	-	X	X	X	1 500 003
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3219	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	-	-	(1 238)	-	(1 238)
убыток	3221	X	X	X	X	(1 238)	X	(1 238)
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	X	-
прочее	3229	-	-	-	-	-	X	-

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Дополнительный выпуск акций	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	X	-	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	100	1 500 003	-	5	2 674 554	-	4 174 662
За 2017 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	1 000 002	-	500 001	-	-	-	1 500 003
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	X	-
дополнительный выпуск акций	3314	1 000 002	X	500 001	X	X	X	1 500 003
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	(1 500 003)	-	-	(588 419)	-	(2 088 422)
убыток	3321	X	X	X	X	(588 419)	X	(588 419)
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	X	-
прочее	3329	-	(1 500 003)	-	-	-	X	(1 500 003)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	X	-	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2017г.	3300	1 000 102	-	500 001	5	2 086 135	-	3 586 243

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

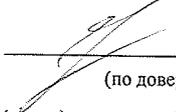
Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015г.	Изменения капитала за 2016г.		На 31 декабря 2016г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	2 675 897	(1 238)	1 500 003	4 174 662
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	2 675 897	(1 238)	1 500 003	4 174 662
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	2 675 792	(1 238)	-	2 674 554
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	2 675 792	(1 238)	-	2 674 554
добавочный капитал до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-
резервный капитал до корректировок	3403	5	-	-	5
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	5	-	-	5
дополнительный выпуск акций, до корректировок	3404	-	-	1 500 003	1 500 003
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировок	3504	-	-	1 500 003	1 500 003
фонд социальной сферы государственной до корректировок	3405	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3415	-	-	-	-
исправлением ошибок	3425	-	-	-	-
после корректировок	3505	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя		На 31 декабря 2017г.	На 31 декабря 2016г.	На 31 декабря 2015г.
Чистые активы	3 600	3 586 243	4 174 662	2 675 897

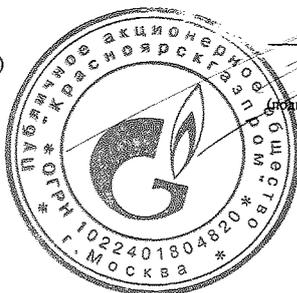
Начальник Департамента финансов

Главный бухгалтер


 Усенкова М.Ю.
 (по доверенности № 26 от 19.09.2016 г.)
 (подпись) (расшифровка подписи)


 Гвоздев С.М.
 (подпись) (расшифровка подписи)

" 27 " февраля 2018 г.



**Отчет о движении денежных средств
за 2017 год**

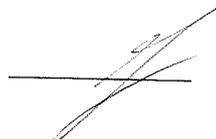
	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2017
Организация "Красноярскгазпром"	по ОКПО 52290094
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 2460040655
Вид экономической деятельности Геологическое изучение недр	по ОКВЭД 71.12.3
Организационно-правовая форма / форма собственности	
Публичное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС 12247/16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ 384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе	4110	235 213	255 645
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	-	-
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	180	240
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	235 033	255 405
Платежи - всего, в том числе	4120	(171 157)	(171 780)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(22 667)	(16 829)
в связи с оплатой труда работников	4122	(23 191)	(34 855)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(9 105)	-
прочие платежи	4129	(116 194)	(120 096)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	64 056	83 865

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе	4210	430 564	296 391
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	400 000	200 000
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	30 564	96 391
от продажи поисковых активов	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего, в том числе	4220	(420 000)	(143 504)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-	-
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(420 000)	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
на создание/покупку поисковых активов	4225	-	(121 613)
прочие платежи	4229	-	(21 891)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	10 564	152 887
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе	4310	-	1 500 003
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	1 500 003
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи - всего, в том числе	4320	-	-
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	1 500 003
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	74 620	1 736 755
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	2 082 184	345 429
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	2 156 804	2 082 184
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Начальник Департамента финансов


(подпись)

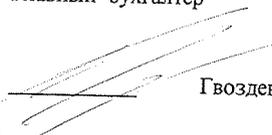
Усенкова М.Ю.

(расшифровка подписи)

(по доверенности № 26 от 19.09.2016 г.)



Главный бухгалтер


(подпись)

Гвоздев С.М.

(расшифровка подписи)

" 27 " февраля 2018г.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

0710005 с.1

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период						На конец периода			
			На начало года		выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения						
Нематериальные активы - всего	5100 5110	за 2017г. за 2016г.	88 88	88 88	- -	- -	- -	- -	- -	88 88	88 88	
в том числе:												
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101 5111	за 2017г. за 2016г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Деловая репутация	5102 5112	за 2017г. за 2016г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Прочие	5104 5114	за 2017г. за 2016г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
Всего	5120	88	88	88
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	-	-	-
Прочие	5129	88	88	88

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
		88	88	88
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	-	-	-
деловая репутация	5138	-	-	-
прочие	5139	88	88	88

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		поступило	Изменения за период		На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140		-	-	-	-	-	-	-
	5150		-	-	-	-	-	-	-

2. Основные средства
2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переклассификация		Переоценка		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2017г.	1 732	(1 732)	-	(52)	52	-	-	-	-	-	1 680	(1 680)
	5210	за 2016г.	2 064	(2 059)	-	(332)	327	-	-	-	-	-	1 732	(1 732)
в том числе:														
магистральные трубопроводы	5201	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5211	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	5202	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5212	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
машины и оборудование	5203	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5213	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
здания, дороги, прочие сооружения произв. назначения	5204	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5214	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	5205	за 2017г.	1 732	(1 732)	-	(52)	52	-	-	-	-	-	1 680	(1 680)
	5215	за 2016г.	2 064	(2 059)	-	(332)	327	-	-	-	-	-	1 732	(1 732)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
магистральные трубопроводы	5221	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	5222	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
машины и оборудование	5223	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5233	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
здания, дороги, прочие сооружения произв. назначения	5224	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5234	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	5225	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5235	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017г.	на 31 декабря 2016г.	на 31 декабря 2015г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	3 013	3 013	3 013
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			
в том числе:				
основные средства, переданные в залог	5287	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период		Тысячи процентов доведенные первоначальной стоимости до номинальной	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		первоначальная стоимость	накопленная корректировка			первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2017г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
	5311	за 2016г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
	5302	за 2017г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
	5312	за 2016г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
	53021	за 2017г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
	53121	за 2016г.	100	-	-	-	-	-	-	100	-
	53022	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53122	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53023	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53123	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5303	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5313	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53031	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53131	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53032	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53132	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
53033	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
53133	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
53034	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
53134	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
53035	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
53135	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
53036	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
53136	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5305	за 2017г.	400 000	-	420 000	(400 000)	-	-	-	-	420 000	-
5315	за 2016г.	600 000	-	400 000	(600 000)	-	-	-	-	400 000	-
в том числе:											
займы предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2017г.	-	-	420 000	-	-	-	-	420 000	-
	5316	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2017г.	400 000	-	-	(400 000)	-	-	-	-	-
	5317	за 2016г.	600 000	-	400 000	(600 000)	-	-	-	400 000	-
краткосрочные депозиты	53071	за 2017г.	400 000	-	-	(400 000)	-	-	-	-	-
	53171	за 2016г.	600 000	-	400 000	(600 000)	-	-	-	400 000	-
векселя третьих лиц	53072	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
облигации	53073	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53074	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53174	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
финансовых вложений - всего	5300	за 2017г.	400 100	-	420 000	(400 000)	-	-	-	420 100	-
	5310	за 2016г.	600 100	-	400 000	(600 000)	-	-	-	400 100	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода						
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	Поступление			Выбыло				Перевод задолженности исходя из срочности		учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам			
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам					
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:																		
покупатели и заказчики	5502	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5503	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5504	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2017г.	23 910	-	102 932	148 982	-	(266 214)	-	-	-	-	-	-	-	-	9 610	-
	5530	за 2016г.	179 576	-	103 747	89 831	-	(349 244)	-	-	-	-	-	-	-	-	23 910	-
в том числе:																		
покупатели и заказчики	5511	за 2017г.	-	-	283	-	-	(212)	-	-	-	-	-	-	-	-	71	-
	5531	за 2016г.	-	-	283	-	-	(283)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5512	за 2017г.	864	-	1 436	-	-	(752)	-	-	-	-	-	-	-	-	1 548	-
	5532	за 2016г.	4 173	-	848	-	-	(4 157)	-	-	-	-	-	-	-	-	864	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уст. кап.	5513	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5533	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5514	за 2017г.	23 046	-	101 213	148 982	-	(265 250)	-	-	-	-	-	-	-	-	7 991	-
	5534	за 2016г.	175 403	-	102 616	89 831	-	(344 804)	-	-	-	-	-	-	-	-	23 046	-
Дебиторская задолженность - всего	5500	за 2017г.	23 910	-	102 932	148 982	-	(266 214)	-	-	-	-	-	-	-	-	9 610	-
	5520	за 2016г.	179 576	-	103 747	89 831	-	(349 244)	-	-	-	-	-	-	-	-	23 910	-

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017г.		на 31 декабря 2016г.		на 31 декабря 2015г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5542	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5543	-	-	-	-	-	-

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
				Поступление		Выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	
	5571	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	
	5572	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	
векселя к уплате	5553	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	
	5573	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	
реструктурированная задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	5554	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	
	5574	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	
авансы полученные	5555	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	
	5575	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	
прочие кредиторы	5556	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	
	5576	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2017г.	3 212	70 737	-	(73 016)	-	933	
	5580	за 2016г.	7 926	211 980	-	(216 694)	-	3 212	
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2017г.	2 123	23 960	-	(25 678)	-	405	
	5581	за 2016г.	7 796	156 461	-	(162 134)	-	2 123	
векселя к уплате	5562	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	
	5582	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2017г.	-	23 191	-	(23 191)	-	-	
	5583	за 2016г.	-	34 855	-	(34 855)	-	-	
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2017г.	-	6 321	-	(6 321)	-	-	
	5584	за 2016г.	-	8 982	-	(8 982)	-	-	
задолженность перед бюджетом	5565	за 2017г.	-	13 558	-	(13 558)	-	-	
	5585	за 2016г.	-	7 232	-	(7 232)	-	-	
авансы полученные	5566	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	
	5586	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	
	5587	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	
прочие кредиторы	5568	за 2017г.	1 089	3 707	-	(4 268)	-	528	
	5588	за 2016г.	130	4 450	-	(3 491)	-	1 089	
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2017г.	3 212	70 737	-	(73 016)	-	933	
	5570	за 2016г.	7 926	211 980	-	(216 694)	-	3 212	

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017г.	на 31 декабря 2016г.	на 31 декабря 2015г.
Просроченная кредиторская задолженность - всего	5590	-	-	-
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	-	-	-
векселя к уплате	5592	-	-	-
авансы полученные	5593	-	-	-
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	-	-	-
прочие кредиторы	5599	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2017г.	за 2016г.
Материальные затраты	5610	1 253	1 740
Расходы на оплату труда	5620	24 708	42 508
Отчисления на социальные нужды	5630	6 321	8 982
Амортизация	5640	-	-
Прочие затраты	5650	7 188	6 620
Итого по элементам	5660	39 470	59 850
Изменение остатков			
Прирост ([-]):	5670		
произведенная готовая продукция	5671	-	-
др.счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5672	-	-
Уменьшение ([+]):	5680		
продажа готовой продукции	5681	-	-
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	-	-
продажа товаров отгруженных	5683	-	-
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [-], уменьшение (+))	5690	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	39 470	59 850

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	11 434	2 165	(4 225)	-	9 374
обременительные договоры	5702	-	-	-	-	-
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	-	-	-	-	-
выданные гарантийные обязательства	5704	-	-	-	-	-
судебные разбирательства	5705	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства	5706	-	-	-	-	-
обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	-	-	-	-	-
обязательство по оплате отпусков	5708	11 434	2 165	(4 225)	-	9 374
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		11 434				9 374

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017г.	на 31 декабря 2016г.	на 31 декабря 2015г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
векселя	5801	-	-	-
Имущество, находящееся в залоге	5802	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	5803	-	-	-
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	-	-	-
прочее	5805	-	-	-
Обеспечения обязательств выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
Имущество, переданное в залог	5812	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	5813	-	-	-
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	-	-	-
прочее	5815	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	за 2017г.				за 2016г.			
		На начало года	Получено	Возвращено	На конец года	На начало года	Получено	Возвращено	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900		-				-		
в том числе:									
на текущие расходы	5901		-				-		
на вложения во внеоборотные активы	5905		-				-		
Бюджетные кредиты - всего	5910		-				-		
в том числе:									
на текущие расходы	5911		-				-		
на вложения во внеоборотные активы	5912		-				-		
на покрытие убытков / погашение задолженности	5913		-				-		
на прочие нужды	5914		-				-		

Начальник Департамента финансов

Усенкова М.Ю.

(по доверенности)

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Гвоздев С.М.

(подпись)

(расшифровка подписи)



" 27 " февраля 2018 г.

10. Наличие и движение поисковых активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		убыток от обесценения	Поступило	Изменения за период			На конец периода				
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация			Выбыло объектов первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Начислено амортизации	Переоценка первоначальной стоимости	накопленная амортизация	убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Материальные поисковые активы	6010	за 2017г.	7 805	-	-	-	-	-	-	-	-	7 805	-	-
	6020	за 2016г.	7 805	-	-	-	-	-	-	-	-	7 805	-	-
в том числе:														
лицензии	6011	за 2017г.	7 805	-	-	-	-	-	-	-	-	7 805	-	-
	6021	за 2016г.	7 805	-	-	-	-	-	-	-	-	7 805	-	-
прочие	6019	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6029	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы	6030	за 2017г.	497 324	-	-	-	-	-	-	-	-	497 324	-	-
	6040	за 2016г.	497 324	-	-	-	-	-	-	-	-	497 324	-	-
здания и дороги	6031	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6041	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сважины	6032	за 2017г.	497 324	-	-	-	-	-	-	-	-	497 324	-	-
	6042	за 2016г.	497 324	-	-	-	-	-	-	-	-	497 324	-	-
машины и оборудование	6033	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6043	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	6039	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6049	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

11. Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве МПА или НМПА	прочие изменения	
Поисковые затраты, учтенные в составе нематериальных поисковых активов	6050	за 2017г.	55 133	-	-	-	-	55 133
	6060	за 2016г.	-	55 133	-	-	-	55 133
Поисковые затраты, учтенные в составе материальных поисковых активов	6070	за 2017г.	829 403	-	(829 403)	-	-	-
	6080	за 2016г.	765 462	63 941	-	-	-	829 403

Начальник Департамента финансов



Усенкова М.Ю.

(по доверенности № 26 от 19.09.2016г.)

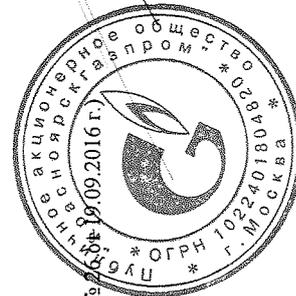
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Гвоздев С.М.

(подпись) (расшифровка подписи)



" 27 " февраля 2018г.

ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ЗА 2017 г.
ПАО «Красноярскгазпром»

I. Общие сведения.....	2
1. Общая информация	2
2. Территориально обособленные подразделения	2
3. Основные виды деятельности	2
4. Информация об исполнительных и контрольных органах	2
5. Информация о численности персонала	3
II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности	4
6. Основа составления	4
7. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	4
8. Нематериальные поисковые активы	4
9. Материальные поисковые активы	5
10. Основные средства	6
Вложения во внеоборотные активы	7
11. Финансовые вложения	7
12. Материально-производственные запасы	7
13. Затраты на производство и продажу, незавершенное производство и готовая продукция	7
14. Расходы будущих периодов	8
15. Дебиторская задолженность	8
16. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	8
17. Уставный, добавочный и резервный капитал	9
18. Оценочные обязательства	9
19. Налогообложение	9
20. Признание доходов	10
21. Признание расходов	10
22. Изменения в учетной политике	10
III. Раскрытие существенных показателей	11
23. Поисковые активы	11
24. Основные средства	11
25. Долгосрочные финансовые вложения	12
26. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям	12
27. Расходы будущих периодов	12
28. Дебиторская задолженность	13
29. Краткосрочные финансовые вложения	13
30. Капитал и резервы	14
31. Информация, связанная с использованием денежных средств	14
32. Налогообложение	15
33. Кредиторская задолженность	19
34. Расходы по обычным видам деятельности	19
35. Прочие доходы и расходы	19
36. Прибыль на акцию	20
37. Дочернии и зависимые общества	20
38. Информация о связанных сторонах	22
Операции с прочими связанными сторонами	25
39. Вознаграждение основному управленческому персоналу	27
40. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	27
41. Риски хозяйственной деятельности	28
42. Информация об инновациях и модернизации производства	28

I. Общие сведения

1. Общая информация

Публичное акционерное общество «Красноярскгазпром» (ПАО «Красноярскгазпром» - далее по тексту Общество) образовано в 1999 году как вновь созданное предприятие (регистрационное свидетельство серии 5-Б № 25230 от 15 декабря 1999 г.).

Акционерами Общества являются:

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

Общество зарегистрировано по адресу : Российская федерация, г. Москва, пл. Курчатова, д.1

2. Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31 декабря 2017г. Общество имело в своем составе 1 (одно) структурное подразделение.

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
1	Филиал ПАО «Красноярскгазпром» в г. Красноярск городе Красноярске	

3. Основные виды деятельности

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются геологоразведочные, геофизические, геохимические работы в области изучения недр.

4. Информация об исполнительных и контрольных органах

Генеральный директор Общества – Сироткин Михаил Владимирович.

Совет директоров :

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Ахмедсафин С.К.	ПАО «Газпром» г.Москва	Заместитель начальника Департамента Администрации ПАО «Газпром»
Сироткин М.В.	ПАО «Газпром» г. Москва, ПАО «Красноярскгазпром» г.Москва	Начальник Департамента Администрации ПАО «Газпром»; Генеральный директор ПАО«Красноярскгазпром»
Хабибуллин Д.Я.	ПАО «Газпром» г. Москва	Начальник отдела Управления Департамента Администрации ПАО «Газпром»
Пряхин О.Ю.	ПАО «Газпром» г. Москва	Заместитель начальника Управления – Департамента Администрации ПАО «Газпром»
Рыбьяков А.Н.	ПАО «Газпром» г. Москва	Начальник отдела Управления Департамента Администрации ПАО «Газпром»

ПАО «Красноярскгазпром»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

Ревизионная комиссия:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Баев Д.Ю.	ПАО «Газпром» г. Москва	Заместитель начальника Отдела Управления Департамента Аппарата Правления ПАО «Газпром»
Усенкова М.Ю.	ПАО «Красноярскгазпром» г. Москва	Начальник Департамента финансов ПАО «Красноярскгазпром»
Юнисов С.Н.	ПАО «Газпром» г. Москва	Заместитель начальника отдела Управления Департамента Аппарата Правления ПАО «Газпром»

5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила:

- 8 человек в 2017 году;
- 8 человек в 2016 году;
- 8 человек в 2015 году.

II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Бухгалтерский учет Общества осуществляется на основе следующей учетной политики.

6. Основа составления

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации (далее – Минфин России) от 29 июля 1998 года № 34н, а также иных действующих нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества разработана на основе Положения по учетной политике ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2017 год, утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 30 декабря 2016 года №891, и утверждена приказом Общества от 28.12.2016 № 39.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением:

- основных средств и нематериальных активов
- нематериальных и материальных поисковых активов.
- активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости;
- оценочные обязательства, приведенные исходя из текущей оценки их величины, выполнение которых приведет к уменьшению экономических выгод организации в будущем.

7. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным активам и обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

8. Нематериальные поисковые активы

К поисковым затратам, признаваемым в составе нематериальных поисковых активов, относятся затраты на приобретение прав пользования недрами (лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу), затраты на геологическую информацию, оформленную как «ноу-хау».

Под объектом учета нематериальных поисковых активов понимаются лицензии на геологическое изучение определенного участка недр, лицензии на геологическое изучение

и добычу на определенном участке недр, результат (отчет), имеющий самостоятельное значение, в котором обобщаются результаты проведенных исследований.

Нематериальные поисковые активы амортизируются линейным способом в ходе деятельности по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых. Срок полезного использования устанавливается по каждому виду амортизируемого поискового актива. Амортизационные отчисления относятся на расходы по обычным видам деятельности.

Первоначальная стоимость совмещенной лицензии, дающей наряду с правом на выполнение работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и (или) разведке полезных ископаемых право на добычу полезных ископаемых, не подлежит амортизации до подтверждения коммерческой целесообразности добычи.

Для целей проверки нематериальных поисковых активов на обесценение такие активы распределяются между участками недр (месторождениями).

Общество проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение нематериальных поисковых активов на 31 декабря каждого отчетного года, а также при подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении).

В случае признания обесценения нематериальных поисковых активов уменьшение стоимости активов вследствие обесценения относится на прочие расходы.

9. Материальные поисковые активы

К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, относятся:

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

Под объектом учета материальных поисковых активов признаются скважины, здания, машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства, металлоконструкции, специальная оснастка и инструмент.

Материальные поисковые активы (кроме скважин) амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления включаются в состав затрат на геологоразведочные работы по соответствующим участкам. В затраты на создание поискового актива включается амортизация поискового актива, использованного для создания данного поискового актива.

Общество определяет сроки полезного использования поисковых активов аналогично определению сроков полезного использования объектов основных средств.

Для целей проверки материальных поисковых активов на обесценение такие активы распределяются между участками недр (месторождениями).

Общество проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение материальных поисковых активов на 31 декабря текущего года, а также при

подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении). Убыток от обесценения относится на прочие расходы в отчете о финансовых результатах.

Порядок проведения переоценки материальных поисковых активов аналогичен порядку проведения переоценки основных средств.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении) поисковые активы, относящиеся к данному участку, переводятся в состав основных средств, нематериальных и иных активов.

При признании добычи полезных ископаемых на участке недр бесперспективной поисковые активы, относящиеся к данному участку, списываются на финансовые результаты в составе прочих доходов и расходов, за исключением случаев, когда они продолжают использоваться в деятельности организации.

10. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30 марта 2001 г. №26н, принятые к учету в установленном порядке.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по текущей (восстановительной) стоимости за минусом амортизации.

Проведенный анализ текущей (восстановительной) стоимости показал, что проведение переоценки по состоянию на 31 декабря 2017 г. нецелесообразно.

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из установленных Обществом сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. №1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования.

По амортизируемым основным средствам применяется линейный способ амортизации, исходя из установленных сроков их полезного использования.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды. Арендованные земельные участки и участки, полученные в бессрочное пользование, отражены по кадастровой стоимости. В случае, если в договоре аренды (в том числе договоре аренды помещения) отсутствует стоимость арендуемого имущества, то указанное имущество отражается за балансом в оценке, определяемой обществом самостоятельно.

Вложения во внеоборотные активы

Вложения во внеоборотные активы включают затраты по формированию «Материальных поисковых активов» и «Нематериальных поисковых активов», не принятых в состав основных средств.

В зависимости от того, в качестве каких активов данные объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы, в бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в статье «Нематериальные поисковые активы», «Материальные поисковые активы»

11. Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение.

Единицей бухгалтерского учета по видам финансовых вложений являются: одна ценная бумага, один выданный заем, отдельный вклад в уставный капитал, отдельный банковский депозит, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

12. Материально-производственные запасы

Материалы при их постановке на учет оцениваются в сумме фактических затрат по их приобретению.

Оценка материально-производственных запасов при их выбытии производится по способу средней себестоимости.

В составе материально-производственных запасов также учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 тыс. рублей (включительно) за единицу, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь) и специальную одежду, которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев. Стоимость данных объектов и предметов по мере их передачи в эксплуатацию списывается на затраты в полном размере в порядке, установленном для учета материалов.

13. Затраты на производство и продажу, незавершенное производство и готовая продукция

Незавершенное производство оценивается в сумме фактических затрат на производство без учета общехозяйственных расходов.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются как управленческие расходы в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

14. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (в том числе, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения), отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов погашаются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию более чем 12 месяце после отчетной даты, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы». Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течении 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие оборотные активы».

15. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и НДС.

Нереальная ко взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

16. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, и отражает по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- операции по депозитам, произведенные в течение отчетного периода (за исключением начисленных процентов);
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.
- косвенные налоги

В составе прочих поступлений и выплат учитываются следующие платежи:

- возврат налогов
- проценты за хранение денежных средств в банках
- оплата по договорам добровольного медицинского страхования

неналоговые платежи
выдача авансов поставщикам и подрядчикам
косвенные налоги
оплата пошлин, сборов, взносов
оплата услуг банка
беспроцентные займы выданные дочерним компаниям
расчеты с внебюджетными фондами

17. Уставный и добавочный капитал, резервный фонд

Величина уставного капитала соответствует величине, установленной Уставом Общества. В соответствии с Уставом Общество формирует резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

18. Оценочные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства по оплате отпусков. Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации и среднедневной заработной платы на конец каждого отчетного периода.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности.

Оценочные обязательства отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Оценочные обязательства».

19. Налогообложение

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Информация о постоянных и временных разницеах формируется на основании первичных учетных документов. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных налоговых активов и обязательств, отложенных налоговых активов и обязательств.

Величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 1180 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1239 «Прочие дебиторы».

20. Признание доходов

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- проценты по депозитным вкладам – за каждый истекший месяц в соответствии с условиями договоров
- арендные платежи – по мере начисления в соответствии с договором аренды

21. Признание расходов

Расходами по обычным видам деятельности признаются расходы, связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг, продажей товаров.

К управленческим расходам относятся общехозяйственные расходы, которые ежемесячно списываются в полной сумме на финансовые результаты отчетного периода.

Прочие расходы, в основном, включают:

- Расходы на оплату услуг кредитных учреждений;
- Расходы, связанные с геолого-разведочными работами не признаваемые МПА;
- расходы на подготовку проведения собрания акционеров.

22. Изменения в учетной политике

В учетную политику на 2016 год существенных изменений внесено не было.

В учетную политику на 2017 год существенных изменений внесено не было.

III. Раскрытие существенных показателей

23. Поисковые активы

Информация по разделу Поисковые активы дополняется таблицами 10 «Наличие и движение поисковых активов» и 11 «Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами».

В составе показателя «Нематериальные поисковые активы» по строке 1130 бухгалтерского баланса отражены затраты на оплату разового платежа за пользование недрами в соответствии с лицензионным соглашением, затраты на получение геологической информации по Ново-Юдуконскому месторождению;

В составе показателя «Материальные поисковые активы» по строке 1140 бухгалтерского баланса отражена сумма расходов на строительство разведочных скважин.

Обесценение и списание поисковых активов

Остаточная стоимость активов, обесценившихся в отчетном году, на начало отчетного года составила 829 403 тыс.руб., на конец отчетного года – 829 403 тыс.руб. Сумма признанного за отчетный год обесценения составила 829 403 тыс.руб.

24. Основные средства

Информация по разделу Основные средства дополняется таблицами 2.1 «Наличие и движение основных средств», 2.4 «Иное использование объектов основных средств» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основные средства, полученные в аренду

В составе показателя строки 5283 «Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом» таблицы 2.4 «Иное использование объектов основных средств» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах отражены:

- имущество (Общество арендует: помещения площадью 31,2 кв.м. у режимного предприятия РНЦ «Курчатовский институт», по адресу: Москва, пл. Курчатова, д.1, помещения для филиала ПАО «Красноярскгазпром» в г. Красноярске площадью 84 кв.м. у ЗАО «АК Енисейлес» по адресу: Красноярск, ул.Горького, д.3А, земельный участок площадью 27,0047га у Министерства природных ресурсов и экологии Красноярского края, расположенный: Красноярский край, Эвенкийский муниципальный район), стоимость которых в договоре аренды не определена. Стоимость указанного имущества в оценке общества, определенной самостоятельно (по земельному участку стоимость определена исходя из кадастровой стоимости), составила по состоянию на:
 - 31 декабря 2017 г. – 3 013 тыс. руб.
 - 31 декабря 2016 г. – 3 013 тыс. руб.;
 - 31 декабря 2015 г. – 3 013 тыс.руб.;

Переоценка основных средств

Переоценка основных средств по состоянию на 31 декабря 2017 г. не проводилась в связи с незначительным изменением текущей (восстановительной) стоимости по сравнению с указанной стоимостью, определенной на предыдущую отчетную дату.

25. Долгосрочные финансовые вложения

Информация по разделу Долгосрочные финансовые вложения дополняется таблицей 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в части долгосрочных финансовых вложений.

По строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса, в том числе отражены: тыс.руб.

Показатель	Финансовые вложения			в том числе финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет		
	на 31.12.17	на 31.12.16	на 31.12.15	на 31.12.17	на 31.12.15	на 31.12.15
1	2	3	4	5	6	7
1. Инвестиции в дочерние общества	100	100	100	0	0	0

26. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям» бухгалтерского баланса отражены суммы налога по неполученным (неверно оформленным) счетам-фактурам от поставщиков и подрядчиков и составили по состоянию на:

- 31 декабря 2017 г. – 73 тыс. руб.
- 31 декабря 2016 г. – 158 тыс. руб.;
- 31 декабря 2015 г. – 1 117 тыс.руб.;

27. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе по строке 1260 отражены следующие расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам.

Тыс. руб.

Наименование вида расходов	На 31.12.2017 г.		На 31.12.2016 г.		На 31.12.2015 г.	
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Затраты на приобретение программного обеспечения		161		170		320
ИТОГО		161		170		320

28. Дебиторская задолженность

Информация по разделу Дебиторская задолженность дополняется таблицей 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В форме 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности», представляемой в табличной форме пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах данные раскрываются без исключения дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

В составе показателя «Авансы выданные» по строке 1238 бухгалтерского баланса отражена сумма денежных авансов по предстоящим расчетам за товары, работы, услуги, уплаченных другим организациям в соответствии с условиями договоров.

При этом сумма НДС по авансам, не принятая к вычету, отражаемая в указанных строках, составляет:

- на 31 декабря 2017 г. - 173 тыс. руб.
- на 31 декабря 2016 г. – 30 тыс. руб.
- на 31 декабря 2015 г. – 427 тыс. руб.

В составе прочей дебиторской задолженности учитываются беспроцентные займы, предоставленные дочерним обществам. Такие вложения осуществляются Обществом в целях улучшения финансовых результатов деятельности и ускорения расчетов с контрагентами соответственно.

В составе прочей дебиторской задолженности по строке 1239 бухгалтерского баланса отражены

Вид задолженности	тыс. руб.		
	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
Задолженность банков по начисленным процентам	1 281	1 563	30 061
Переплата по налогам и сборам	3 781	19 479	43 386
Задолженность дочернего общества по предоставленным беспроцентным займам	-	-	100 000
Прочие	4 548	1 734	1 956

29. Краткосрочные финансовые вложения

Информация по разделу Краткосрочные финансовые вложения дополняется таблицей 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в части краткосрочных финансовых вложений.

По строке 1240 «Краткосрочные финансовые вложения» бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, в том числе:

ПАО «Красноярскгазпром»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

- депозитные вклады:
 - на 31 декабря 2016 г. - 400 000 тыс. руб.
 - на 31 декабря 2015 г. - 600 000 тыс. руб.
- выданные займы:
 - На 31 декабря 2017 г. - 420 000 тыс. руб.

30. Капитал и резервы

Уставный капитал

Уставный капитал составляет 1 000 102 тыс. руб. и состоит из 1 000 102 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1000 рублей каждая.

Акционеры	Обыкновенные акции	
	Количество, штук	Номинальная стоимость, руб.
Акционеры, всего:	1 000 102	1 000 102 000
В том числе:	1 000 077	1 000 077 000
владельцы более 5% акций:		
юридические лица:		
ПАО «Газпром»	99,9975	1 000 077 000
ИТОГО:	99,9975	1 000 077 000

По состоянию на 31 декабря 2017 года уставный капитал Общества полностью оплачен. В течение 2017 года величина уставного капитала увеличилась на 1 000 002 000 рубля.

Резервный капитал

Размер Резервного капитала установлен Уставом общества в размере 5% от Уставного капитала. В связи с увеличением в 2017 году Уставного капитала, на общее собрание акционеров будет вынесен вопрос об увеличении Резервного капитала.

31. Информация, связанная с использованием денежных средств

Обществом производилось размещение остатков денежных средств на депозитных счетах в ПАО Сбербанк г. Москва и АБ «Россия» г. Москва

	2017 год	2016 год	2015 год
Размещено на депозитных счетах*	87 800 000	1 950 000	1 150 000
Возвращено с депозитных счетов*	85 900 000	2 450 000	1 350 000
Остаток на депозитных счетах	1 900 000	400 000	900 000
Полученный доход от размещения денежных средств на депозитных	147 556	89 658	87 773

тыс.руб

ПАО «Красноярскгазпром»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

счетах			
--------	--	--	--

** Указывается общая величина денежных средств, направленных в течение года. В форме 01_4 указанные обороты приведены свернуто.*

По строке 1259 «Прочие денежные средства и их эквиваленты» бухгалтерского баланса отражены депозитные вклады, со сроком погашения менее 3 месяцев, признанные денежными эквивалентами по состоянию:

на 31 декабря 2017 – 1 900 000 тыс. руб.

на 31 декабря 2015 - 300 000 тыс. руб.

– 32. Налогообложение

Налог на прибыль

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности в части налоговых расчетов, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных.

В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе статей «Прочие доходы» и «Прочие расходы» Отчета о финансовых результатах отчетного года, а также в составе других статей указанного отчета следующим образом:

Отдельные показатели Отчета о финансовых результатах

Таблица 1

тыс. руб.

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2017 год			За 2016 год		
		данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах
1	2	3	4	5	6	7	8
2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	(735 071)		(735 071)	1 940		1 940
	Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	(147 014)		(147 014)	388		388
2450	Изменение отложенных налоговых активов	156 419		156 419	(3 178)		(3 178)
2430	Изменение отложенных налоговых обязательств						
2410	Текущий налог на прибыль	(9 767)	X	(9 767)		X	
2411	Налог на прибыль прошлых лет	X			X		
2460	Прочее						
2400	Чистая прибыль (убыток)	(588 419)		(588 419)	(1 238)		(1 238)
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	362		362	2 790		2 790

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2017 год следующие показатели:

Таблица 2

тыс. Руб.

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2017 год (графа 5 таблицы 1)	За 2016 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
1	2300	Прибыль (убыток) до налогообложения	(735 071)	1 940
2		Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль (стр.1х20% за 2017 год, стр.1х20% за 2016 год)	(147 014)	388
3	2421	Постоянные налоговые обязательства (активы) (стр.4-стр.6), в т.ч.:	362	2 790
4		Постоянные налоговые обязательства (стр.5х20% за 2017 год, стр.5х20% за 2016 год)	362	2 790
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	1 811	13 949
5.1		• Списана дебиторская задолженность по налогу на прибыль с истечением срока право требования		12 698
5.2		• Прочие	1 811	1 251
6		Постоянные налоговые активы (стр.7х20% за 2017 год, стр.7х20% за 2016 год)		
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:		
8	2450	Изменение отложенных налоговых активов (стр.9х20% за 2017 год, стр.9х20% за 2016 год)	156 419	(3 178)
9		Изменение временных вычитаемых разниц	782 096	(15 889)
10	2430	Изменение отложенных налоговых обязательств (стр.11х20% за 2017 год, стр.11.1х20% за 2016 год)		
11		Изменение временных налогооблагаемых разниц		
12		Налогооблагаемая база по налогу на прибыль (стр.1+ стр.5- стр.7+ стр.9- стр.11)		
13		Налог на прибыль (стр.2+ стр.3+ стр.8- стр.10), в т.ч.	(9 767)	
14	2460	Прочие расходы из прибыли		
15	2400	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр.1- стр.13- стр.14+ стр.8- стр.10)	(588 419)	(1 238)

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр.9 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр.8 Таблицы 2), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр.11 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр.10 Таблицы 2) в 2017 и 2016 годах, представлены в Таблице 3 и Таблице 4.

Таблица 3

тыс. Руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 1	Наименование показателя	За 2017 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	Изменение отложенных налоговых активов (стр.2x20% за 2017 год)	167 737	(11 318)	156 419
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	838 688	(56 592)	782 096
2.1	9.1	• Налоговый убыток		(48 836)	(48 836)
2.2	9.2	• Расходы на освоен.природ.ресурсов	7 121	(3 531)	3 590
2.3	9.3	• Разница в резервах по оценочным обязательствам	2 164	(4 225)	(2 061)
2.4	9.4	• Обесценение материальных поисковых активов	829 403		829 403
3	10	Отложенные налоговые обязательства (стр.4.2x20% за 2016)			
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:			

Таблица 4

тыс. Руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 1	Наименование показателя	За 2016 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 5 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	Изменение отложенных налоговых активов (стр.2x20% за 2016 год)	2 207	(5 385)	(3 178)
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	11 035	(26 924)	(15 889)
2.1	9.1	• Налоговый убыток	2 005	(17 220)	(15 215)
2.2	9.2	• Расходы на освоен.природ.ресурсов	4 102	(6 595)	(2 493)
2.3	9.3	• Разница в резервах по оценочным обязательствам	4 928	(3 109)	1 819
3	10	Отложенные налоговые обязательства (стр.4.2x20% за 2016)			
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:			

34. Кредиторская задолженность

Информация по разделу дополняется табличными формами 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В форме 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности», представляемой в табличной форме пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах данные раскрываются без исключения кредиторской задолженности, погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

35. Расходы по обычным видам деятельности

Информация, дополнительно представленная к таблице 6 «Затраты на производство» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Вид расхода по обычным видам деятельности	2017 г.	2016 г.
Расходы на оплату труда управленческому персоналу и страховые взносы	(31 029)	(51 490)
Расходы по юридическим и консультационным услугам	(234)	(194)
Расходы по аренде	(2 606)	(1 993)
Иные управленческие расходы	(5 601)	(6 173)
ИТОГО по строке 2220 «Управленческие расходы» отчета о финансовых результатах	(39 470)	(59 850)

Доля управленческих расходов в расходах по обычным видам деятельности составляет:
в 2017 г. 100,00%
в 2016 г. 100,00 %

36. Прочие доходы и расходы

Наименование видов прочих доходов и расходов	2017 г.		2016 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Аренда имущества	240		240	
Затраты по договорам страхования		(292)		(707)
Услуги кредитных организаций		(54)		(66)
Расходы на освоение природных ресурсов		(836 520)		(4 102)
Судебные, юридические расходы		(5 416)		(5 385)
Расходы, связанные с эмиссией		(844)		(4 567)
Списание дебиторской задолженности по налогу на прибыль с истечением срока права требования				(12 698)
Прочие	360	(2 057)	435	(1 191)
Итого прочие доходы/расходы	600	(845 183)	675	(28 716)

37. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Показатель	2017 г.	2016 г.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, тыс. руб.	(588 419)	(1 238)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, акций	1 000 102	100
Базовая прибыль (убыток) на акцию, в тыс. руб.	(1)	(12)

В 2017 году зарегистрирован дополнительный выпуск ценных бумаг в количестве 1 000 002 штук.

38. Дочерние и зависимые общества

Общество не составляет сводную бухгалтерскую отчетность, поскольку головная организация ПАО «Газпром», которой принадлежит 99,9975 уставного капитала Общества, не требует ее составления.

ПАО «Красноярскгазпром»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

Таблица 1 Крупнейшие дочерние общества ПАО «Красноярскгазпром»

Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.2017 г., %	Доля участия на 31.12.2016 г., %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.2017 г., тыс. руб.	Чистая прибыль за 2017 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2016 год, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
ООО «Красноярскгазпром Нефтегазпроект»	100	100	660075, Красноярск, ул. Маерчека, 10	Составление проектной документации для строительства скважин, авторский надзор за строительством скважин	495 500	154 448	-

39. Информация о связанных сторонах

Операции с организациями Группы Газпром¹

Общество контролируется публичным акционерным обществом «Газпром» и входит в Группу Газпром, состоящую из ПАО «Газпром» и его дочерних обществ.

В отчетном году Обществу оказали услуги по обеспечению противодиверсионной безопасности, по хранению и исследованию ядерного материала, право пользование товарными знаками следующие организации Группы Газпром:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)*	
	2017 г.	2016 г.
ПАО «Газпром»	720	795
ООО «ТюменНИИгипрогаз»	134	181
ООО «Газпром проектирование»	92	
Всего	946	976

тыс. руб.

Расчеты с организациями Группы Газпром осуществляются в рублях.

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр. 1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.17г.	на 31.12.16г.	на 31.12.15г.	На 31.12.17г.	на 31.12.16 г.	на 31.12.15г.
ПАО «Газпром»					620	
ООО «ТюменНИИгипрогаз»					54	6 982
ООО «Газпром проектирование»				108		
Всего				108	674	6 982

тыс. руб.

¹ Перечень организаций, формирующих Группу Газпром, приведен в Приложении.

ПАО «Красноярскгазпром»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

Информация о денежных потоках организации с обществами Группы Газпром, а также с основным, дочерними и зависимыми обществами организации.

№	Название строки	За отчетный период	Из графы 3, в том числе по внутригрупповым обществам	Из графы 3, в том числе, по основному, дочерним и зависимым обществам*	За аналогичный период предыдущего года	Из графы 6, в том числе по внутригрупповым обществам	Из графы 6, в том числе, по основному, дочерним и зависимым обществам*
1	2	3	4	5	6	7	8
4101	Денежные потоки от текущих операций						
4110	Поступления – всего	235 213	100 795	100 615	240	200 240	200 000
4111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг						
4112	арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные и иные аналогичные платежи	180	180		240	240	
4113	от перепродажи финансовых вложений						
4119	прочие поступления:	235 033	100 615	100 615	255 405	200 000	200 000
4131	от продажи иного имущества						
4132	выгоды от валютно-обменных операций						
4133	авансы, полученные от покупателей, заказчиков						
4134	Безвозмездно						
4135	косвенные налоги по текущей деятельности	14 706			33 392		
4159	прочие поступления	220 327	106 311	106 175	222 013	200 000	200 000
4120	Платежи – всего	171 157	6 001	5 865	171 780	103 628	103 447
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	22 667			16 829	3 358	3 177
4122	в связи с оплатой труда работников	23 191			34 855		
4123	на выплату процентов по долговым обязательствам						
4124	на оплату налога на прибыль организаций	9 105					
4129	прочие платежи:	116 194	100 310	100 310	120 096	100 270	100 270
4141	на таможенные платежи						
4142	отчисления в гос. внебюджетные фонды	6 223			8 928		
4144	прочие налоги (кроме налога на прибыль организаций и косвенных налогов)	3 683			5 344		
4145	на выдачу авансов	1 263			524		
4146	потери от валютно-обменных операций						
4147	косвенные налоги по текущей деятельности						
4199	прочие выплаты	105 025	100 310	100 310	105 300	100 270	100 270
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	64 056	(5 516)	(5 560)	83 865	96 612	96 612
4201	Денежные потоки от инвестиционных операций						

ПАО «Красноярскгазпром»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

№	Название строки	За отчетный период	Из графы 3, в том числе по внутригрупповым обществам	Из графы 3, в том числе, по основному, дочерним и зависимым обществам*	За аналогичный период предыдущего года	Из графы 6, в том числе по внутригрупповым обществам	Из графы 6, в том числе, по основному, дочерним и зависимым обществам*
4210	Поступления - всего	430 564			296 391		
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)						
4212	от продажи акций (долей участия) в других организациях						
4213	от возврата выд. займов, от продажи долг. ценных бумаг (прав треб. ден. средств другим лицам)	400 000			200 000		
4214	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналог. поступления от участия в др. орг-ях	30 564			96 391		
4219	прочие поступления:						
4231	поступления по инвестиционному договору						
4232	косвенные налоги по инвестиционной деятельности						
4239	прочие поступления						
4220	Платежи - всего	420 000	420 000	420 000	143 504	5 871	
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к исп-ю внеоборот. активов						
4222	приобретение акций (долей участия) других организаций:						
4241	приобретение дочерних организаций						
4242	приобретение акций (долей участия) других организаций						
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав треб. ден. средств к другим лицам), предост-не займов другим лицам	420 000	420 000	420 000			
4225	на создание/покупку поисковых активов						
4229	прочие платежи:				121 613	5 871	
4244	направлено на оплату долевого участия в строительстве						
4245	направлено на расчеты по кап. строительству						
4246	косвенные налоги по инвестиционной деятельности				21 891		
4249	на прочие выплаты						
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций		(420 000)	(420 000)	152 887	(5 871)	
4301	Денежные потоки от финансовых операций	10 564					
4310	Поступления - всего						
4311	получение кредитов и займов				1 500 003	1 500 003	1 500 003
4312	денежных вкладов собственников (участников)						
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия						
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.				1 500 003	1 500 003	1 500 003

ПАО «Красноярскгазпром»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

№	Название строки	За отчетный период	Из графы 3, в том числе по внутригрупповым обществам	Из графы 3, в том числе, по основному, дочерним и зависимым обществам*	За аналогичный период предыдущего года	Из графы 6, в том числе по внутригрупповым обществам	Из графы 6, в том числе, по основному, дочерним и зависимым обществам*
4319	прочие поступления						
4339	в т.ч. косвенные налоги по финансовой деятельности						
4320	Платежи - всего						
4321	собственникам (участ-м) в связи с выкупом у них акций (долей участия) орг-ий или их выходом из состава участников						
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)						
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов						
4329	прочие выплаты, перечисления:						
4341	погашение обязательств по финансовой аренде						
4342	оплату приобретенных товаров, работ, услуг						
4343	косвенные налоги по финансовой деятельности						
4349	на прочие выплаты, перечисления						
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций				1 500 003	1 500 003	1 500 003
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	74 620	(425 516)	(425 560)	1 736 755	1 590 744	1 596 615
4450	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	2 082 184			345 429		
4500	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	2 156 804			2 082 184		
4490	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю						

* По графам 5 и 8 отражаются существенные денежные потоки между Обществом и хозяйственными обществами, являющимися по отношению к Обществу основным, дочерними и зависимыми.

ПАО «Красноярскгазпром»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

Операции с прочими связанными сторонами

Организационно-правовая форма Наименование	Характер отношений (контроль или значительное влияние)*					
ООО «Красноярскгазпром Нефтегазпроект»	Контроль					
тыс. руб.						
Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)					
	2017 г.			2016 г.		
ООО «Красноярскгазпром Нефтегазпроект»						
Итого:						
Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)					
	2017 г.			2016 г.		
ООО «Красноярскгазпром Нефтегазпроект»	4 550			4 492		
Итого:	4 550			4 492		
Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем 12 месяцев после отчетной даты) (стр. 1231)			Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) (стр. 1235)		
	на 31.12.17г.	на 31.12.16г.	на 31.12.15г.	на 31.12.17г.	на 31.12.16 г.	на 31.12.15г.
ООО «Красноярскгазпром Нефтегазпроект»	212			514	514	
Всего	212			514	514	
Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр. 1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.17г.	на 31.12.16г.	на 31.12.15г.	на 31.12.17г.	на 31.12.16 г.	на 31.12.15г.
ООО «Красноярскгазпром Нефтегазпроект»				1 552	1 552	
Всего				1 552	1 552	
Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев (стр. 1174)			Займы, предоставленные на срок менее 12 мес. (стр. 1239)		
	на 31.12.17 г.	на 31.12.16 г.	на 31.12.15 г.	на 31.12.17 г.	на 31.12.16 г.	на 31.12.15 г.
ООО «Красноярскгазпром Нефтегазпроект»				420 000		100 000
Всего						

Общество выдавало беспроцентные займы своим прочим крупнейшим связанным сторонам в 2015–2017 г.г.

ПАО «Красноярскгазпром»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской отчетности за 2017 год

-

Информация о потоках денежных средств с прочими крупнейшими связанными сторонами:

Наименование строки	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
Поступило денежных средств, в том числе:*	100 675	200 000
по текущей деятельности	100 675	200 000
по финансовой деятельности		
по инвестиционной деятельности		
Направлено денежных средств, в том числе:*	(520 000)	(103 177)
по текущей деятельности	(100 000)	(103 177)
по финансовой деятельности		
по инвестиционной деятельности	(420 000)	

* Указывается общая величина денежных средств, направленных в течение года. В форме 01_4 указанные обороты приведены свернуто.

В составе строки «Поступило денежных средств по текущей деятельности» в основном отражены поступления от возврата беспроцентных займов.

В составе строки «Направлено денежных средств по текущей деятельности» в основном отражены выдачи беспроцентных займов.

40. Вознаграждение основному управленческому персоналу

Основной управленческий персонал Общества представлен в лице генерального директора и членов Совета директоров.

Вознаграждение генеральному директору утверждается Советом директоров.

		2017 г.	2016 г.	2015 г.
1	Сумма вознаграждения, выплачиваемого основному управленческому персоналу, в совокупности:	3 254	4 479	4 187
2	в том числе краткосрочные вознаграждения:	3 254	4 479	4 187

41. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Суммы по графе «Начислено» включают величину признанных оценочных обязательств – 2 165 тыс. руб.

42. Риски хозяйственной деятельности

Управление рисками Общества осуществляется в рамках единой корпоративной системы и определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков, встроенный в общий процесс управления, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами Общества и распространяющийся на все области его практической деятельности.

Информация о характеристике положения Общества в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, степени адаптации Общества к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Общества с описанием перспектив развития, а также ключевая информация о факторах риска, связанных с деятельностью Общества приводится на официальном сайте Общества.

43. Информация об инновациях и модернизации производства

Информация о нематериальных активах, созданных и приобретенных Обществом, о движении основных средств, а также расходах, осуществляемых Обществом в рамках инновации и модернизации производства, в случае ее существенности приводится в соответствующих разделах настоящих пояснений к бухгалтерской отчетности Общества.

27 февраля 2018 года

**Начальник Департамента финансов
(по доверенности № 26 от 19.09.2016г.)**

Усенкова М.Ю.

Главный бухгалтер



Гвоздев С.М.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам Публичного акционерного общества «Красноярскгазпром»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Красноярскгазпром» (ОГРН 1022401804820, Российская Федерация, г. Москва), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах за 2017 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2017 год и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Публичного акционерного общества «Красноярскгазпром» по состоянию на 31 декабря 2017 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

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 бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Ключевые вопросы аудита	Аудиторские процедуры
<p><i>Учет затрат на освоение природных ресурсов, капитализированных в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» ПБУ 24/2011</i></p> <p>В бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Красноярскгазпром» капитализированы и включены в состав внеоборотных активов затраты, связанные с освоением природных ресурсов на Придудском участке.</p> <p>Мы считаем, что данный вопрос является наиболее значимым для нашего аудита в связи с существенностью данного показателя и важностью квалификации</p>	<p>Наши аудиторские процедуры в данной области включают:</p> <ul style="list-style-type: none"> – идентификация показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности, относящиеся к деятельности по освоению природных ресурсов; – определение порядка отражения в бухгалтерской (финансовой) отчетности деятельности по разведке и оценке запасов полезных ископаемых; – анализ и арифметическая точность оценки активов, связанных с разведкой и оценкой месторождений углеводородного сырья; – проверка правильности классификации активов, связанных с разведкой и оценкой, как материальных, так и нематериальных, и последовательности применения принятой классификации;

<p>активов, связанных с освоением природных ресурсов, в зависимости от характера понесенных затрат.</p>	<p>– получение разъяснений руководства по вопросам наличия признаков обесценения активов, связанных с разведкой месторождений, в соответствии с ПБУ 24/2011;</p> <p>– проверка признания убытка от обесценения поисковых активов.</p> <p>Аудитором проверено раскрытие информации, которая идентифицирует и поясняет суммы, признанные в бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Красноярскгазпром» в результате деятельности по освоению природных ресурсов.</p> <p>Информация поисковых активах и признании убытка от обесценения, раскрыта в пункте 23 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 г.</p> <p>По результатам выполненной работы мы подтвердили правильность отражения поисковых активов в бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного общества «Красноярскгазпром» за 2017 г.</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 бухгалтерскую (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 бухгалтерской (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 бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой бухгалтерской (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 бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица 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 аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (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 бухгалтерской (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:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (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 бухгалтерской (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 бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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, отвечающими 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 бухгалтерской (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.

«27» февраля 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., 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.

Бухгалтерский баланс

на 31 марта 2018 года

	Форма по ОКУД	Коды
	Дата (число, месяц, год)	0710001
Организация "Красноярсгазпром"	по ОКПО	31 / 03 / 2018
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	52290094
Вид экономической деятельности Геологическое изучение недр	по ОКВЭД	2460040655
Организационно-правовая форма / форма собственности		71.12.3
Публичное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	12247/16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес)		
123182 Москва, пл. Курчатова, д.1		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2018 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	449 189	451 101	294 682
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	-	-	-
	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1192	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	1 009 551	1 011 463	1 684 447

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы, в т.ч.	1210	-	-	-
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	-	-	-
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	-	-	-
	товары отгруженные	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	136	73	158
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	16 120	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	16 120	9 610	23 910
	покупатели и заказчики	1236	47	71	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	1 232	1 548	864
	прочие дебиторы	1239	14 841	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	2 164 996	2 156 804	2 082 184
	касса	1251	1	3	5
	расчетные счета	1252	264 995	256 801	2 082 179
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	1 900 000	1 900 000	-
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	156	161	170
	Итого по разделу II	1200	2 601 408	2 586 648	2 506 422
	БАЛАНС	1600	3 610 959	3 598 111	4 190 869

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2018 г.	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	1 000 102	1 000 102	1 000 102
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	500 001	500 001	500 001
	Резервный капитал	1360	5	5	5
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 098 816	2 086 135	2 674 554
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	3 598 924	3 586 243	4 174 662
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	-
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 561	1 561	1 561
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства, в т.ч.	1450	-	-	-
	векселя к уплате	1451	-	-	-
	задолженность по инвестиционному взносу	1452	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	1 561	1 561	1 561
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	-	-	-
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	1 759	933	3 212
	поставщики и подрядчики	1521	962	405	2 123
	задолженность перед персоналом организации	1522	-	-	-
	задолженность по страховым взносам	1523	-	-	-
	задолженность по налогам и сборам	1524	-	-	-
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	797	528	1 089
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	-	-	-
	другие расчеты	1528	797	528	1 089
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	8 715	9 374	11 434
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	10 474	10 307	14 646
	БАЛАНС	1700	3 610 959	3 598 111	4 190 869

Генеральный директор



(подпись)

(расшифровка подписи)



Сироткин М.В.

Главный бухгалтер

(подпись)

(расшифровка подписи)

Гвоздев С.М.

" 18 " апреля 2018 г.

Отчет о финансовых результатах за 1 квартал 2018 года

Организация "Красноярскгазпром"
 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

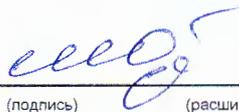
КОДЫ
0710002
31 / 03 / 2018
52290094
2460040655
71.12.3
12247/16
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2018 года	за 1 квартал 2017 года
	Выручка	2110	-	-
	прочее	2118	-	-
	Себестоимость продаж	2120	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	-	-
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(14 685)	(9 911)
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	(14 685)	(9 911)
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	32 530	27 275
	Проценты к уплате	2330	-	-

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2018 года	за 1 квартал 2017 года
	Прочие доходы	2340	150	150
	Прочие расходы	2350	(1 998)	(1 928)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	15 997	15 586
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(1 404)	(1 286)
	текущий налог на прибыль	2410	(1 404)	(1 286)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	-	-
	в т.ч. из стр. 2405			
	постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	117	40
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(1 912)	(1 871)
	Прочее	2460	-	-
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	12 681	12 429

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2018 года	за 1 квартал 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	12 681	12 429
	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный директор



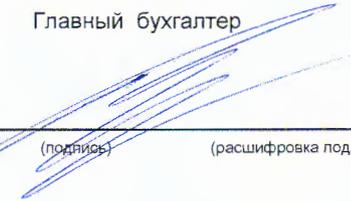
(подпись)

Сиротин М.В.

(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер



(подпись)

Гвоздев С.М.

(расшифровка подписи)

" 18 " апреля 2018 г.



Публичное акционерное общество «Красноярскгазпром»
(ПАО «Красноярскгазпром»)

ПРИКАЗ

«28» декабря 2017 г.

№ 16

*Об утверждении Положения по учетной политике
ПАО «Красноярскгазпром» на 2018 г.*

В целях установления единообразного подхода к учетной политике ПАО «Красноярскгазпром», руководствуясь Федеральным Законом от 06.12.2011г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации 06.10.2008 г. № 106н, Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31 октября 2000 г. № 94н, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

Утвердить Положение по учетной политике ПАО «Красноярскгазпром» на 2018 год (Приложение № 1).

Установить, что изменения и дополнения в учетной политике в течение отчетного года производятся в установленном порядке в случаях:

- изменения Законодательства Российской Федерации;
- изменения нормативных актов по бухгалтерскому учету;
- разработки новых способов ведения бухгалтерского учета;
- существенных изменений условия деятельности организации.

Координацию работ по определению и изменению учетной политики оставляю за собой.

Генеральный директор

М.В. Сироткин

Утверждено приказом
 ПАО Красноярскгазпром
 от «28» декабря 2017 г.
 № 16

ПОЛОЖЕНИЕ ПО УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ
ПАО «Красноярскгазпром»
на 2018 год

Предмет учетной политики	Способ ведения бухгалтерского учета	Обоснование
<p>1. Общие положения по организации бухгалтерского учета и отчетности.</p>	<p>1.1. Общие положения</p> <p>Настоящее Положение определяет порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности в ПАО «Красноярскгазпром» в соответствии с российским законодательством и правилами бухгалтерского учета и отчетности.</p> <p>Бухгалтерский учет в ПАО «Красноярскгазпром» ведется бухгалтерией как отдельным структурным подразделением, возглавляемым главным бухгалтером.</p> <p>1.2. Сводная бухгалтерская (финансовая) отчетность</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» не составляет сводную бухгалтерскую (финансовую) отчетность.</p> <p>1.3. Стандарты ПАО «Газпром»</p> <p>Стандарты по ведению бухгалтерского учета в ПАО «Газпром», его дочерних обществах и организациях (далее - корпоративные стандарты) могут разрабатываться и утверждаться ПАО «Газпром». Корпоративные стандарты не должны противоречить федеральным и отраслевым стандартам и обязательны к применению ПАО «Газпром», его дочерними</p>	<p>1. Статьи 3, 6, 7, 8, 21 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</p> <p>2. Пункты 11 и 39 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Пункт 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	обществами и организациями.	
<p>2. Формы первичной учетной документации и внутренней отчетности. Правила документо-оборота.</p>	<p>ПАО «Красноярскгазпром» оформляет факты хозяйственной жизни первичными учетными документами, которые должны содержать обязательные реквизиты, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете».</p> <p>Формы первичных учетных документов разрабатываются и утверждаются ПАО «Газпром» отдельными распорядительными документами как корпоративные формы для применения ПАО «Газпром», его дочерними обществами и организациями ПАО «Газпром».</p> <p>Также формы первичных учетных документов разрабатываются ПАО «Красноярскгазпром» самостоятельно с учетом норм корпоративных документов для индивидуального применения.</p> <p>В формах первичных учетных документах могут содержаться дополнительные реквизиты в целях получения необходимой информации для налогового учета.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» использует также унифицированные формы первичных учетных документов, утвержденные государственными органами.</p> <p>Первичные учетные документы, формы которых не утверждены отдельными распорядительными документами ПАО «Газпром», его дочерними обществами и организациями, но использование которых согласовано сторонами в рамках заключенных договоров, при условии содержания обязательных реквизитов, установленных</p>	<p>1. Статьи 7, 9, 10, 29 Федерального Закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</p> <p>2. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	<p>Федеральным законом «О бухгалтерском учете», используются для отражения операций по договорам с контрагентами.</p> <p>Формы регистров бухгалтерского учета разрабатываются и утверждаются ПАО «Красноярскгазпром» самостоятельно в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете».</p> <p>Первичные учетные документы и регистры бухгалтерского учета составляются на бумажном носителе и (или) в виде электронного документа, подписанного электронной подписью.</p> <p>Документооборот совершается по утвержденным графикам документооборота.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» ведет денежное измерение фактов хозяйственной жизни, активов, обязательств, источников финансирования деятельности, доходов, расходов и иных объектов бухгалтерского учета в рублях и копейках.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» обеспечивает хранение первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета, бухгалтерской (финансовой) отчетности и других бухгалтерских документов в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете».</p>	
3. Внутренний контроль	<p>ПАО «Красноярскгазпром» организует и осуществляет внутренний контроль совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.</p> <p>Организация внутреннего контроля осуществляется с учетом норм корпоративных документов ПАО «Газпром».</p>	Статья 19 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.

4. План счетов бухгалтерского учета	<p>ПАО «Красноярскгазпром» применяет рабочий План счетов бухгалтерского учета (Приложение 1), разработанный в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным Минфином России, с учетом специфических требований применяемых программных продуктов.</p>	<p>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организации и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
5. Инвентаризация активов и обязательств	<p>Инвентаризация для целей составления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в ПАО «Красноярскгазпром» за исключением обязательного проведения инвентаризации, которое устанавливается законодательством Российской Федерации, федеральными и отраслевыми стандартами проводится :</p> <ul style="list-style-type: none"> - материально-производственных запасов – ежегодно по состоянию на 31 октября; - оборудования к установке – ежегодно по состоянию на 31 октября, в том числе находящегося 	<p>1. Статья 11 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</p> <p>2. Пункты 1.3., 1.5. и 2.1. Методических указаний по проведению инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных приказом Минфина России от 13.06.1995</p>

	<p>на хранении согласно заключенным договорам;</p> <ul style="list-style-type: none"> - основных средств – раз в три года по состоянию на 30 ноября; - иных активов, расчетов и обязательств – ежегодно по состоянию на 31 декабря. 	<p>№ 49, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
<p>6. Бухгалтерская (финансовая) отчетность обществ и организаций. Раскрытие информации по сегментам и по прекращаемой деятельности</p>	<p>ПАО «Красноярскгазпром» обязано представлять в ПАО «Газпром» бухгалтерскую (финансовую) отчетность по типовым формам, а также по формам корпоративной (специализированной) бухгалтерской (финансовой) отчетности (по установленному перечню организаций), утвержденным ПАО «Газпром», составленным в соответствии с указаниями ПАО «Газпром» по их заполнению.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность в тысячах рублей и представляют:</p> <ul style="list-style-type: none"> - промежуточную – в сроки, устанавливаемые приказом ПАО «Газпром». В случае если срок в приказе ПАО «Газпром» не установлен - не позднее 30 дней по окончании квартала; - годовую – в сроки, устанавливаемые приказом ПАО «Газпром». В случае если срок в приказе ПАО «Газпром» не установлен – не позднее трех месяцев после окончания отчетного года. <p>ПАО «Красноярскгазпром» отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности (кроме корпоративной) отдельные ее показатели, раскрывающие данные основных показателей отчетности, если первые являются существенными для принятия экономических решений заинтересованными пользователями. К существенным относятся показатели,</p>	<p>1. Статьи 13, 14, 15, 18 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</p> <p>2. Пункты 11 и 19 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Формы бухгалтерской отчетности организаций, утвержденные приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н.</p> <p>4. Положение по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010), утвержденное приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н.</p>

	<p>которые составляют пять и более процентов от общей суммы соответствующего показателя отчетности, данные которого раскрываются. В случае не раскрытия данных показателей в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах и приложениях к ним они подлежат раскрытию в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, если при их отражении в составе прочих показателей последние в их общей сумме превышают 10 процентов от итоговой суммы раскрываемого показателя.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» дебиторскую и кредиторскую задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, учитывает как долгосрочную и отражает в составе долгосрочной задолженности в соответствии с предусмотренными договорами сроками погашения, если срок их обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты. Текущая часть долгосрочной задолженности отражается в составе показателя краткосрочной задолженности (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты).</p> <p>Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» признает первичной информацию по продукции (товарам, работам, услугам).</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» в случае осуществления реализации товаров (работ, услуг) за пределы РФ, раскрывает информацию по</p>	<p>5. Пункт 7 Положения по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02), утвержденного приказом Минфина России от 02.07.2002 № 66н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>6. Пункт 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>7. Пункт 41 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>8. Пункты 3 и 15 Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете</p>
--	---	--

	<p>географическим регионам.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» раскрывает в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию в отношении существенных ошибок предшествующих отчетных периодов, исправленных в отчетном периоде. Существенной признается ошибка, которая в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной за этот отчетный период.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» раскрывает в бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию по прекращаемой деятельности.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» депозиты и депозитные сертификаты, а также другие высоко ликвидные финансовые вложения, имеющие короткий срок погашения (три месяца или менее) признают в качестве денежных эквивалентов в отчете о движении денежных средств.</p> <p>Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому ЦБ РФ на дату осуществления или поступления платежа.</p>	<p>и отчетности» (ПБУ 22/2010), утвержденного приказом Минфина России от 28.06.2010 № 63н.</p> <p>9. Положение по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011), утвержденное приказом Минфина России от 02.02.2011 № 11н.</p>
7. Нематериальные активы	<p>7.1. Классификация активов</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» учитывает в составе нематериальных активов объекты, соответствующие требованиям, установленным положениями по бухгалтерскому учету нематериальных активов и НИОКР, а также права пользования недрами, не учитываемые в составе поисковых</p>	<p>1. Разделы I, III, IV и VI Положения по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденного приказом Минфина</p>

	<p>нематериальных активов.</p> <p>Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются на забалансовом счете в оценке, определенной исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.</p> <p>7.2. Оценка нематериальных активов</p> <p>Оценка нематериальных активов производится в размере фактических расходов на их приобретение или создание, определяемых в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету нематериальных активов.</p> <p>7.3. Амортизация нематериальных активов</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» устанавливает срок полезного использования по каждому объекту амортизируемых нематериальных активов 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 (доход), но не более срока деятельности организации.</p> <p>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.</p> <p>Деловая репутация</p>	<p>России от 27.12.2007 № 153н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 5 Порядка оформления приемки законченных строительством скважин (объектов эксплуатационного бурения) и геологоразведочных работ, выполненных по договорам на реализацию инвестиционных проектов ПАО «Газпром», утвержденного распоряжением ОАО «Газпром» от 13.08.2001 № 166.</p> <p>3. Пункт 6 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>4. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его</p>
--	---	--

	<p>амортизируется в течение 20 лет (но не более срока деятельности организации).</p> <p>По всем видам амортизируемых нематериальных активов применяется линейный способ начисления амортизации путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов» (кроме деловой репутации и НИОКР, которые списываются по методу уменьшения первоначальной стоимости).</p> <p>НИОКР, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты по которым используются для производственных, либо управленческих нужд организации, списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг), путем уменьшения их первоначальной стоимости, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов НИОКР, установленного организацией самостоятельно, в течение которого организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности организации.</p> <p>7.4. Переоценка нематериальных активов</p> <p>ПАО «Газпром» может принять решение о переоценке нематериальных активов, входящих в однородную группу, числящихся на балансе ПАО «Газпром» и его дочерних обществ и организаций по текущей рыночной стоимости. Порядок</p>	<p>применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>5. Раздел IV Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
--	---	--

	<p>проведения переоценки стоимости нематериальных активов и виды групп, по которым она производится, устанавливается ПАО «Газпром».</p>	
<p>8. Основные средства</p>	<p>8.1. Классификация объектов</p> <p>В ПАО «Красноярскгазпром» к основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету основных средств, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию. Объекты, не требующие монтажа, но находящиеся на складе, учитываются обособленно в составе вложений во внеоборотные активы.</p> <p>Активы, удовлетворяющие критериям признания их в составе основных средств, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2011 г., стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе материально-производственных запасов.</p> <p>Независимо от стоимости и срока полезного использования в составе основных средств учитываются объекты недвижимого имущества и оружие.</p> <p>8.2. Оценка объектов основных средств</p> <p>Оценка объектов основных средств производится в размере фактических расходов на их приобретение или строительство.</p> <p>При разукрупнении Обществом (выделение из состава действующего объекта одного или нескольких объектов) объектов основных средств в</p>	<p>1. Пункты 4, 8, 15, 18 и 20 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Классификация основных средств ПАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы, утвержденная приказом ОАО «Газпром» от 10.11.2009 № 354.</p> <p>3. Статья 11 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ.</p> <p>4. Порядок ликвидации (списания) основных средств ПАО «Газпром», находящихся в аренде у дочерних обществ и организаций, утвержденный приказом</p>

	<p>связи с проведением мероприятий по совершенствованию внутрикорпоративной структуры управления вновь выявленными объектами присваиваются новые наименования и инвентарные номера. При этом постоянно действующей инвентаризационной комиссией организации на основании расчетов, обосновывающих разделение стоимости основного объекта, составленных соответствующими производственными подразделениями организации и подразделениями, ответственными за управление имуществом и одобренных рабочими инвентаризационными комиссиями организации, устанавливается первоначальная (восстановительная) стоимость каждого из вновь учтенных объектов, определяемая по расчету исходя из:</p> <ul style="list-style-type: none"> – размеров площади (в части зданий и сооружений); – доли их стоимости в стоимости основного объекта согласно проектно-сметной документации на его строительство (в части оборудования); – стоимости объектов, аналогичных по производственным и эксплуатационным характеристикам (в части сооружений и оборудования); – расчетов, представленных независимым оценщиком; – другими обоснованными методами. <p>Наряду с этим рабочие инвентаризационные комиссии организации с участием указанных подразделений организации определяют срок использования выделяемых объектов.</p> <p>Основанием для проведения разукрупнения объектов основных</p>	<p>ОАО «Газпром» от 08.09.2008 № 218. 5. Регламент по проведению переоценки основных средств, находящихся на балансе ОАО «Газпром», утвержденный заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» от 10.05.2012.</p>
--	--	---

средств ПАО «Газпром» и включения вновь выявленных объектов в инвентаризационные описи является перечень инвентарных объектов основных средств, подлежащих разукрупнению, утвержденный распоряжением ПАО «Газпром».

8.3. Амортизация объектов основных средств

Срок полезного использования объектов основных средств ПАО «Красноярскгазпром» определяет (на дату ввода в эксплуатацию) по их видам согласно утвержденной Классификации основных средств ПАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы (далее – Классификация) (в части, не противоречащей законодательству), на основании рекомендаций технических служб.

По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется исходя из срока, установленного Классификацией, на дату принятия к учету в состав основных средств, уменьшенного на количество лет (месяцев) эксплуатации данных объектов предыдущим собственником.

ПАО «Красноярскгазпром» применяет линейный способ начисления амортизации по амортизируемым основным средствам, исходя из установленных сроков их полезного использования.

По объектам основных средств, на которых в установленном порядке проводятся работы по их ликвидации продолжительностью более месяца, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем их

	<p>перевода в режим ликвидации.</p> <p>8.4. Переоценка стоимости объектов</p> <p>Переоценка стоимости основных средств ПАО «Красноярскгазпром», включая объекты основных средств социальной сферы государственной, проводится регулярно в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01) по согласованию с руководством ПАО «Газпром».</p> <p>Переоценка объектов основных средств, переведенных в режим ликвидации, не производится.</p>	
<p>9. Вложения во внеоборотные активы</p>	<p>9.1. Общие положения</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» в составе вложений во внеоборотные активы учитывают:</p> <ul style="list-style-type: none"> — затраты по незаконченному капитальному строительству, по принятым в установленном порядке промежуточным или законченным этапам выполненных строительно-монтажных работ, в т.ч. по объектам, строящимся по договорам на реализацию инвестиционных проектов; — расходы на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР) по видам работ, договорам (заказам); — поисковые затраты и поисковые активы. <p>Учет затрат на капитальное строительство осуществляется в соответствии с группировкой, предусмотренной корпоративными документами с учетом применяемых программных продуктов и принятой системой их классификации.</p>	<p>1. Пункты 3.1.1 – 3.1.5 Положения по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденного письмом Минфина России от 30.12.1993 № 160.</p> <p>2. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной</p>

	<p>9.2. Оценка вложений во внеоборотные активы</p> <p>Оценка активов, входящих в состав вложений во внеоборотные активы производится:</p> <ul style="list-style-type: none"> — в размере фактических расходов на строительство объектов основных средств; — в размере стоимости принятых к оплате промежуточных или законченных этапов работ; — в размере фактических расходов на приобретение оборудования (с учетом условий пункта 20 настоящего Положения). При выбытии, единица оборудования списывается по фактической стоимости ее приобретения; — в размере фактических расходов на создание и приобретение НИОКР, определяемых в порядке, установленном Положением по учету расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы; — в размере фактических затрат на приобретение (создание) поисковых активов, определяемых в порядке, установленном Положением по учету затрат на освоение природных ресурсов. 	<p>деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>4. Положение по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н.</p>
--	--	---

<p>10. Затраты на освоение природных ресурсов</p>	<p>10.1. Виды поисковых затрат, признаваемых внеоборотными активами</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» в составе поисковых затрат учитывает следующие затраты на поиск, оценку и разведку полезных ископаемых (далее – поисковые затраты):</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ затраты на приобретение прав пользования недрами (лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу). <p>В составе затрат на приобретение прав пользования недрами учитываются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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 	<p>Положение по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н.</p>
---	--	---

	<p>разрезе месторождений (участков).</p> <p>В состав затрат на строительство включаются затраты на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. <ul style="list-style-type: none"> ▪ затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов. <p>10.2. Классификация материальных и нематериальных поисковых активов</p> <p>К поисковым затратам, признаваемым в составе материальных поисковых активов, относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ затраты на строительство поисково-оценочных, разведочных и опережающих 	
--	---	--

	<p>эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи);</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ затраты на приобретение и монтаж зданий, сооружений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оценки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов. <p>Под объектом учета материальных поисковых активов признаются скважины, здания, машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства, металлоконструкции, специальная оснастка и инструмент.</p> <p>Критерии признания материальных поисковых активов соответствуют критериям признания основных средств, установленных в разделе 8 настоящего Положения.</p> <p>К поисковым затратам, признаваемым в составе нематериальных поисковых активов, относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ затраты на приобретение прав пользования недрами; ▪ затраты на геологическую информацию, оформленную как «ноу-хау». <p>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.</p> <p>Критерии признания нематериальных поисковых активов соответствуют критериям признания</p>	
--	--	--

	<p>нематериальных активов, установленных в разделе 7 настоящего Положения.</p> <p>10.3. Амортизация поисковых активов</p> <p>Нематериальные поисковые активы, подлежащие амортизации, амортизируются линейным способом в ходе деятельности по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых.</p> <p>Материальные поисковые активы (машины, сооружения, оборудование, установки, транспортные средства) амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования.</p> <p>10.4. Группировка поисковых активов в целях проверки их на обесценение</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов на 31 декабря текущего года, а также при подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении).</p> <p>10.5. Условия перевода поисковых активов в состав основных средств, нематериальных активов</p> <p>При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении) поисковые активы, относящиеся к данному участку, переводятся в состав основных средств, нематериальных и иных активов.</p> <p>При признании добычи полезных ископаемых на участке недр бесперспективной поисковые активы, относящиеся к данному участку,</p>	
--	--	--

	<p>списываются на финансовые результаты в составе прочих (внерезультационных) доходов и расходов, за исключением случаев, когда они продолжают использоваться в деятельности организации.</p> <p>Коммерческая целесообразность добычи или признание бесперспективности добычи полезных ископаемых на участке недр подтверждается документально. После подтверждения коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении) ПАО «Красноярскгазпром» прекращают признание последующих затрат на данном участке недр в качестве поисковых затрат.</p>	
<p>11. Финансовые вложения</p>	<p>11.1. Классификация финансовых вложений</p> <p>В ПАО «Красноярскгазпром» к финансовым вложениям относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету финансовых вложений.</p> <p>При этом вложения в ценные бумаги, включая приобретение акций дочерних и зависимых акционерных обществ подразделяются на долевые и долговые ценные бумаги.</p> <p>К долевым ценным бумагам относятся вложения в акции дочерних и зависимых обществ, а также в акции прочих акционерных обществ.</p> <p>К долговым ценным бумагам относятся вложения в облигации, включая облигации государственных и муниципальных органов, а также векселя.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» ведет учет финансовых вложений в разрезе их групп (видов), по которым можно определить текущую рыночную</p>	<p>Пункты 5, 6, 8, 9, 13, 19, 20, 21, 22, 26, 27 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>

	<p>стоимость и по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.</p> <p>Классификация финансовых вложений на вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, осуществляется в момент их приобретения, а также на 31 декабря отчетного года.</p> <p>11.2. Оценка финансовых вложений</p> <p>а) первоначальная оценка</p> <p>Ценные бумаги принимаются к учету по стоимости, уплаченной продавцу по договору. Все иные расходы организаций по приобретению ценных бумаг, не превышающие 10% от суммы сделки, включаются в состав прочих (операционных) расходов.</p> <p>Иные виды финансовых вложений оцениваются в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений;</p> <p>б) последующая оценка</p> <p>Ценные бумаги, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчетности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их среднедневной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежные, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа.</p>	
--	--	--

	<p>Учет долговых ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, ведется по первоначальной стоимости, т.е. их стоимость в течение срока использования не доводится до их номинальной стоимости.</p> <p>Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в течение года в бухгалтерском учете и отчетности по первоначальной стоимости. На конец отчетного года указанные вложения, по которым имеется устойчивое снижение их стоимости, отражаются в отчетности за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений.</p> <p>в) оценка вложений при их выбытии</p> <p>Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется (кроме векселей и депозитных сертификатов), отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по способу ФИФО.</p> <p>Иные финансовые вложения, в том числе векселя и депозитные сертификаты (за исключением вышеперечисленных ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при их выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.</p> <p>11.3. Доходы по финансовым вложениям</p> <p>Доходы по финансовым вложениям признаются прочими (операционными) доходами.</p>	
12. Резервы под обесценение	<p>ПАО «Красноярскгазпром» ежегодно по состоянию на 31 декабря создает резерв под обесценение</p>	<p>1. Пункт 38 Положения по бухгалтерскому учету «Учет финансовых</p>

финансовых вложений	<p>финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на величину разницы между их учетной стоимостью и расчетной стоимостью, если последняя ниже их первоначальной стоимости. Расчетная стоимость указанных вложений определяется инвентаризационными комиссиями в процессе проведения ежегодной инвентаризации активов, имущества и обязательств обществ и организаций. При этом комиссии определяют расчетную стоимость финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на основании данных анализа отчетности и иной информации, соответствующих объектов вложений за отчетный год по сравнению с аналогичными данными на начало года, представляемых структурными подразделениями обществ и организаций, отвечающих за управление имуществом. Данный анализ осуществляется в соответствии с критериями снижения стоимости указанных вложений, установленными Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений.</p> <p>Наряду с этим анализ стоимости финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, может быть основан в части вложений:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в акции (доли в уставном капитале) объекта инвестиций – на размере доли инвестора в чистых активах, рассчитанной исходя из его доли в уставном капитале; - в иные виды, не имеющие рыночной стоимости - на порядке определения резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности. 	<p>вложений» (ПБУ 19/02), утвержденного приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н, с последующими изменениями и дополнениями. 2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
13. Материа-	13.1. Классификация запасов	1. Пункты 6, 16 и 19 Положения по

<p>льно-производственные запасы</p>	<p>В ПАО «Красноярскгазпром» к материально-производственным запасам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов.</p> <p>В составе запасов учитываются также объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу (за исключением объектов недвижимого имущества и оружия), а также предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь), которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, не превышающего 12 месяцев, и предметы со сроком использования, превышающим 12 месяцев, применение которых не приносит непосредственной экономической выгоды (дохода). Стоимость данных объектов и предметов по мере их передачи в эксплуатацию списывается на затраты в полном размере в порядке, установленном для учета материалов.</p> <p>13.2. Оценка запасов</p> <p>В ПАО «Красноярскгазпром» материалы при их постановке на учет оцениваются в размере фактических затрат на их приобретение.</p> <p>При получении материалов и постановке их на учет счет 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» не применяется.</p> <p>Оценка материалов, включая активы, введенные в эксплуатацию начиная с 01.01.2011г. и отвечающие условиям отнесения к основным</p>	<p>бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
-------------------------------------	--	---

	<p>средствам, со стоимостью приобретения не более 40 000 рублей (включительно) за единицу (кроме материалов и объектов, которые не могут обычным образом заменять друг друга), при их выбытии производится по способу средней себестоимости. При этом материалы и объекты со стоимостью до 40 000 рублей, которые не могут обычным образом заменять друг друга, списываются по себестоимости каждой единицы</p> <p>Готовая продукция оценивается при постановке на учет по сокращенной производственной себестоимости. При выбытии готовая продукция оценивается по способу средней себестоимости.</p> <p>Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат на их приобретение, но без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы), которые относятся на расходы на продажу. При выбытии товары оцениваются по способу средней себестоимости.</p>	
14. Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	<p>ПАО «Красноярскгазпром» образует в установленном порядке резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов. При этом данный резерв не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.</p>	<p>Пункт 25 Положения по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01), утвержденного приказом Минфина России от 09.06.2001 № 44н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
15. Учет	15.1. Общие положения	

<p>расходов по обычным видам деятельности. Оценка незавершенного производства</p>	<p>В ПАО «Красноярскгазпром» бухгалтерский учет расходов на выпуск продукции, выполнение работ и оказание услуг ведется по видам деятельности, технологическим процессам и видам производств, в разрезе мест возникновения затрат, с группировкой их по статьям и элементам, предусмотренной корпоративными документами.</p> <p>Обществом обеспечивается отдельный учет расходов, связанных с продажей продукции и товаров на экспорт.</p> <p>15.2. Оценка затрат на производство и незавершенное производство</p> <p>В бухгалтерском учете расходы, связанные с производством и продажей продукции, выполнением работ и оказанием услуг формируются по видам деятельности в размере фактических затрат на производство продукции, работ, услуг без учета общехозяйственных расходов.</p> <p>Общехозяйственные расходы (расходы на управление) ежемесячно списываются в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности - в дебет счета 90 «Продажи».</p> <p>Незавершенное производство в организациях оценивается по фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов. Аналогичный порядок применяется к оценке остатков готовой продукции на складе.</p> <p>При оценке и учете себестоимости готовой продукции счет 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)» не применяется.</p> <p>Расходы на продажу в части коммерческих расходов на продажу</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 9 Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Методические рекомендации по планированию и калькулированию себестоимости добычи газа, транспорта газа, подземного хранения газа и переработки газа, утвержденные приказом ОАО «Газпром» от 25.12.2007 № 330.</p> <p>4. Пункт 17 Положения по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/ 2008),</p>
---	---	---

	<p>готовой продукции списываются на результаты финансово-хозяйственной деятельности организации в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на проданную продукцию, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» – в доле, приходящейся на отгруженную продукцию. При этом коммерческие расходы в части расходов на хранение, упаковку и транспортировку (прямые расходы), относятся по указанным направлениям с включением непосредственно в себестоимость конкретных видов проданной (отгруженной) продукции.</p> <p>В остальной части коммерческие расходы списываются в дебет счета 90 «Продажи» с распределением их по видам продукции пропорционально объемам поставленной (отгруженной) продукции.</p> <p>Расходы на продажу в части издержек обращения по продаже товаров списываются по расчету за вычетом их части, приходящейся на остаток нереализованных товаров, на результаты финансово-хозяйственной деятельности организации в дебет счета 90 «Продажи» в доле, приходящейся на проданные товары, и в дебет счета 45 «Товары отгруженные» в доле, приходящейся на товары отгруженные.</p> <p>При этом распределение издержек обращения за вычетом их части, приходящейся на остаток нереализованных товаров, может производиться по расчету по данным направлениям только в сумме транспортных расходов (в случае включения в них расходов, связанных с приобретением и доставкой). В этом случае остальные виды расходов на продажу товаров списываются в полном размере в дебет счета 90 «Продажи».</p>	<p>утвержденного приказом Минфина России от 24.10.2008 № 116н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>5. Постановление Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».</p> <p>6. Постановление Правительства РФ от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».</p> <p>7. Постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».</p>
--	---	---

	<p>Распределение транспортных и других расходов на продажу товаров по их видам производится пропорционально выручке от продаж товаров.</p>	
<p>16. Расходы будущих периодов</p>	<p>ПАО «Красноярскгазпром» ведет учет расходов будущих периодов по их видам.</p> <p>Списание данных расходов осуществляется равномерно в течение срока, установленного по видам расходов в специальных расчетах, составленных в момент возникновения расходов или при постановке их на учет.</p> <p>При этом списание отдельных видов расходов будущих периодов производится в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> - затраты на выполненные пусконаладочные работы, не включаемые в проектно-сметную документацию на строительство – равномерно списываются на расходы в течение 12 месяцев с момента ввода объекта в эксплуатацию; - затраты на прединвестиционные исследования в части разработки предпроектной документации; 	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000</p>

	<p>-а) в случае получения положительного заключения списываются на счет учета вложений во внеоборотные активы,</p> <p>-б) в случае получения отрицательного заключения списываются в состав прочих (внереализационных расходов) единовременно;</p> <p>- затраты, связанные с перебазированием подразделений, машин и механизмов, не связанные со строительством собственных объектов – списываются на расходы в течение отчетного года;</p> <p>- затраты на приобретение неисключительных прав на использование программного обеспечения списываются на расходы:</p> <p>а) в течение срока использования, исходя из условий договора;</p> <p>б) при отсутствии срока использования, установленного договором - в течение ожидаемого срока использования, определяемого организацией самостоятельно, но не более 5 лет.</p>	<p>№ 94н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Положение о порядке организации выполнения Пусконаладочных работ «под нагрузкой» на объектах ОАО «Газпром», вводимых в эксплуатацию по договорам на реализацию инвестиционных проектов, а также других работ, необходимых для выполнения пусконаладочных работ «под нагрузкой», утвержденное Заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» 31.12.2009</p> <p>4. Порядок планирования и организации прединвестиционных исследований для инвестиционных проектов ПАО «Газпром», осуществляемых в форме капитальных вложений, утвержденный приказом ОАО «Газпром» от</p>
--	--	--

<p>17. Дебиторская задолженность</p>	<p>В ПАО «Красноярскгазпром» учет дебиторской задолженности ведется по её видам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - расчеты с покупателями и заказчиками за отгруженные товары (работы, услуги); - авансы выданные; - расчеты с прочими дебиторами. <p>В бухгалтерском учете определяет дебиторскую задолженность в размере дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества, с которым она связана. Не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда учитывается в составе прочей дебиторской задолженности.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» отражает дебиторскую задолженность, возникшую по взаимным расчетам с ПАО «Газпром» и с другими организациями, по статьям баланса, соответствующим объектам и характеру расчетов.</p>	<p>10.09.2015 № 541.</p> <p>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 12 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
<p>18. Резервы по сомнительным долгам</p>	<p>ПАО «Красноярскгазпром» отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности дебиторскую задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам.</p> <p>Резерв по сомнительным долгам создается по каждому сомнительному долгу с учетом анализа финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункт 35 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность</p>

		<p>организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>3. Пункт 4 Положения по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений» (ПБУ 21/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
<p>19. Собственный капитал</p>	<p>19.1. Состав капитала</p> <p>В составе собственного капитала отражаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - уставный капитал (доли, акции); - добавочный капитал; - резервный капитал; - нераспределенная прибыль. <p>19.2. Резервный капитал</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» образует резервный капитал (фонд) за счет прибыли в порядке и размере, установленном их уставами.</p> <p>19.3. Добавочный капитал</p> <p>ПАО «Газпром», его дочерние общества и организации учитывают в составе добавочного капитала прирост стоимости внеоборотных активов, эмиссионный доход, а также вклады в имущество обществ, полученные от участников.</p>	<p>1. Статья 35 Федерального закона «Об акционерных обществах».</p> <p>2. Статья 30 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью».</p> <p>3. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и</p>

	<p>19.4. Нераспределенная прибыль</p> <p>ПАО «Газпром», его дочерние общества и организации отражают в учете и отчетности операции по движению сумм нераспределенной прибыли в соответствии с решениями общего собрания акционеров (участников).</p> <p>Нераспределенная прибыль используется на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - образование в установленном порядке резервного капитала; - выплату дивидендов (доходов) акционерам (участникам); - покрытие убытков. <p>Отражение в учете и отчетности использования нераспределенной прибыли производится в порядке, установленном нормативными документами по бухгалтерскому учету и отчетности.</p>	<p>дополнениями.</p> <p>4. Устав организации</p>
<p>20. Учет расчетов по заемным средствам</p>	<p>В ПАО «Красноярскгазпром» долгосрочные обязательства по заемным средствам (кредитам и займам), срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, учитываются до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности.</p> <p>Проценты, начисленные ПАО «Газпром» по заемным средствам, использованным для финансирования объектов, строительство которых ведется его дочерними обществами и организациями по инвестиционным договорам, с целью рациональной организации бухгалтерского учета источников финансирования строительства, исходя из условий инвестиционной деятельности, включаются в состав прочих (операционных) расходов ПАО «Газпром» по мере начисления. В</p>	<p>1. Пункт 6 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункты 8,15,16 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008</p>

	<p>данном порядке ПАО «Красноярскгазпром» учитывает проценты, начисленные по заемным средствам, используемым для финансирования объектов собственного капитального строительства (инвестиционного актива), кроме случаев, когда заемные средства непосредственно привлечены для финансирования строительства конкретных объектов.</p> <p>Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору) по заемным средствам, полученным на приобретение отдельных объектов основных средств и прочих активов, учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.</p> <p>Проценты, по причитающимся к оплате векселям и облигациям, а также дисконт по облигациям учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.</p> <p>Дополнительные расходы по займам, включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере их начисления.</p>	№ 107н.
21. Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль	<p>ПАО «Красноярскгазпром» осуществляет налоговый учет в соответствии с положениями по учетной политике для целей налогообложения.</p> <p>Постоянные и временные разницы отражаются в бухгалтерском учете обособленно.</p> <p>Временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница.</p> <p>Величина текущего налога на прибыль признается на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль,</p>	<p>1. Пункты 19 и 22 Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Федеральный закон «О внесении изменений в части первую и вторую</p>

	<p>отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.</p> <p>При составлении бухгалтерской (финансовой) отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.</p> <p>Сумма налога на прибыль, рассчитанного в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие налоговые периоды, отражается по отдельной статье отчета о прибылях и убытках (после статьи текущего налога на прибыль).</p>	<p>Налогового кодекса Российской Федерации в связи с созданием консолидированной группы налогоплательщиков» от 16.11.2011 № 321-ФЗ.</p>
<p>22. Оценочные обязательства</p>	<p>ПАО «Красноярскгазпром» признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по выплате вознаграждения по итогам работы за год по состоянию на 31 декабря текущего года; - по оплате отпусков на последний день каждого отчетного периода; - другие оценочные обязательства, существующие на отчетную дату. <p>Расчет величины оценочного обязательства по оплате отпусков производится отдельно по каждому работнику, исходя из количества неиспользованных дней отпуска, заработанного работником на последний день отчетного периода и суммы среднедневного заработка, рассчитанного в соответствии Положением об особенностях порядка исчисления средней заработной платы, утвержденного Постановлением Правительства РФ №922 от 24 декабря 2007 года. Сумма оценочного обязательства по оплате отпусков увеличивается на страховой тариф во внебюджетные фонды и на страховой</p>	<p>1. Пункт 2 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, с последующими изменениями и</p>

	<p>тариф по страхованию от несчастных случаев на производстве с учетом предельной величины базы для начисления страховых взносов, установленной на отчетный период. На 31 декабря отчетного года величина оценочного обязательства по оплате отпусков корректируется с учетом среднедневного заработка работников, рассчитанного на 31 декабря текущего года</p>	<p>дополнениями.</p> <p>3. Пункт 4 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденного приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н.</p> <p>4. Пункт 13 Положения по бухгалтерскому учету «Учет затрат на освоение природных ресурсов» (ПБУ 24/2011), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2011 № 125н.</p>
<p>23. Доходы (выручка) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), основных средств и иного имущества</p>	<p>В ПАО «Красноярскгазпром» учет дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг) ведется по видам деятельности.</p> <p>ПАО «Красноярскгазпром» применяет в бухгалтерском учете метод определения дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (принцип начисления), т.е. «по отгрузке» – на дату отгрузки товаров, продукции (выполнения работ, оказания услуг), основных средств и иного имущества при условии перехода права собственности на них к</p>	<p>1. Пункт 5 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, с последующими изменениями и дополнениями.</p> <p>2. Пункты 12 и 13 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99),</p>

	<p>покупателю и выполнения других необходимых условий. Выручка от выполнения работ с длительным циклом (за исключением договоров строительного подряда) определяется по завершении выполнения работ в целом.</p>	<p>утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н, с последующими изменениями и дополнениями. 3. Пункт 16 Положения по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/2008), утвержденного приказом Минфина России от 24.10.2008 № 116н, с последующими изменениями и дополнениями.</p>
--	--	--

Приложение
к Положению по учетной политике
ПАО «Красноярскгазпром» на 2018 год

РАБОЧИЙ ПЛАН СЧЕТОВ