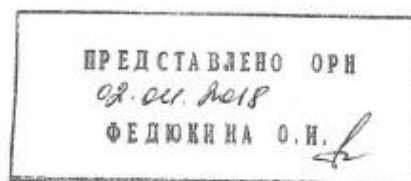


Приложение 1 к настоящему ежеквартальному отчету. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.

***Публичное акционерное общество
«Газпром»***

**Аудиторское заключение
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
2017 год**

ФБК



Межрегиональная инспекция
Федеральной налоговой службы по
крупнейшим налогоплательщикам № 2
просп. Мира, д.119, стр. 191, г. Москва, 129229

Аудиторское заключение независимого аудитора

Аktionерам

Публичного акционерного общества «Газпром»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Газпром» (далее – ПАО «Газпром»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2017 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Газпром» 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.

Признание выручки – пояснение 14 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Особое внимание в ходе аудита мы уделили признанию выручки, потому что имеются различные потоки поступления выручки, где условия признания, включая порядок определения и изменения цены, передачи права собственности, рисков и выгод, значительно отличаются.

Мы выполнили оценку последовательности применения учетной политики в области признания выручки применительно к различным видам выручки и географическим сегментам. Наши аудиторские процедуры в отношении риска существенного искажения выручки включали, в

частности, оценку средств контроля, оценки риска недобросовестных действий или ошибок и проведение процедур по существу в отношении операций по продаже. По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства ПАО «Газпром» в отношении признания выручки надлежащей.

Переоценка основных средств – пояснение 5 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенностью остатков основных средств. Переоценка стоимости основных средств проводится ПАО «Газпром» регулярно, для того, чтобы стоимость основных средств, по которой они отражаются в бухгалтерском учете и отчетности, существенно не отличалась от их текущей (восстановительной) стоимости. По состоянию на 31 декабря 2017 года переоценка основных средств не проводилась в связи с выявленным в ходе тестирования необходимости проведения переоценки основных средств незначительным изменением их текущей (восстановительной) стоимости.

Мы привлекли наших экспертов в области оценки для формирования нашего вывода в отношении допущений и методологии, использованных при выполнении тестирования необходимости проведения переоценки основных средств. Наши аудиторские процедуры в отношении проведенного тестирования необходимости проведения переоценки основных средств включали: оценку компетентности, квалификации, опыта и объективности экспертов руководства; проверку на выборочной основе точности моделей и методов, использованных для проведения тестирования.

По результатам проведенных аудиторских процедур мы полагаем, что основные допущения и методология, использованные при выполнении тестирования необходимости проведения переоценки основных средств, являются приемлемыми для целей подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Оценка сомнительной дебиторской задолженности – пояснение 8 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Одной из областей повышенного риска является оценка достаточности суммы резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Мы провели анализ применяемых руководством ПАО «Газпром» допущений и профессиональных суждений, включая критическую оценку информации, используемой ПАО «Газпром» для прогноза способности покупателей погашать задолженность. Также нами проведены процедуры в отношении тестирования средств контроля по признанию и погашению дебиторской задолженности. Мы также оценили достаточность раскрытий, сделанных ПАО «Газпром», о степени использования оценочных суждений при расчете резерва по сомнительной дебиторской задолженности.

Исходя из результатов проведенных нами процедур, мы сочли критерии и допущения руководства по начислению резерва по сомнительной дебиторской задолженности надлежащими.

Оценка, признание и раскрытие информации по судебным разбирательствам – пояснения 19 и 20 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Оценка, признание и раскрытие информации об обязательствах в отношении судебных разбирательства требуют большого объема профессиональных суждений. Из-за существенности сумм, оспариваемых в рамках разбирательств, а также неотъемлемых трудностей в оценке данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита. ПАО «Газпром» вовлечено в ряд значительных судебных разбирательств, включая разбирательства с НАК «Нафтогаз Украины». Наши процедуры включали анализ решений Арбитражного института Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, а также вынесенных решений судами различных юрисдикций Украины и, обсуждение значимых вопросов с сотрудниками ПАО «Газпром», в том числе ответственными за юридическое и правовое сопровождение деятельности ПАО «Газпром», оценку и тестирование выполнения условий признания обязательств и их раскрытия. Исходя из результатов проведенных процедур, мы сочли применяемые критерии и оценки руководства, а также сделанные признание и раскрытия последовательными и надлежащими.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Ежеквартальных отчетах эмитента за 1,2,3 и 4 кварталы 2017 года (но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности), которые мы получили до даты настоящего аудиторского заключения, и Годовом отчете Общества за 2017 год, Ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2018 года, которые, как ожидается, будут представлены нам после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем 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. Мы не выявили никаких фактов, которые необходимо отразить в нашем заключении в отношении Ежеквартальных отчетов эмитента за 1,2,3 и 4 кварталы 2017 года.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом Общества за 2017 год и Ежеквартальным отчетом эмитента за 1 квартал 2018 года мы приходим к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте лицам, отвечающим за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление аудируемого лица, за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной 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.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор над процессом подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемого лица.

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.

ФБК

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 выполняем следующее:

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, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, 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.

ФБК

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, 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.

Президент ООО «ФБК»



С.М. Шапигузов
На основании Устава,
квалификационный аттестат аудитора 01-001230,
ОПНЗ 21606043397

Руководитель задания по аудиту

М.А. Колебет
квалификационный аттестат аудитора 01-001271,
ОПНЗ 21606041788

Дата аудиторского заключения
«30» марта 2018 года

Аудируемое лицо

Наименование:

Публичное акционерное общество «Газпром»
(ПАО «Газпром»).

Место нахождения:

117997, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 25 февраля 1993 г., свидетельство: № 022.726. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 02 августа 2002 г. за основным государственным номером 1027700070518.

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью
«Финансовые и бухгалтерские консультанты»
(ООО «ФБК»).

Место нахождения:

101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 15 ноября 1993 г., свидетельство: серия ЮЗ 3 № 484.583 РП. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 г. за основным государственным номером 1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации
аудиторов:

Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация
«Содружество» (СРО ААС).

Номер в реестре аудиторских организаций
саморегулируемой организации аудиторов:

Свидетельство о членстве в саморегулируемой
организации аудиторов Ассоциация «Содружество»
№ 7198, ОПНЗ – 11506030481.

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2017 года

		Коды
Форма по ОКУД		0710001
Дата (число, месяц, год)		31 / 12 / 2017
Организация ПАО "ГАЗПРОМ"	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности оптовая торговля	по ОКВЭД	46.71
Организационно-правовая форма / форма собственности		
Публичное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	1.22. 47/41
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) 117997, Москва, ГСП-7, ул. Наметкина, д.16		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	20 095 198	14 943 622	11 928 912
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	14 527 878	10 380 086	11 384 863
	прочие	1119	5 567 320	4 563 536	544 049
1	Результаты исследований и разработок	1120	1 906 673	2 592 483	3 485 123
9	Нематериальные поисковые активы	1130	118 272 580	118 447 844	111 637 226
9	Материальные поисковые активы	1140	52 878 487	51 031 638	41 453 750
2	Основные средства, в т.ч.	1150	7 824 129 524	7 882 970 562	6 853 878 774
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	6 645 376 672	7 074 753 340	6 365 470 264
	земельные участки и объекты природопользования	1152	1 911 750	1 636 604	1 216 137
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	6 536 456 484	6 964 137 222	6 288 764 815
	Незавершенные капитальные вложения	1154	1 178 752 852	808 217 222	488 408 510
3	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	2 883 050 458	2 627 861 799	2 190 246 138
	инвестиции в дочерние общества	1171	2 463 639 099	2 213 259 543	1 821 054 810
	инвестиции в зависимые общества	1172	75 738 675	79 335 522	83 717 503
	инвестиции в другие организации	1173	168 710	245 711	261 708
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	156 305 980	105 566 573	145 516 964
	Отложенные налоговые активы	1180	153 066 132	76 713 188	66 975 644
	Прочие внеоборотные активы	1190	31 736 499	28 019 533	11 701 269
	Итого по разделу I	1100	11 085 135 551	10 802 580 669	9 291 306 836

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
АКТИВ					
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Заласы, в т.ч.	1210	542 457 497	488 887 199	539 864 750
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	5 336 117	4 986 831	4 607 980
	затраты в незаверш енном производстве	1213	319 052 716	303 450 137	332 284 836
	готовая продцкция и товары для перепродажи	1214	213 316 883	176 336 296	199 359 939
	товары отгруженные	1215	4 751 688	4 113 842	3 611 902
	Налог на добавленнцю стоимость по приобретенным ценностям	1220	48 044 300	70 158 352	67 036 633
5	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	1 744 988 031	1 760 887 954	2 515 375 547
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	430 378 092	376 478 314	479 999 297
	покупатели и заказчики	1232	7 473 909	13 181 622	2 061 484
	авансы выданные	1233	57 947	54 183	54 183
	прочие дебиторы	1234	422 846 236	363 242 509	477 883 630
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	1 314 609 939	1 384 409 640	2 035 376 250
	покупатели и заказчики	1236	619 979 457	686 122 308	827 675 095
	авансы выданные	1238	177 178 617	93 276 639	50 890 997
	прочие дебиторы	1239	517 451 865	605 010 693	1 156 810 158
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	500 869 175	275 335 693	58 053 162
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	211 844 503	175 249 890	57 884 402
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	461 670 121	451 992 484	506 973 421
	касса	1251	20 358	25 184	27 062
	расчетные счета	1252	142 896 201	214 232 806	278 070 685
	валютные счета	1253	148 827 627	235 975 248	227 226 726
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	169 925 935	1 759 246	1 648 948
	Прочие оборотные активы	1260	2 004 678	3 103 408	2 637 608
	Итого по разделу II	1200	3 300 033 802	3 050 365 090	3 689 941 121
	БАЛАНС	1600	14 385 169 353	13 852 945 759	12 981 247 957

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товариществ)	1310	118 367 564	118 367 564	118 367 564
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	5 880 965 685	5 885 950 326	5 022 862 838
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 316 239 120	4 401 046 356	4 172 472 437
	Фонд социальной сферы государственной	1380	-	-	-
	Итого по разделу III	1300	10 324 208 370	10 414 000 247	9 322 338 840
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	1 500 004 197	1 443 879 533	1 698 237 066
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	384 081 643	245 528 212	193 196 529
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	1 115 922 554	1 198 351 321	1 505 040 537
	Отложенные налоговые обязательства	1420	523 021 587	476 146 936	386 301 729
7	Оценочные обязательства	1430	9 180 437	7 829 183	-
5	Прочие обязательства	1450	2 328 046	2 411 398	2 494 107
	Итого по разделу IV	1400	2 034 534 267	1 930 267 050	2 087 032 902
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	929 199 235	662 360 662	793 301 130
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	282 987 532	80 308 249	38 906 644
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	646 211 703	582 052 413	754 394 486
5	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	964 792 138	755 889 069	672 170 249
	поставщики и подрядчики	1521	650 097 013	588 032 679	540 330 045
	задолженность перед персоналом организации	1522	646 597	373 397	334 264
	задолженность по страховым взносам	1523	294 094	202 493	151 780
	задолженность по налогам и сборам	1524	79 847 791	76 234 645	24 314 332
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	232 977 732	90 144 808	106 103 114
	авансы полученные	1527	47 326 860	57 782 735	67 734 771
	другие расчеты	1528	185 650 872	32 362 073	38 368 343
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	928 911	901 047	936 714
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства	1540	132 435 343	90 428 731	106 404 836
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	2 026 426 716	1 508 678 462	1 571 876 215
	БАЛАНС	1700	14 385 169 353	13 852 945 759	12 981 247 957

Руководитель

_____ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

_____ Е.А. Васильева

30 марта 2018 г.

Отчет о финансовых результатах за 2017 год

Организация ПАО "ГАЗПРОМ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности оптовая торговля

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 ОКВИ

КОДЫ

0710002

31 / 12 / 2017

00040778

7736050003

46.71

1.22. 47/41

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2017 год	за 2016 год
	Выручка (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	4 313 031 616	3 934 488 441
	в том числе от продажи:			
	продажа газа	2111	2 871 912 237	2 659 749 091
	предоставление имущества в аренду	2112	826 028 567	730 571 086
	услуги по организации транспортировки газа	2113	268 080 347	238 779 014
	продукты нефтегазопереработки	2114	235 591 232	210 129 340
	продажа газового конденсата	2115	81 213 631	71 457 134
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2116	28 537 396	20 866 275
	услуги по организации хранения газа	2117	1 668 206	2 936 501
6	Себестоимость продаж	2120	(2 546 878 828)	(2 230 262 682)
	в том числе проданных:			
	продажа газа	2121	(1 165 772 115)	(982 142 299)
	предоставление имущества в аренду	2122	(825 081 512)	(726 367 167)
	услуги по организации транспортировки газа	2123	(279 909 493)	(250 709 084)
	продукты нефтегазопереработки	2124	(167 154 567)	(172 322 696)
	продажа газового конденсата	2125	(71 154 490)	(68 559 323)
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2126	(36 933 058)	(28 894 376)
	услуги по организации хранения газа	2127	(873 593)	(1 267 737)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 766 152 788	1 704 225 759
6	Коммерческие расходы	2210	(1 294 388 315)	(1 277 777 675)
6	Управленческие расходы	2220	(96 253 074)	(93 774 165)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	375 511 399	332 673 919
	Доходы от участия в других организациях	2310	346 670 956	139 211 136
	Проценты к получению	2320	70 088 367	67 912 187
	Проценты к уплате	2330	(98 052 019)	(119 740 422)

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	за 2017 год	за 2016 год
	Прочие доходы	2340	742 816 367	1 427 644 000
	Прочие расходы	2350	(1 238 638 969)	(1 216 272 082)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	198 396 101	631 428 738
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2405	(131 083 893)	(142 476 890)
	текущий налог на прибыль	2410	(133 067 081)	(142 454 223)
	налог на прибыль прошлых лет	2411	1 983 188	(22 667)
	<i>в т.ч. из стр. 2405 постоянные налоговые обязательства (активы)</i>	2421	129 690 013	126 002 972
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(46 958 694)	(87 845 118)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	76 358 231	4 963 281
	Прочее	2460	(1 226 322)	1 978 606
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	4 812 554	3 375 980
	Чистая прибыль (убыток)	2400	100 297 977	411 424 597

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	за 2017 год	за 2016 год
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	866 958 142
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	238 088	62 685
	Совокупный финансовый результат периода	2500	100 536 065	1 278 445 424
	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	4,24	17,38
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель

_____ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

_____ Е.А. Васильева

30 марта 2018 г.

**Отчет об изменениях капитала
за 2017 год**

Организация ПАО "ГАЗПРОМ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности оптовая торговля

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 ОКВИ

КОДЫ
0710003
31 / 12 / 2017
00040778
7736050003
46.71
1.22. 47/41
384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3100	118 367 564	-	5 022 862 838	8 636 001	4 172 472 437	-	9 322 338 840
За 2016 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	870 845 670	-	411 487 282	-	1 282 332 952
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	411 424 597	X	411 424 597
переоценка имущества	3212	X	X	870 845 670	X	-	-	870 845 670
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	62 685	X	62 685
дополнительный выпуск акций	3214	-	X	-	X	X	X	-
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	-	-	(3 887 528)	-	(186 784 017)	-	(190 671 545)
убыток	3221	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3222	X	X	(3 887 528)	X	-	-	(3 887 528)
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	(186 784 017)	X	(186 784 017)
прочее	3229	-	-	-	-	-	X	-

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(3 870 654)	X	3 870 654	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	118 367 564	-	5 885 950 326	8 636 001	4 401 046 356	-	10 414 000 247
За 2017 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	-	-	-	100 536 065	-	100 536 065
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	100 297 977	X	100 297 977
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	238 088	X	238 088
дополнительный выпуск акций	3314	-	X	-	X	X	X	-
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	-	-	-	-	(190 327 942)	-	(190 327 942)
убыток	3321	X	X	X	X	-	X	-
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	(190 327 942)	X	(190 327 942)
прочее	3329	-	-	-	-	-	X	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(4 984 641)	X	4 984 641	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	118 367 564	-	5 880 965 685	8 636 001	4 316 239 120	-	10 324 208 370

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	Изменения капитала за 2016 г.		На 31 декабря 2016 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	9 322 338 840	411 424 597	680 236 810	10 414 000 247
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	9 322 338 840	411 424 597	680 236 810	10 414 000 247
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	4 172 472 437	411 424 597	(182 850 678)	4 401 046 356
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	4 172 472 437	411 424 597	(182 850 678)	4 401 046 356
добавочный капитал до корректировок	3402	5 022 862 838	-	863 087 488	5 885 950 326
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	5 022 862 838	-	863 087 488	5 885 950 326
резервный капитал до корректировок	3403	8 636 001	-	-	8 636 001
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	8 636 001	-	-	8 636 001
собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок	3404	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировок	3504	-	-	-	-
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 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Чистые активы	3 600	10 324 208 370	10 414 000 247	9 322 338 840

Руководитель

Главный бухгалтер

_____ А.Б. Миллер

_____ Е.А. Васильева

30 марта 2018 г.

Отчет о движении денежных средств за 2017 год

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31 / 12 / 2017
Организация ПАО "ГАЗПРОМ"	по ОКПО 00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 7736050003
Вид экономической деятельности оптовая торговля	по ОКВЭД 46.71
Организационно-правовая форма / форма собственности	
Публичное акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС 1.22.47/41
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКВИ 384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе	4110	5 378 154 237	5 188 167 787
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	4 875 429 260	4 706 944 240
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	502 724 977	481 223 547
Платежи - всего, в том числе	4120	(4 509 610 218)	(4 183 927 855)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 030 415 380)	(2 782 542 330)
в связи с оплатой труда работников	4122	(42 608 602)	(40 124 474)
процентов по долговым обязательствам	4123	(99 506 161)	(113 223 285)
налога на прибыль организаций	4124	(163 369 691)	(56 588 662)
прочие платежи	4129	(1 173 710 384)	(1 191 449 104)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	868 544 019	1 004 239 932

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе	4210	706 885 856	307 407 138
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	5 951 466	943 715
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	44 925 071
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	369 403 661	63 309 482
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	331 314 197	193 321 323
от продажи поисковых активов	4215	-	-
прочие поступления	4219	216 532	4 907 547
Платежи - всего, в том числе	4220	(1 677 224 818)	(1 132 734 763)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(44 580 504)	(63 458 573)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(215 961 839)	(29 872 861)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(606 337 879)	(344 000 603)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
на создание/покупку поисковых активов	4225	(27 731 204)	(51 884 160)
прочие платежи	4229	(782 613 392)	(643 518 566)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(970 338 962)	(825 327 625)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе	4310	749 666 618	370 856 555
получение кредитов и займов	4311	749 623 470	370 814 825
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	43 148	41 730

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Платежи - всего, в том числе	4320	(634 473 740)	(516 691 526)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на оплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(186 827 990)	(183 250 569)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(447 645 750)	(333 440 957)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	115 192 878	(145 834 971)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	13 397 935	33 077 336
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	451 992 484	506 973 421
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	461 670 121	451 992 484
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(3 720 298)	(88 058 273)

Руководитель

_____ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

_____ Е.А. Васильева

30 марта 2018 г.

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	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка			
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2017г.	14 234 344	(3 854 258)	5 627 522	-	-	(1 479 730)	-	-	19 861 866	(5 333 988)	
	5110	за 2016г.	13 799 978	(2 415 115)	436 253	(1 887)	1 887	(1 441 030)	-	-	14 234 344	(3 854 258)	
в том числе:													
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2017г.	14 234 344	(3 854 258)	5 627 522	-	-	(1 479 730)	-	-	19 861 866	(5 333 988)	
	5111	за 2016г.	13 799 978	(2 415 115)	436 253	(1 887)	1 887	(1 441 030)	-	-	14 234 344	(3 854 258)	
Деловая репутация	5102	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5112	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочие	5104	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5114	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	19 846 765	14 221 235	13 785 604
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	19 846 765	14 221 235	13 785 604
Прочие	5129	-	-	-

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.
Всего	5130	1 942 235	1 658 213	1 435 409
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	1 942 235	1 658 213	1 435 409
Деловая репутация	5138	-	-	-
прочие	5139	-	-	-

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	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 2017г.	30 501 493	(27 913 180)	2 896 486	(372 440)	(372 440)	372 440	33 025 539	(31 118 866)
	5150	за 2016г.	31 989 482	(28 523 049)	3 736 232	(5 224 221)	(5 224 221)	5 224 221	30 501 493	(27 913 180)

1.5 Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				Затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2017г.	4 170	3 032 069	(139 753)	(2 896 486)	-
	5170	за 2016г.	18 690	3 729 641	(7 929)	(3 736 232)	4 170
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2017г.	4 563 536	4 262 039	-	(3 258 255)	5 567 320
	5190	за 2016г.	544 049	4 455 740	-	(436 253)	4 563 536

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переклассификация		Переоценка		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.	22 298 820 519	(15 224 067 179)	293 080 273	(33 688 056)	28 052 765	(716 821 650)	-	-	-	-	-	-	22 558 212 736	(15 912 836 064)
	5210	за 2016г.	18 981 151 204	(12 615 680 940)	483 677 772	(22 328 409)	18 449 336	(633 448 851)	78 971	(32 514)	2 856 240 981	(1 993 354 210)	22 298 820 519	(15 224 067 179)		
в том числе:	5201	за 2017г.	13 406 596 368	(9 798 648 525)	90 385 976	(6 057 523)	5 519 303	(337 921 991)	(2 394)	1 809	-	-	13 490 922 427	(10 131 049 404)		
	5211	за 2016г.	11 581 231 656	(8 249 917 641)	112 578 750	(4 773 354)	4 051 672	(303 747 272)	(15 961)	13 393	1 717 575 277	(1 249 048 677)	13 406 596 368	(9 798 648 525)		
скважины	5202	за 2017г.	1 674 784 254	(1 349 933 869)	14 085 933	(7 194 879)	6 940 741	(45 884 072)	(75 051)	1 963	-	-	1 681 600 257	(1 388 875 237)		
	5212	за 2016г.	1 473 147 174	(1 165 141 438)	31 124 708	(5 899 657)	5 857 145	(45 214 647)	5 047	(918)	176 406 982	(145 434 011)	1 674 784 254	(1 349 933 869)		
машины и оборудование	5203	за 2017г.	3 352 675 034	(2 477 185 902)	85 792 126	(12 443 921)	10 710 752	(168 092 603)	61 753	(5 353)	-	-	3 426 084 992	(2 634 573 106)		
	5213	за 2016г.	2 748 045 071	(1 957 965 100)	139 935 288	(6 476 285)	5 778 066	(146 635 628)	571	(32)	471 170 389	(378 363 208)	3 352 675 034	(2 477 185 902)		
здания, дороги, прочие сооружения произв. назначения	5204	за 2017г.	3 731 836 596	(1 575 986 734)	100 699 128	(7 410 303)	4 394 313	(161 203 724)	15 338	1 941	-	-	3 825 140 759	(1 732 794 204)		
	5214	за 2016г.	3 086 035 991	(1 226 670 888)	164 497 695	(3 183 875)	2 156 080	(133 812 652)	89 885	(44 989)	484 396 900	(217 614 275)	3 731 836 596	(1 575 986 734)		
прочие ОС	5205	за 2017г.	132 928 267	(22 312 149)	2 117 110	(581 430)	487 656	(3 719 260)	354	(360)	-	-	134 464 301	(25 544 113)		
	5215	за 2016г.	92 691 312	(15 985 863)	35 541 331	(1 995 238)	606 373	(4 038 652)	(571)	32	6 691 433	(2 894 039)	132 928 267	(22 312 149)		
в т.ч. земельные участки		за 2017г.	1 636 604	-	279 230	(4 084)	-	-	-	-	-	-	1 911 750	-		
		за 2016г.	1 216 137	-	193 711	-	-	-	-	-	226 756	-	1 636 604	-		
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5230	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
в том числе:																
	5221	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
магистральные трубопроводы	5231	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5222	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
скважины	5232	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5223	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
машины и оборудование	5233	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5224	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
здания, дороги, прочие сооружения произв. назначения	5234	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5225	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
прочие ОС	5235	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2017г.	808 217 222	732 812 142	(10 255 699)	(293 080 273)	(58 940 540)	1 178 752 852
	5250	за 2016г.	488 408 510	868 284 068	(37 813 802)	(483 668 959)	(26 992 595)	808 217 222
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2017г.	628 872 279	660 439 120	(10 237 121)	(293 080 273)	(5 904 570)	980 089 435
	5251	за 2016г.	387 122 669	763 382 036	(37 796 400)	(483 668 959)	(167 067)	628 872 279
оборудование к установке	5242	за 2017г.	179 344 943	72 373 022	(18 578)	-	(53 035 970)	198 663 417
	5252	за 2016г.	101 285 841	104 902 032	(17 402)	-	(26 825 528)	179 344 943

2.3 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	за 2017 г.	за 2016 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	4 951 929	3 623 169
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5261	957 349	125 761
скважины	5262	1 443 357	2 094 917
машины и оборудование	5263	257 118	741 854
здания и дороги	5264	1 328 209	69 909
прочие ОС	5265	965 896	590 728
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(543 442)	(464 737)
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5271	(437 181)	(268 974)
скважины	5272	(43 417)	(25 678)
машины и оборудование	5273	(452)	(9 092)
здания и дороги	5274	(27 858)	(96 726)
прочие ОС	5275	(34 534)	(64 267)

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	6 019 018 061	6 491 403 451	5 996 300 393
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	120 205 278	105 230 226	84 616 777
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 401 483 939	1 606 000 043	1 619 166 988
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	138 930 009	106 660 439	102 030 028
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		Изменения за период				На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		Прочие	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка					
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2017г.	2 379 705 607	374 466 634	290 774 727	(222 968 214)	-	(2 230 045)	132 901 176	2 445 282 075	507 367 810	
	5311	за 2016г.	2 152 826 567	91 089 721	520 805 946	(274 461 454)	350 508	(19 465 452)	283 026 405	2 379 705 607	374 466 634	
	5302	за 2017г.	1 912 489 714	380 351 062	118 202 234	(4 114 762)	-	-	132 618 236	2 026 577 186	512 969 298	
	5312	за 2016г.	1 807 891 130	97 142 891	330 074 346	(225 475 762)	350 508	-	282 857 663	1 912 489 714	380 351 062	
	53021	за 2017г.	1 827 059 297	386 200 246	117 177 963	(5)	-	-	133 201 598	1 944 237 255	519 401 844	
	53121	за 2016г.	1 718 017 017	103 037 793	328 045 860	(219 003 580)	-	-	283 162 453	1 827 059 297	386 200 246	
	53022	за 2017г.	85 184 553	(5 849 031)	1 024 271	(4 037 757)	-	-	(583 361)	82 171 067	(6 432 392)	
	53122	за 2016г.	89 612 244	(5 894 741)	2 028 486	(6 456 177)	350 500	-	(304 790)	85 184 553	(5 849 031)	
	53023	за 2017г.	245 864	(153)	-	(77 000)	-	-	(1)	168 864	(154)	
	53123	за 2016г.	261 869	(161)	-	(16 005)	8	-	-	245 864	(153)	
	5303	за 2017г.	467 215 893	(5 884 428)	172 572 493	(218 853 452)	-	(2 230 045)	282 940	418 704 889	(5 601 488)	
	5313	за 2016г.	344 935 437	(6 053 170)	190 731 600	(48 985 692)	-	(19 465 452)	168 742	467 215 893	(5 884 428)	
	53031	за 2017г.	137 190 459	(5 376 752)	172 066 164	(117 974 334)	-	(1 160 200)	-	190 122 089	(5 376 752)	
	53131	за 2016г.	204 417 601	(5 376 752)	960 094	(48 863 884)	-	(19 323 352)	-	137 190 459	(5 376 752)	
	53032	за 2017г.	38 265 119	(507 676)	506 329	(445 684)	-	-	282 940	38 325 764	(224 736)	
	53132	за 2016г.	32 580 393	(676 418)	5 721 442	(36 716)	-	-	168 742	38 265 119	(507 676)	
	53033	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
53133	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
53034	за 2017г.	142 230 915	-	-	(100 000 000)	-	(1 069 845)	-	41 161 070	-		
53134	за 2016г.	83 957	-	142 374 150	(85 092)	-	(142 100)	-	142 230 915	-		
53035	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
53135	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
53036	за 2017г.	149 529 400	-	-	-	(433 434)	-	-	149 095 966	-		
53136	за 2016г.	107 853 486	-	41 675 914	-	-	-	-	149 529 400	-		
5305	за 2017г.	149 025 251	-	460 921 995	(176 964 065)	-	(1 713 433)	-	431 269 748	-		
5315	за 2016г.	4 383 012	-	163 113 251	(18 471 012)	-	-	-	149 025 251	-		
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5306	за 2017г.	149 002 756	-	83 821 988	(49 419 598)	-	-	-	183 405 146	-	
	5316	за 2016г.	4 360 517	-	160 497 296	(15 855 057)	-	-	-	149 002 756	-	
	5307	за 2017г.	22 495	-	377 100 007	(127 544 467)	-	(1 713 433)	-	247 864 602	-	
	5317	за 2016г.	22 495	-	2 615 955	(2 615 955)	-	-	-	22 495	-	
	53071	за 2017г.	-	-	374 346 733	(124 791 193)	-	(1 713 433)	-	247 842 107	-	
	53171	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	53072	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	53172	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	53073	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	53173	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	53074	за 2017г.	22 495	-	2 753 274	(2 753 274)	-	-	-	22 495	-	
	53174	за 2016г.	22 495	-	2 615 955	(2 615 955)	-	-	-	22 495	-	
	5300	за 2017г.	2 528 730 858	374 466 634	751 696 722	(399 932 279)	-	(3 943 478)	132 901 176	2 876 551 823	507 367 810	
	5310	за 2016г.	2 157 209 579	91 089 721	683 919 197	(292 932 466)	350 508	(19 465 452)	283 026 405	2 528 730 858	374 466 634	

3.1.1 Текущая часть долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года				На конец периода			
			первоначальная стоимость	в т.ч. текущая часть	накопленная корректировка	в т.ч. текущая часть	первоначальная стоимость	в т.ч. текущая часть	накопленная корректировка	в т.ч. текущая часть
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2017г.	2 379 705 607	131 687 194	374 466 634	(5 376 752)	2 445 282 075	74 976 179	507 367 810	(5 376 752)
	5311	за 2016г.	2 152 826 567	59 046 902	91 089 721	(5 376 752)	2 379 705 607	131 687 194	374 466 634	(5 376 752)
инвестиции, в том числе:	5302	за 2017г.	1 912 489 714	-	380 351 062	-	2 026 577 186	-	512 969 298	-
	5312	за 2016г.	1 807 891 130	-	97 142 891	-	1 912 489 714	-	380 351 062	-
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2017г.	1 827 059 297	-	386 200 246	-	1 944 237 255	-	519 401 844	-
	53121	за 2016г.	1 718 017 017	-	103 037 793	-	1 827 059 297	-	386 200 246	-
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2017г.	85 184 553	-	(5 849 031)	-	82 171 067	-	(6 432 392)	-
	53122	за 2016г.	89 612 244	-	(5 894 741)	-	85 184 553	-	(5 849 031)	-
инвестиции в другие организации	53023	за 2017г.	245 864	-	(153)	-	168 864	-	(154)	-
	53123	за 2016г.	261 869	-	(161)	-	245 864	-	(153)	-
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2017г.	467 215 893	131 687 194	(5 884 428)	(5 376 752)	418 704 889	74 976 179	(5 601 488)	(5 376 752)
	5313	за 2016г.	344 935 437	59 046 902	(6 053 170)	(5 376 752)	467 215 893	131 687 194	(5 884 428)	(5 376 752)
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2017г.	137 190 459	31 623 886	(5 376 752)	(5 376 752)	190 122 089	33 816 109	(5 376 752)	(5 376 752)
	53131	за 2016г.	204 417 601	58 900 637	(5 376 752)	(5 376 752)	137 190 459	31 623 886	(5 376 752)	(5 376 752)
совместная деятельность	53032	за 2017г.	38 265 119	-	(507 676)	-	38 325 764	-	(224 736)	-
	53132	за 2016г.	32 580 393	-	(676 418)	-	38 265 119	-	(507 676)	-
векселя третьих лиц	53033	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2017г.	142 230 915	100 000 000	-	-	41 161 070	41 160 070	-	-
	53134	за 2016г.	83 957	82 957	-	-	142 230 915	100 000 000	-	-
облигации	53035	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2017г.	149 529 400	63 308	-	-	149 095 966	-	-	-
	53136	за 2016г.	107 853 486	63 308	-	-	149 529 400	63 308	-	-

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320	89 697 597	-	15 274 472
в том числе:				
инвестиции				
инвестиции в дочерние общества	5321	89 697 597	-	15 274 472
инвестиции в зависимые общества	53211	89 697 597	-	15 274 472
инвестиции в другие организации	53212	-	-	-
инвестиции в другие организации	53213	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5322	-	-	-
векселя третьих лиц	53221	-	-	-
облигации	53222	-	-	-
прочие	53223	-	-	-
Долгосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	10 000	10 000	-
в том числе:				
инвестиции				
инвестиции в дочерние общества	5326	10 000	10 000	-
инвестиции в зависимые общества	53261	10 000	10 000	-
инвестиции в другие организации	53262	-	-	-
инвестиции в другие организации	53263	-	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения	5327	-	-	-
векселя третьих лиц	53271	-	-	-
облигации	53272	-	-	-
прочие	53273	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5328	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53281	-	-	-
облигации	53282	-	-	-
прочие	53283	-	-	-
Краткосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5329	-	-	-
в том числе:				
векселя третьих лиц	53291	-	-	-
облигации	53292	-	-	-
прочие	53293	-	-	-

4. Запасы
4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Поступление и затраты	Изменения за период			На конец периода				
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		балансовая стоимость	себестоимость	резерв под снижение стоимости	Убытк от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
Запасы - всего	5400	за 2017г.	488 887 199	-	488 887 199	2 940 080 152	(2 886 509 854)	-	-	-	542 457 497	-	542 457 497
	5420	за 2016г.	539 864 750	-	539 864 750	2 621 533 461	(2 672 511 012)	-	-	-	488 887 199	-	488 887 199
в том числе:													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2017г.	4 986 831	-	4 986 831	181 188 965	(180 701 159)	-	-	(138 520)	5 336 117	-	5 336 117
	5421	за 2016г.	4 607 980	-	4 607 980	182 093 724	(181 881 007)	-	-	166 134	4 986 831	-	4 986 831
	5402	за 2017г.	93	-	93	-	-	-	-	-	93	-	93
	5422	за 2016г.	93	-	93	-	-	-	-	-	93	-	93
	5403	за 2017г.	303 450 137	-	303 450 137	1 310 775 542	(496 079 419)	-	-	(799 093 544)	319 052 716	-	319 052 716
	5423	за 2016г.	332 284 836	-	332 284 836	1 249 397 215	(459 484 399)	-	-	(818 747 515)	303 450 137	-	303 450 137
	5404	за 2017г.	176 336 296	-	176 336 296	1 446 213 393	(611 385 482)	-	-	(797 847 324)	213 316 883	-	213 316 883
	5424	за 2016г.	199 359 939	-	199 359 939	1 190 017 764	(606 516 564)	-	-	(706 524 843)	176 336 296	-	176 336 296
	5405	за 2017г.	4 113 842	-	4 113 842	1 902 252	(1 598 343 794)	-	-	1 597 079 388	4 751 688	-	4 751 688
	5425	за 2016г.	3 611 902	-	3 611 902	24 758	(1 524 629 042)	-	-	1 525 106 224	4 113 842	-	4 113 842

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		
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2017г.	377 684 316	(1 206 002)	108 133 468	145 151	-	(225 789)	-	60 775	-	(54 213 827)	-	(1 145 227)
	5521	за 2016г.	481 448 376	(1 449 079)	(1 044 303)	8 918 944	-	(741 334)	-	243 077	-	(110 897 367)	-	(1 206 002)
в том числе:														
покупатели и заказчики	5502	за 2017г.	14 387 624	(1 206 002)	(98 026)	-	-	-	-	60 775	-	(5 670 462)	-	(1 145 227)
	5522	за 2016г.	3 510 563	(1 449 079)	(243 077)	-	-	-	-	243 077	-	11 120 138	-	(1 206 002)
	5503	за 2017г.	54 183	-	5 684	-	-	-	-	-	-	(1 920)	-	57 947
	5523	за 2016г.	54 183	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54 183
прочие дебиторы	5504	за 2017г.	363 242 509	-	108 225 810	145 151	-	(225 789)	-	-	-	(48 541 445)	-	422 846 236
	5524	за 2016г.	477 883 630	-	(801 226)	8 918 944	-	(741 334)	-	-	-	(122 017 505)	-	363 242 509
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2017г.	1 902 660 277	(518 250 637)	9 789 309 842	461 298 287	(45 893 329)	(10 485 910 615)	(3 081)	157 185 368	(1 825)	54 213 827	-	(406 956 773)
	5530	за 2016г.	2 600 940 874	(565 564 624)	8 825 879 207	200 002 208	(59 640 219)	(9 834 860 429)	(83 858)	106 839 114	(115 092)	110 897 367	-	(518 250 637)
в том числе:														
покупатели и заказчики	5511	за 2017г.	1 201 121 033	(514 998 725)	5 307 846 524	-	(45 685 714)	(5 491 155 638)	-	157 181 515	(1 760)	5 670 462	-	(403 501 164)
	5531	за 2016г.	1 389 950 854	(562 275 759)	4 837 569 782	-	(59 638 009)	(5 015 178 513)	(7 926)	106 822 017	(93 026)	(11 120 138)	-	(514 998 725)
авансы выданные	5512	за 2017г.	93 435 352	(158 713)	271 281 593	-	(3 949)	(187 377 154)	(482)	50	(65)	1 920	-	(162 547)
	5532	за 2016г.	51 073 261	(182 264)	161 782 144	-	(360)	(119 398 163)	(2)	2 023	(21 888)	-	-	(158 713)
задолженность участников (учредителей) по взносам в уст. кап.	5513	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5533	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5514	за 2017г.	608 103 892	(3 093 199)	4 210 181 725	461 298 287	(203 666)	(4 807 377 823)	(2 599)	3 803	-	48 541 445	-	(3 293 062)
	5534	за 2016г.	1 159 916 759	(3 106 601)	3 826 527 281	200 002 208	(1 850)	(4 700 283 753)	(75 930)	15 074	(178)	122 017 505	-	(3 093 199)
Дебиторская задолженность - всего	5500	за 2017г.	2 280 344 593	(519 456 639)	9 897 443 310	461 443 438	(45 893 329)	(10 486 136 404)	(3 081)	157 246 143	(1 825)	-	-	(408 102 000)
	5520	за 2016г.	3 082 389 250	(567 013 703)	8 824 834 904	208 921 152	(59 640 219)	(9 835 601 763)	(83 858)	107 082 191	(115 092)	-	-	(519 456 639)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017 г.		на 31 декабря 2016 г.		на 31 декабря 2015 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	572 812 236	166 086 580	706 374 235	188 235 705	806 690 284	244 361 668
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	547 226 659	143 952 701	684 481 657	169 595 039	766 474 830	204 419 146
авансы выданные	5542	1 289 227	1 126 680	1 491 854	1 333 141	2 753 750	2 571 486
прочие дебиторы	5543	24 296 350	21 007 199	20 400 724	17 307 525	37 461 704	37 371 036

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.	2 411 398	40 561	-	-	-	(123 913)	2 328 046
	5571	за 2016г.	2 494 107	41 204	-	-	-	(123 913)	2 411 398
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.	2 411 398	40 561	-	-	-	(123 913)	2 328 046
	5576	за 2016г.	2 494 107	41 204	-	-	-	(123 913)	2 411 398
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2017г.	755 889 069	6 646 130 493	460 355 931	(6 897 674 557)	(32 711)	123 913	964 792 138
	5580	за 2016г.	672 170 249	5 879 268 022	187 920 375	(5 983 589 636)	(3 854)	123 913	755 889 069
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2017г.	588 032 679	4 170 534 132	412 357	(4 108 850 353)	(31 802)	-	650 097 013
	5581	за 2016г.	540 330 045	3 573 818 021	745 977	(3 526 859 191)	(2 173)	-	588 032 679
векселя к уплате	5562	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-
	5582	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-
зadолженность перед персоналом организации	5563	за 2017г.	373 397	54 328 275	-	(54 055 075)	-	-	646 597
	5583	за 2016г.	334 264	49 149 646	-	(49 110 353)	(160)	-	373 397
зadолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	за 2017г.	202 493	11 219 311	65	(11 127 775)	-	-	294 094
	5584	за 2016г.	151 780	10 285 959	1	(10 235 247)	-	-	202 493
зadолженность перед бюджетом	5565	за 2017г.	76 234 645	889 067 179	222 049	(885 676 082)	-	-	79 847 791
	5585	за 2016г.	24 314 332	717 232 913	41 698	(665 354 298)	-	-	76 234 645
авансы полученные	5566	за 2017г.	57 782 735	933 604 437	-	(944 059 870)	(442)	-	47 326 860
	5586	за 2016г.	67 734 771	811 792 163	-	(821 743 504)	(695)	-	57 782 735
зadолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2017г.	901 047	-	190 327 942	(190 300 078)	-	-	928 911
	5587	за 2016г.	936 714	-	186 784 017	(186 819 684)	-	-	901 047
прочие кредиторы	5568	за 2017г.	32 362 073	587 377 159	269 393 518	(703 605 324)	(467)	123 913	185 650 872
	5588	за 2016г.	38 368 343	716 989 320	348 682	(723 467 359)	(826)	123 913	32 362 073
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2017г.	758 300 467	6 646 171 054	460 355 931	(6 897 674 557)	(32 711)	-	967 120 184
	5570	за 2016г.	674 664 356	5 879 309 226	187 920 375	(5 983 589 636)	(3 854)	-	758 300 467

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
Просроченная кредиторская задолженность - всего	5590	140 989 236	128 969 191	143 364 213
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	138 280 321	124 525 194	141 445 270
векселя к уплате	5592	-	-	-
авансы полученные	5593	-	-	-
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	-	-	-
прочие кредиторы	5599	2 708 915	4 443 997	1 918 943

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2017 г.	за 2016 г.
Материальные затраты	5610	1 855 451 786	1 779 497 978
Расходы на оплату труда	5620	48 447 801	43 474 231
Отчисления на социальные нужды	5630	10 438 900	9 501 406
Амортизация	5640	709 683 827	628 985 396
Прочие затраты	5650	199 559 802	178 911 008
Итого по элементам	5660	2 823 582 116	2 640 370 019
Изменение остатков			
Прирост ([-]):	5670		
произведенная готовая продукция	5671	(250 933 969)	(251 437 030)
др.счета (кроме внутривоз. оборота по затратам)	5672	(824 594 359)	(845 039 293)
Уменьшение ([+]):	5680		
продажа готовой продукции	5681	35 132 845	32 406 841
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	573 787 596	472 149 886
продажа товаров отгруженных	5683	1 596 148 567	1 524 529 400
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [-], уменьшение [+])	5690	(15 602 579)	28 834 699
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	3 937 520 217	3 601 814 522

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	98 257 914	93 069 718	(34 696 854)	(15 014 998)	141 615 780
обременительные договоры	5702	-	-	-	-	-
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	-	-	-	-	-
выданные гарантийные обязательства	5704	-	-	-	-	-
судебные разбирательства	5705	-	913 966	-	-	913 966
прочие оценочные обязательства, в т.ч.	5706	90 191 240	81 742 166	(25 174 862)	(14 947 861)	131 810 683
в отношении корректировок цен на газ		81 437 436	75 808 137	(24 491 458)	(14 298 571)	118 455 544
по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами		7 829 183	1 891 399	-	(540 145)	9 180 437
обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	4 371 726	4 695 374	(4 318 278)	(55 289)	4 693 533
обязательство по оплате отпусков	5708	3 694 948	5 718 212	(5 203 714)	(11 848)	4 197 598
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		90 428 731	-	-	-	132 435 343

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	59 244 674	7 533 251	6 885 954
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	313 618 085	233 899 844	393 714 494
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
Имущество, переданное в залог	5812	89 697 597	-	16 967 763
из него:				
объекты основных средств	5813	-	-	-
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	89 697 597	-	16 967 763
прочее	5815	-	-	-

9. Поисковые активы
9.1 Наличие и движение поисковых активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			убыток от обесценения	Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило		Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения	
							первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
Нематериальные поисковые активы	6010	за 2017г.	118 241 917	-	-	4 307	(151 815)	-	(106)	-	-	118 094 409	(106)	-	
	6020	за 2016г.	111 433 570	-	-	23 340 076	(16 531 729)	-	-	-	-	118 241 917	-	-	
в том числе:															
лицензии	6011	за 2017г.	118 241 917	-	-	4 307	(151 815)	-	(106)	-	-	118 094 409	(106)	-	
	6021	за 2016г.	111 433 570	-	-	23 340 076	(16 531 729)	-	-	-	-	118 241 917	-	-	
прочие	6019	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	6029	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Материальные поисковые активы	6030	за 2017г.	2 072 214	-	-	38 822	-	-	-	-	-	2 111 036	-	-	
	6040	за 2016г.	1 502 708	-	-	569 506	-	-	-	-	-	2 072 214	-	-	
здания и дороги	6031	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	6041	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
скважины	6032	за 2017г.	2 072 214	-	-	38 822	-	-	-	-	-	2 111 036	-	-	
	6042	за 2016г.	1 502 708	-	-	569 506	-	-	-	-	-	2 072 214	-	-	
машины и оборудование	6033	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	6043	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие ОС	6039	за 2017г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	6049	за 2016г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

9.2 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.	205 927	19 646	(42 989)	(4 307)	-	178 277
	6060	за 2016г.	203 656	23 342 347	-	(23 340 076)	-	205 927
Поисковые затраты, учтенные в составе материальных поисковых активов	6070	за 2017г.	48 959 424	22 727 305	(20 664 110)	(38 822)	(216 346)	50 767 451
	6080	за 2016г.	39 951 042	11 390 861	(768 618)	(569 506)	(1 044 355)	48 959 424

Руководитель

Главный бухгалтер

_____ А.Б. Миллер

_____ Е.А. Васильева

30 марта 2018 г.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Основным видом хозяйственной деятельности ПАО «Газпром» (далее – Общество) является продажа природного газа. Общество также осуществляет другие виды деятельности, в том числе предоставление имущества в аренду и оказание услуг по организации транспортировки и хранения газа, продажу газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки.

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 117997, Москва, ул. Наметкина, д. 16; имеет филиалы и представительства, осуществляющие хозяйственную деятельность, в городах: Алжир, Астана, Ашхабад, Брюссель, Доха, Екатеринбург, Киев, Кишинев, Краснодар, Москва, Новый Уренгой, Пекин, Рига, Рио-де-Жанейро, Самара, Санкт-Петербург, Тегеран, Томск, Хабаровск, а также в Московской области.

Численность работников Общества составила 26 178, 25 550 и 24 840 человек на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2017 г. входят:

Зубков Виктор Алексеевич – Председатель Совета директоров

Акимов Андрей Игоревич
Кулибаев Тимур Аскарлович
Мантуров Денис Валентинович
Маркелов Виталий Анатольевич
Мартынов Виктор Георгиевич

Мау Владимир Александрович
Миллер Алексей Борисович
Новак Александр Валентинович
Середа Михаил Леонидович
Патрушев Дмитрий Николаевич

В состав Правления ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2017 г. входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич
Васильева Елена Александровна
Голубев Валерий Александрович
Круглов Андрей Вячеславович
Маркелов Виталий Анатольевич
Марков Владимир Константинович
Медведев Александр Иванович

Михайлова Елена Владимировна
Михаленко Вячеслав Александрович
Прозоров Сергей Фролович
Селезнев Кирилл Геннадьевич
Федоров Игорь Юрьевич
Хомяков Сергей Федорович
Черепанов Всеволод Владимирович

В состав Ревизионной комиссии ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2017 г. входят:

Миронова Маргарита Ивановна – Председатель Ревизионной комиссии

Бикулов Вадим Касымович
Гладков Александр Алексеевич
Носов Юрий Станиславович
Оганян Карен Иосифович

Платонов Сергей Ревазович
Петрова Александра Андреевна
Тарасенко Оксана Валерьевна
Фисенко Татьяна Владимировна

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

Основа составления отчетности

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 30 декабря 2016 г. № 893.

Оценка активов и обязательств производится по фактическим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются по текущей (восстановительной) стоимости, нематериальных и материальных поисковых активов, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, оценочных обязательств, приведенных исходя из текущей оценки величины, которая приведет к уменьшению экономических выгод организации в будущем, а также активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные, но за исключением полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, в иностранной валюте отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату.

По состоянию на 31 декабря 2017 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили: 57,6002 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2016 г. 60,6569 руб., 31 декабря 2015 г. – 72,8827 руб.) и 68,8668 руб. за 1 евро (31 декабря 2016 г. 63,8111 руб., 31 декабря 2015 г. – 79,6972 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к краткосрочной, если срок ее обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к долгосрочной, если срок ее обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Результаты исследований и разработок

В составе показателя «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса отражаются расходы на завершенные НИОКР, по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, используемые для производственных либо управленческих нужд организации. Указанные расходы списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение года с начала их фактического применения при производстве продукции (работ, услуг) линейным способом путем уменьшения их первоначальной стоимости. Также в составе данного показателя отражаются затраты на приобретение и создание незавершенных НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ
ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Нематериальные и материальные поисковые активы

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

затраты на бурение и обустройство 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 полезных ископаемых.

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

К поисковым затратам, признаваемым в составе нематериальных поисковых активов, относятся затраты на приобретение прав пользования недрами.

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.

Первоначальная стоимость лицензии, дающей право на геологическое изучение участка недр или поиск и разведку полезных ископаемых, подлежит амортизации линейным способом в течение срока действия такой лицензии.

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

Материальные поисковые активы (машины, оборудование, сооружения, установки, транспортные средства) амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления включаются в состав затрат на геологоразведочные работы по соответствующим участкам. Общество определяет сроки полезного использования поисковых активов аналогично определению сроков полезного использования объектов основных средств.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр поисковые активы проверяются на обесценение и переводятся в состав основных средств, нематериальных активов или прочих внеоборотных активов, которые предназначены для разработки и добычи полезных ископаемых.

Общество 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). Сумма обесценения поисковых активов относится в состав прочих расходов отчетного периода.

Данные о наличии и движении поисковых активов и поисковых затратах, относящихся к приобретению (созданию) поисковых активов, раскрываются в табличных формах 9.1 «Наличие и движение поисковых активов», 9.2 «Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основные средства

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

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ
ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

В бухгалтерском балансе основные средства, приобретенные до 01 января 2017 г., показаны по восстановительной стоимости, оцененной по состоянию на 31 декабря 2016 г., за минусом амортизации. Основные средства, поступившие начиная с 01 января 2017 г., отражены по первоначальной стоимости, за минусом сумм амортизации, накопленной за время их эксплуатации.

Амортизация основных средств, приобретенных и законченных строительством до 01 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 01 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из принятых сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная Постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 (далее – Классификация), используется в качестве основного источника информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет)	
	до 01 января 2002 г.	с 01 января 2002 г.
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	10 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 18
Здания	20 – 50	7 – 100

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется в том числе по:

земельным участкам;

объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;

объектам, продолжительность работ по ликвидации которых составляет более месяца;

объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 01 января 2006 г. (по таким объектам, приобретенным начиная с 01 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);

полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу, отражаются в составе материально-производственных запасов, 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. До 01 января 2011 г. в составе материально-производственных запасов учитывались объекты стоимостью до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохранности указанных объектов стоимостью до 20 тыс. руб. и 40 тыс. руб., учитываемых в составе материально-производственных запасов, при передаче в производство (эксплуатацию) организован контроль за их движением. Объекты основных средств стоимостью от 20 до 40 тыс. руб., принятые к учету до 01 января 2011 г., учитываются в составе основных средств и амортизируются в общеустановленном порядке.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ
ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Незавершенные капитальные вложения

Незавершенные капитальные вложения включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитываемое в составе вложений во внеоборотные активы обособленно, материально-производственные запасы, предназначенные для строящихся объектов, оценочные обязательства по ликвидации скважин, переведенных на консервацию по окончании строительства, иные капитальные вложения, не принятые в состав основных средств.

Финансовые вложения

Финансовые вложения учтены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

Финансовые вложения, 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 средневзвешенной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской 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 зарубежных, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость и по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Обществом на основании доступной информации определена расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение финансовых вложений. Изменения резерва по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года отнесены на прочие расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), по которым рыночная стоимость не определяется, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по методу ФИФО. Иные финансовые вложения (включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги, такие как векселя и депозитные сертификаты), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

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

Материально-производственные запасы

Основным видом материально-производственных запасов является природный газ в трубопроводах и подземных хранилищах. В бухгалтерском балансе Общества запасы газа оценены по средней себестоимости.

Незавершенное производство

В составе статьи «Незавершенное производство» бухгалтерского баланса отражаются затраты на транспортировку и хранение газа, приходящиеся на остатки нерализованного газа.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ
ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Коммерческие и управленческие расходы

Коммерческие расходы, за исключением расходов на транспортировку и хранение природного газа, ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности отчетного периода. Расходы на транспортировку и хранение природного газа распределяются между объемами проданного газа и объемами газа, закачанного в трубопроводы и подземные хранилища в течение отчетного периода.

Управленческие расходы ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности отчетного периода.

Дебиторская и кредиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок и надбавок. Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой на основании данных проведенной инвентаризации.

Сомнительная дебиторская задолженность с высокой вероятностью непогашения показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Начисленные резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва восстанавливается и относится на прочие доходы.

В табличной форме 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, данные раскрываются развернуто по дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде. Аналогично представляется информация о кредиторской задолженности.

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.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникающая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ
ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

поступления и платежи, возникающие в связи с валютно-обменными операциями;

расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);

денежные потоки, характеризующиеся быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата;

суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;

прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

Кредиты и займы полученные

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются в составе прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они возникли.

Общество отражает задолженность по полученным от займодателей займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств.

Заемные средства, привлекаемые Обществом, в своей существенной части предназначены для общекорпоративных целей. В рамках договоров на реализацию инвестиционных проектов Общество направляет средства дочерним обществам, выполняющим в рамках данных проектов функции заказчика-застройщика. Общество не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива. Данный порядок основан на требовании рациональности ведения бухгалтерского учета.

На 31 декабря 2017 г. ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации составляет 7,75%. В течение 2017 года произошло снижение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации с 10,00% до 7,75%.

Оценочные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

по выплате работникам вознаграждения по итогам работы за год;

по оплате отпусков;

по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию;

прочие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого в Обществе порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год.

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 на отчетную дату и среднедневной заработной платы.

Обязательства по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию создаются на дату наступления у сотрудника Общества возраста, дающего право на пенсию, и прекращаются по истечении 6 месяцев с указанной даты.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности на отчетную дату.

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Общество создает оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований, выдвинутых покупателями на основании условий контрактов, и иную продукцию. Эффект корректировок цен на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в бухгалтерской (финансовой) отчетности, когда возникновение соответствующих обязательств имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и в прочих расходах.

Общество создает оценочные обязательства, связанные с ликвидацией основных средств, а также с ликвидацией скважин, переведенных на консервацию по окончании строительства, учитываемых в составе вложений во внеоборотные активы. Величина данных оценочных обязательств определена исходя из оценки затрат, которые, как ожидается, Общество понесет при исполнении оценочного обязательства в связи с нарушением исходного состояния окружающей среды в результате хозяйственной деятельности Общества. Оценочные обязательства по ликвидации основных средств, а также скважин, переведенных на консервацию по окончании строительства, признаются в стоимости актива по окончании строительства при наличии достоверной оценки.

Общество создает оценочные обязательства по рекультивации земель месторождений. Затраты по данному обязательству учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности при учёте объектов обустройства в составе основных средств и в составе внеоборотных активов при учёте объектов в составе объектов незавершённого строительства. Оценочные обязательства по рекультивации земель признаются при наличии достоверной оценки.

Оценочные обязательства отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Оценочные обязательства» (строки 1430, 1540).

Налогообложение

Общество является ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН) с 01 января 2012 г.

Общество самостоятельно формирует в бухгалтерском учете информацию о налоге на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02. При этом временные и постоянные разницы определяются Обществом исходя из его доходов и расходов в соответствии с нормами Налогового кодекса Российской Федерации. Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных учета Общества и отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2410 «Текущий налог на прибыль». Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленного Обществом для включения в консолидированную налоговую базу КГН, и суммой денежных средств, причитающейся с Общества исходя из условий договора о создании КГН, в отчете о финансовых результатах отражается по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» и учитывается при определении чистой прибыли (убытка) Общества, не участвуя в формировании прибыли (убытка) Общества до налогообложения.

Сумма задолженности по налогу на прибыль по КГН в целом, подлежащая уплате Обществом как ответственным участником КГН в бюджет, отражается в бухгалтерском балансе Общества по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам».

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

Сумма задолженности по расчетам с участниками КГН по налогу на прибыль КГН (промежуточный платеж) отражается в бухгалтерском балансе развернуто в составе оборотных активов в строке 1239 «Прочие дебиторы» и краткосрочных обязательств в строке 1528 «Другие расчеты» бухгалтерского баланса соответственно.

Признание выручки от продажи

Выручка от продажи товаров (продукции), работ и оказания услуг признается по мере отгрузки товаров (продукции) покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза, таможенных пошлин и других аналогичных обязательных платежей

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Информация по сегментам

Общество, его дочерние и зависимые общества (далее – Группа Газпром) осуществляют свою деятельность как вертикально интегрированное производство. Основными видами деятельности Группы Газпром являются разведка, добыча, транспортировка и хранение газа, продажа газа на территории Российской Федерации и за её пределами, добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата, переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки, продажа электрической и тепловой энергии. Управленческая информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Общества и оценке этих результатов, формируется в отношении деятельности Группы Газпром в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Общества как юридического лица неотделима от управления Группой, принятие управленческих решений и распределение ресурсов осуществляется лицами, наделенными соответствующими полномочиями, на уровне Группы Газпром в целом; отдельная управленческая отчетность, относящаяся исключительно к операциям Общества и не затрагивающая Группу в целом, по направлениям не составляется. Поэтому информация по сегментам раскрывается в сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром.

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Существенные изменения в учетные политики Общества на 2017 и 2018 гг. не вносились.

4. КОРРЕКТИРОВКИ ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Отдельные показатели отчета о финансовых результатах за 2016 год сформированы с учетом корректировок в связи со следующими обстоятельствами:

1. Доходы и расходы от валютно-обменных операций представлены свернуто в строках 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы» в виде выгод и потерь от операции (корректировка № 1).

Корректировки показателей 2016 г. в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 г.:

Отчет о финансовых результатах:

2340	Прочие доходы	4 495 250 616	1	(3 067 606 616)	1 427 644 000
2350	Прочие расходы	(4 283 878 698)	1	3 067 606 616	(1 216 272 082)

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2015 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	11 581 231 656	1 473 147 174	2 748 045 071	816 943 762	2 361 783 541	18 981 151 204
Накопленная амортизация	(8 249 917 641)	(1 165 141 438)	(1 957 965 100)	(365 079 887)	(877 576 874)	(12 615 680 940)
Остаточная стоимость	3 331 314 015	308 005 736	790 079 971	451 863 875	1 484 206 667	6 365 470 264
По состоянию на 31 декабря 2016 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	13 406 596 368	1 674 784 254	3 352 675 034	950 396 395	2 914 368 468	22 298 820 519
Накопленная амортизация	(9 798 648 525)	(1 349 933 869)	(2 477 185 902)	(437 495 512)	(1 160 803 371)	(15 224 067 179)
Остаточная стоимость	3 607 947 843	324 850 385	875 489 132	512 900 883	1 753 565 097	7 074 753 340
По состоянию на 31 декабря 2017 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	13 490 922 427	1 681 600 257	3 426 084 992	963 565 126	2 996 039 934	22 558 212 736
Накопленная амортизация	(10 131 049 404)	(1 388 875 237)	(2 634 573 106)	(461 763 086)	(1 296 575 231)	(15 912 836 064)
Остаточная стоимость	3 359 873 023	292 725 020	791 511 886	501 802 040	1 699 464 703	6 645 376 672

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 5 932 637 112 тыс. руб., 6 341 297 875 тыс. руб. и 5 852 628 672 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно. В составе основных средств на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности на которые находится в процессе регистрации, в сумме 1 401 483 939 тыс. руб., 1 606 000 043 тыс. руб. и 1 619 166 988 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 202 848 306 тыс. руб., 198 620 571 тыс. руб. и 163 312 757 тыс. руб. соответственно). Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2017 г. объектами недвижимого имущества, право собственности на которые находится в процессе регистрации, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «Магистральный газопровод Бованенково – Ухта км 186,7 – км 526,7, 1-я нитка», «Магистральный газопровод Бованенково – Ухта км 860,5 – км 1074,0 1-я нитка», «Южно-Европейский газопровод. Участок Писаревка-Анапа, км 570 – км 768,5», «Газопровод магистральный Бованенково-Ухта 2-я нитка, подводный переход через Байдарацкую губу (3-я нитка)», «Газопровод магистральный Бованенково-Ухта 2-я нитка, подводный переход через Байдарацкую губу (4-я нитка)».

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Переоценка основных средств

По состоянию на 31 декабря 2016 года Общество провело переоценку основных средств.

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
Сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал	471 501 676	31 221 031	94 954 332	53 079 026	220 089 605	870 845 670
Сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы	16 348	10 139	410 233	379 730	450 283	1 266 733
Сумма уценки, отнесенная на прочие расходы	(62 846)	(175 790)	(2 140 030)	(39 205)	(2 920 233)	(5 338 104)
Сумма уценки, в части ранее проведенной дооценки, отнесенная на добавочный капитал	<u>(2 928 578)</u>	<u>(82 409)</u>	<u>(417 354)</u>	<u>(324 584)</u>	<u>(134 603)</u>	<u>(3 887 528)</u>
Общая сумма переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости	468 526 600	30 972 971	92 807 181	53 094 967	217 485 052	862 886 771

Проведенный анализ текущей (восстановительной) стоимости показал, что текущая (восстановительная) стоимость основных средств по состоянию на 31 декабря 2017 г. несущественно отличается от их текущей (восстановительной) стоимости на 31 декабря 2016 г., в связи с чем проведение переоценки по состоянию на 31 декабря 2017 г. признано нецелесообразным.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

6. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Долгосрочные финансовые вложения

Инвестиции в дочерние и зависимые общества

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые общества приведена в Пояснении 18.

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 1171) бухгалтерского баланса представлены за минусом резерва под обесценение, который составляет 25 049 936 тыс. руб., 26 468 215 тыс. руб. и 26 557 377 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 6 998 676 тыс. руб., 5 910 493 тыс. руб. и 6 260 993 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 1173) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 154 тыс. руб., 153 тыс. руб., 161 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По строке 1174 «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» бухгалтерского баланса отражены долгосрочные займы в сумме 156 305 980 тыс. руб., 105 566 573 тыс. руб. и 145 516 964 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

Прочие долгосрочные финансовые вложения, включенные в статью «Финансовые вложения» (строка 1170) бухгалтерского баланса, приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 224 736 тыс. руб., 507 676 тыс. руб., 676 418 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

	2017 г.	31 декабря 2016 г.	2015 г.
Совместная деятельность,	38 101 028	37 757 443	31 903 975
в том числе:			
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – АО «Газпром зарубежнефтегаз»)	33 928 183	33 421 854	27 793 137
по созданию системы спутниковой связи (оператор – АО «Газпром космические системы»)	3 345 047	3 345 047	3 252 323
Долгосрочные депозиты	–	42 229 915	–
Прочие,	149 096 966	149 467 092	107 791 178
в том числе:			
Вложения в добавочный капитал «Саус Стрим Транспорт» Б.В.	149 095 966	149 095 966	107 420 052
Проект «Южный Парс» (нефтегазовое месторождение на территории Ирана)	–	370 126	370 126
Итого	187 197 994	229 454 450	139 695 153

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

6. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (продолжение)

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги организаций, в основном вложения в акции дочерних и зависимых обществ и других организаций, и вклады в кооперативы в сумме 1 805 497 254 тыс. руб., 1 584 188 023 тыс. руб. и 1 304 930 580 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно, в том числе иностранных компаний в сумме 629 041 998 тыс. руб., 538 454 079 тыс. руб. и 536 966 340 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений», 3.1.1 «Текущая часть долгосрочных финансовых вложений» и 3.2 «Иное использование финансовых вложений» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. В табличной форме 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» данные приведены с учетом текущей части долгосрочных финансовых вложений.

7. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

В составе прочих внеоборотных активов, в том числе, учтены долгосрочные авансы по договору капитального строительства в сумме 11 288 169 тыс. руб., 5 496 314 тыс. руб. и 3 572 836 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно, расходы будущих периодов по договорам капитального строительства в сумме 1 257 739 тыс. руб., 1 586 232 тыс. руб. и 0 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг., а также лицензии на право пользования недрами в сумме 17 089 380 тыс. руб., 18 224 801 тыс. руб., 3 624 551 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Задолженность покупателей и заказчиков

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Задолженность за газ, проданный:	482 052 954	498 204 513	595 804 778
на территории Российской Федерации	248 478 966	278 559 637	316 375 927
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 403 150 696 тыс. руб., 514 812 256 тыс. руб. и 562 468 928 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно), в том числе:	233 573 988	219 644 876	279 428 851
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 8 786 564 тыс. руб., 9 252 846 тыс. руб. и 13 114 650 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно).	207 344 131	186 646 663	232 399 369
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (за вычетом резерва по сомнительной задолженности в сумме 1 417 996 тыс. руб., 1 292 767 тыс. руб. и 1 156 229 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно).	106 261 024	151 780 680	167 345 639
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 0 тыс. руб., 0 тыс. руб. и 93 026 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно).	5 209 613	8 041 518	7 827 370
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 65 тыс. руб., 65 тыс. руб., 65 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно).	30 206 062	37 473 392	37 328 540
Прочая задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 77 634 тыс. руб., 99 639 тыс. руб. 6 590 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно).	<u>3 723 713</u>	<u>3 803 827</u>	<u>21 430 252</u>
Итого	627 453 366	699 303 930	829 736 579

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

8. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1236) бухгалтерского баланса показана за минусом резервов по сомнительным долгам, которые составили 403 501 164 тыс. руб., 514 998 725 тыс. руб. и 562 275 759 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно. Резервы по сомнительным долгам исчислены за минусом отложенного акциза в сумме 88 593 тыс. руб., 88 593 тыс. руб. и 88 593 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена в уменьшение статьи «Другие расчеты» (строка 1528) бухгалтерского баланса.

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1232) бухгалтерского баланса отражена долгосрочная часть задолженности ООО «Газпром газэнергосеть», которая была реструктуризирована в 2016 г. в соответствии с соглашением о реструктуризации дебиторской задолженности от 12 февраля 2016 г., в сумме 6 771 963 тыс. руб., 11 411 683 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. соответственно.

Задолженность по авансам выданным

По статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 1238) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражена сумма авансов, выданных по агентским договорам на реализацию инвестиционных проектов в сумме 168 771 331 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 г., 81 526 645 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016 г., и 34 157 997 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2015 г.

Прочая дебиторская задолженность

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1234) бухгалтерского баланса отражена задолженность ООО «Газпром нефть шельф» по выплате возмещения по Соглашению от 31 октября 2014 г. о выходе ПАО «Газпром» из договора совместной деятельности в сумме 82 078 064 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Общество заключает с заказчиками и агентами, в основном с дочерними обществами, договоры на реализацию инвестиционных проектов по строительству и сдаче в эксплуатацию объектов производственных основных средств. Собственником объектов, построенных в результате выполнения инвестиционных и агентских договоров, является Общество. Дочерние общества не имеют права продавать, передавать в залог или иным способом распоряжаться этими объектами.

Долгосрочная часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на реализацию инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1234) бухгалтерского баланса в сумме 194 748 267 тыс. руб., 232 546 318 тыс. руб. и 358 945 776 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Текущая часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на реализацию инвестиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса в сумме 152 686 519 тыс. руб., 204 618 225 тыс. руб. и 414 960 617 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» и 5.2 «Просроченная дебиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Средства в кассе	20 358	25 184	27 062
Средства на расчетных счетах	142 896 201	214 232 806	278 070 685
Средства на валютных счетах	148 827 627	235 975 248	227 226 726
Средства на специальных счетах в банках	169 909 980	1 738 436	1 643 847
Денежные средства в пути	<u>15 955</u>	<u>20 810</u>	<u>5 101</u>
Итого денежные средства	461 670 121	451 992 484	506 973 421

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие поступления» (строка 4119) отчета о движении денежных средств в том числе отражены свернуто поступления денежных средств от участников КГН (созданной в 2012 году) для расчетов по налогу на прибыль КГН в сумме 44 982 027 тыс. руб. и 30 553 979 тыс. руб. в 2017 и 2016 гг. соответственно; авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 16 274 087 тыс. руб. и 20 031 591 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно; отражены свернуто поступления от погашения беспроцентных займов, выданных дочерним организациям в сумме 237 259 664 тыс. руб. и 155 258 628 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 179 305 552 тыс. руб. и 180 926 567 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно.

В составе платежей по строке 4124 «На оплату налога на прибыль организации» отражена свернуто сумма налога на прибыль по КГН в сумме 163 369 691 тыс. руб. и 56 588 662 тыс. руб. в 2017 и 2016 гг. соответственно.

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4129) отчета о движении денежных средств в том числе отражены вклады в имущество дочерних обществ в сумме 237 166 220 тыс. руб. и 252 253 565 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно; беспроцентные займы, предоставленные дочерним организациям, в сумме 126 933 339 тыс. руб. и 230 482 441 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно; отражены свернуто денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме 581 373 408 тыс. руб. и 534 187 032 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно; авансы, выданные поставщикам (подрядчикам) в сумме 4 135 432 тыс. руб. и 3 997 124 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно; суммы возвратов денежных средств покупателям газа, связанные с корректировками цен на газ, в сумме 28 403 206 тыс. руб. в 2017 г. и 8 242 666 тыс. руб. в 2016 г.

В составе денежных потоков от инвестиционных операций по статье «Прочие платежи» (строка 4229) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены свернуто денежные средства, направленные на финансирование инвестиционных (агентских) договоров в сумме 767 919 145 тыс. руб. и 624 855 312 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 11 816 986 тыс. руб. и 9 960 668 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

10. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Уставный капитал

Величина уставного капитала составляет 118 367 564 тыс. руб. (23 673 513 тыс. полностью оплаченных обыкновенных акций, номиналом 5 рублей каждая), в 2017 году эта величина не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2016 год были начислены дивиденды в размере 8,0397 рублей на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 189 948 536 тыс. руб. По итогам работы за 2015 год были начислены дивиденды в размере 7,89 рублей на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 186 488 617 тыс. руб. По итогам работы за 2014 год дивиденды были начислены в размере 7,20 рублей на одну обыкновенную акцию, выплачены в сумме 170 195 188 тыс. руб. (включая налоги).

Резервный капитал

В 2017, 2016 и 2015 гг. Общество не производило отчисления в резервный фонд из чистой прибыли в связи с достижением установленного Уставом размера резервного фонда (7,3% от уставного капитала).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Кредиты банков

31 декабря

Кредиторы	Валюта кредита	Период погашения	2017 г.	2016 г.	2015 г.
«Бэнк оф Чайна Лимитед» ¹	Евро	2016-2021	138 992 332	128 788 525	–
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн» ¹	Долл. США	2015-2020	75 698 833	92 626 940	111 077 214
«Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» ¹	Евро	2017-2022	68 912 807	–	–
«Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» ¹	Евро	2017-2020	55 141 188	–	–
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2017-2022	48 595 092	–	–
«Юникредит С.П.А.»	Евро	2017-2022	27 573 578	–	–
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2017-2027	19 644 135	–	–
«БНП ПАРИБА» СА ¹	Евро	2015-2022	14 068 551	15 643 537	22 801 834
«Дойче банк Люксембург С.А.»	Евро	2017-2022	13 817 775	–	–
«Юникредит С.П.А.»	Евро	2015-2019	9 547 800	14 744 782	23 940 242
«Ситибанк» Н.А. ¹	Долл. США	2015-2021	7 420 405	10 042 189	14 734 060
«Интеза Санпаоло С.П.А.»	Евро	2015-2019	4 433 349	6 847 842	11 956 971
«Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» ¹	Долл. США	2015-2018	3 601 496	18 961 990	36 694 342
«Коммерцбанк» АГ	Долл. США	2015-2035	2 482 937	2 401 484	2 650 475
«Интеза Санпаоло С.П.А.»	Евро	2015-2016	–	–	28 028 260
«Бэнк оф Токио-Мицубиси ЮЭфДжей» Лтд. ¹	Долл. США	2015-2016	–	–	13 753 690
Итого, в том числе			489 930 278	290 057 289	265 637 088
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			105 848 635	44 529 077	72 440 559

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2017 г., составила 259 149 340 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2017 г. составила 88 270 964 тыс. руб. (в течение 2016 г. полученных кредитов – 152 558 600 тыс. руб., погашенных – 74 573 747 тыс. руб. и в течение 2015 г. полученных – 177 603 070 тыс. руб., погашенных – 47 569 122 тыс. руб.).

В течение 2015 – 2017 гг. действовала кредитная линия, открытая Обществу в 2012 году банком «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 60 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2017 году. В 2017 г. данная кредитная линия была пролонгирована до 2020 года. В течение 2017 г. в рамках кредитной линии Обществом был привлечен и погашен краткосрочный кредит на сумму 34 000 000 тыс. руб. с процентной ставкой 8,5%. В 2015 и 2016 годах кредиты в рамках указанной кредитной линии не привлекались.

В течение 2015 – 2017 гг. действовали кредитные линии, открытые Обществу в 2013 году банками ПАО «Сбербанк России» и ПАО «Банк ВТБ» на суммы 60 000 000 тыс. руб. и 30 000 000 тыс. руб. соответственно со сроками погашения в 2018 году.

¹ Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк-агент

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

В августе 2015 г. Обществом был привлечен кредит банка «Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн» на сумму 95 759 850 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Либор, увеличенной на 3,50% со сроком погашения в 2020 году.

В апреле 2015 г. Обществом был привлечен кредит банка «Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» на сумму 26 986 400 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Либор, увеличенной на 3,25% со сроком погашения в 2018 году.

В июле 2015 г. Обществом был привлечен кредит банка «Юникредит Банк Австрия» АГ на сумму 18 496 680 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 3,60% со сроком погашения в 2019 году. В 2016 г. в связи с завершением реорганизации восточноевропейского бизнеса группы «Юникредит» полномочия финансового контрагента по кредиту переданы банку «Юникредит С.П.А.».

В июне 2015 г. Обществом был привлечен кредит банка «Интеза Санпаоло С.П.А.» на сумму 9 210 990 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 3,60% со сроком погашения в 2019 году.

В марте 2016 г. Обществом был привлечен кредит банка «Бэнк оф Чайна Лимитед» на сумму 152 558 600 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 3,50% со сроком погашения в 2021 году.

В феврале 2017 г. Обществом был привлечен кредит банка «Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» на сумму 51 428 000 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 2,60% со сроком погашения в 2020 году.

В марте 2017 г. Обществом был привлечен кредит банка «Креди Агриколь КИБ» на сумму 43 989 960 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 2,50% со сроком погашения в 2022 году.

В мае 2017 г. Обществом был привлечен кредит банка «ВТБ Банк (Австрия) СЕ» на сумму 19 010 520 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 0,98% со сроком погашения в 2027 г. В декабре 2017 г. в связи с реструктуризацией Европейского Суб-Холдинга группы ВТБ полномочия финансового контрагента по кредиту переданы банку «ВТБ Банк (Юроп) СЕ».

В июле 2017 г. Обществом был привлечен кредит банка «Дойче банк Люксембург С.А.» на сумму 13 840 140 тыс.руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 2,47 % со сроком погашения в 2022 году.

В декабре 2017 г. Обществом был привлечен кредит банка «Юникредит С.П.А.» на сумму 27 786 120 тыс.руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,95 % со сроком погашения в 2022 году.

В декабре 2017 г. Обществом был привлечен кредит банка «Джей. Пи. Морган Юроп Лимитед» на сумму 69 094 600 тыс.руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,85 % со сроком погашения в 2022 году.

По валютным долгосрочным кредитам фиксированная процентная ставка в 2017, 2016 и 2015 гг. составила 8,868 %. Кроме того, в 2015 – 2017 гг. применялись ставки Либор и Еврибор.

В 2016 и 2017 гг. краткосрочные валютные кредиты Обществом не привлекались. В течение 2015 г. процентная ставка по таким кредитам варьировалась от 2,75% до 2,832%.

Рублевые долгосрочные кредиты в 2015 – 2017 гг. не привлекались.

Рублевые краткосрочные кредиты в 2015 – 2016 гг. не привлекались.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Займы

Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	31 декабря		
			2017 г.	2016 г.	2015 г.
«Газ Капитал» СА	Евро	2018	219 979 610	203 830 305	254 574 904
«Газпром Сахалин Холдингз Б.В.»	Долл. США	2018	176 317 264	265 703 391	392 542 314
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2022	135 307 162	142 487 577	171 206 892
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2019	131 864 858	138 862 599	166 851 276
«Газ Капитал» СА	Евро	2024	119 810 113	—	—
«Газ Капитал» СА	Евро	2020	112 352 465	104 104 364	130 021 678
«Газ Капитал» СА	Евро	2021	85 413 544	79 143 103	61 594 581
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2037	73 968 017	77 893 316	93 593 230
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2034	70 162 939	73 886 312	88 778 588
«Газ Капитал» СА	Евро	2023	69 132 126	64 056 948	—
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2018	64 507 181	67 930 417	81 622 243
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2028	52 873 744	55 679 622	66 902 219
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2020	46 794 722	49 278 003	59 210 310
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2027	43 782 272	—	—
«Газ Капитал» СА	Евро	2025	35 610 837	32 996 548	41 211 208
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2021	35 470 203	37 352 519	44 881 167
«Газ Капитал» СА	Евро	2022	31 606 265	—	—
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2024	31 032 164	—	—
«Газ Капитал» СА	Швейц. франки	2019	29 641 220	29 862 772	36 956 997
«Газ Капитал» СА	Швейц. франки	2018	29 572 847	29 793 888	—
«Росингаз» Лтд.	Рубли	2018	25 822 953	27 101 521	24 468 299
Облигационный заем серии БО-19	Рубли	2043	15 059 250	15 110 850	15 245 550
Облигационный заем серии БО-20	Рубли	2043	15 059 250	15 110 850	15 245 550
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2018	5 144 616	5 143 569	5 141 473
«Газ Капитал» СА	Евро	2017	—	157 395 103	196 579 419
«Росингаз» Лтд.	Рубли	2017	—	50 789 779	53 663 933
Газпром Германия ГмбХ	Евро	2017	—	27 440 377	—
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2017	—	10 287 137	10 282 945
«Газ Капитал» СА	Долл. США	2016	—	—	172 317 300
ООО «Газпром капитал»	Рубли	2016	—	—	15 421 644
ООО «Газпром экспорт»	Рубли	по требованию	—	—	3 500 000
ООО «Газпром комплектация»	Рубли	2016	—	—	352 834

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

Займодавцы	Валюта займа	Период погашения	31 декабря		
			2017 г.	2016 г.	2015 г.
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Рубли	2018	251 307 449	31 391 426	23 734 554
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Евро	2018	30 525 123	21 018 455	—
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Долл. США	2018	1 114 914	2 532 155	—
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Фунты стерлингов	2018	40 046	—	—
Итого, в том числе			1 939 273 154	1 816 182 906	2 225 901 108
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			823 350 600	617 831 585	720 860 571

Общая сумма займов, полученных в течение 2017 г., составила 1 580 848 374 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2017 г. составила 1 549 255 191 тыс. руб. (в течение 2016 г. сумма полученных займов составила 675 482 570 тыс. руб., погашенных – 829 316 840 тыс. руб. и в течение 2015 г. сумма полученных займов составила 296 467 462 тыс. руб., погашенных – 634 900 917 тыс. руб.).

В июне 2014 г. Общество привлекло два займа от «Росингаз» Лтд., на сумму 20 200 000 тыс. руб. и 21 400 000 тыс. руб. с процентной ставкой 8,46% со сроком погашения в 2015 году. В 2015 году данные займы были пролонгированы до 2016 года с процентной ставкой 11,51%. В 2016 году было осуществлено продление займов до 2017 года с понижением процентной ставки до 10,01%. В 2017 году заем на сумму 20 200 000 тыс. руб. был погашен, заем на сумму 21 400 000 тыс. руб. был пролонгирован до 2018 г. с понижением процентной ставки до 8,3%.

В течение 2015 г. Общество привлекло заем от «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.» на сумму 36 357 049 тыс. руб., и осуществило погашение основного долга и процентов по займу на сумму 113 052 975 тыс. руб. В 2016 году данный заем был пролонгирован до 2017 года и привлечен на сумму 3 347 229 тыс. руб., а также погашен основной долг и проценты по займу в сумме 84 703 521 тыс. руб. В 2017 году данный заем был пролонгирован до 2018 года и привлечен на сумму 78 058 047 тыс. руб., а также погашен основной долг и проценты по займу в сумме 158 669 403 тыс.руб. В 2017 году процентная ставка варьировалась от 1,69% до 2,07%, в 2016 году процентная ставка варьировалась от 1,71% до 3,60% и 2015 году от 2,15% до 3,60%.

В октябре 2015 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 72 050 600 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 году и процентной ставкой 4,625%.

В марте 2016 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 35 233 650 тыс. руб. со сроком погашения в 2018 году с процентной ставкой 3,375%.

В ноябре 2016 г. Общество привлекло два займа от «Газ Капитал» СА, полученные в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 69 238 800 тыс. руб. со сроком погашения в 2023 году с процентной ставкой 3,125% и 32 104 280 тыс. руб. со сроком погашения в 2021 году с процентной ставкой 2,65%.

В декабре 2016 г. Общество привлекло долгосрочный заем в форме возобновляемой кредитной линии от «Газпром Германия ГмбХ» со сроком погашения в декабре 2018 года. Первый транш по займу на сумму 27 299 797 тыс. руб. получен в декабре 2016 г. с процентной ставкой, определяемой исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,07% со сроком погашения в 2017 году. В 2017 году транш по займу был полностью погашен.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)

В марте 2017 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 43 227 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2027 году с процентной ставкой 4,95 %.

В апреле 2017 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 58 508 963 тыс. руб. со сроком погашения в 2024 году с процентной ставкой 3,35 %.

В июле 2017 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 31 091 583 тыс. руб. со сроком погашения в 2022 году с процентной ставкой 2,15 %.

В ноябре 2017 г. Общество привлекло заем от «Газ Капитал» СА, полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 52 363 800 тыс. руб. со сроком погашения в 2024 году с процентной ставкой 2,25 %.

В феврале 2017 г. Общество привлекло два займа от ООО «Газпром капитал» на общую сумму 30 000 000 тыс. руб. со сроком погашения в 2024 г. с процентной ставкой 9,10 %.

В 2017 г. в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало рублевые займы с процентной ставкой от 0,00% до 10,65% со сроком погашения в 2018 году. Общая сумма полученных займов составила 1 230 916 065 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов составила 1 012 409 789 тыс. руб.

В 2017 г. в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало валютные займы с процентной ставкой от 0,00% до 3,508% со сроком погашения в 2018 году. Общая сумма полученных займов составила 54 282 916 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и уплаченных процентов составила 48 923 259 тыс. руб.

Процентная ставка по прочим рублевым краткосрочным займам в течение 2017 г. составила 10,01%, в течение 2016 г. процентные ставки варьировались от 10,01% до 11,51%, в течение 2015 г. варьировались от 8,17% до 11,51%.

Процентные ставки по прочим рублевым долгосрочным займам в течение 2017 г. варьировались от 7,65% до 10,01%, в течение 2016 и 2015 гг. варьировались от 1,50% до 11,51%.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Капитал» СА облигаций участия в кредите, в течение 2017 г. варьировались от 2,15% до 9,25%, в течение 2016 г. варьировались от 2,65% до 9,25%, в течение 2015 г. варьировались от 2,85% до 9,25%.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2017 г. варьировались от 1,07% до 2,07%, в течение 2016 г. варьировались от 1,07% до 3,60%, в течение 2015 г. варьировались от 2,15% до 3,60%.

В течение 2015 г. краткосрочные валютные займы Обществом не привлекались.

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, составили 76 498 135 тыс. руб., 70 580 402 тыс. руб. и 71 167 080 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Налог на прибыль

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (убытка) и установленных ставок по налогу на прибыль (20%, 13%, 9%, 0%), составила минус 28 005 657 тыс. руб. (сумма условного дохода по налогу на прибыль) и 99 355 755 тыс. руб. (сумма условного расхода по налогу на прибыль) в 2017 и 2016 гг. соответственно. Текущий налог на прибыль по данным Общества составил 133 067 081 тыс. руб. и 142 454 223 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно.

Уменьшение налога на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2014 года, поданных в 2017 году, составило 1 198 193 тыс. руб., по данным уточненных налоговых деклараций в отношении 2015 года, поданных в 2017 году, составило 784 995 тыс. руб. Доначисление налога на прибыль по данным уточненных налоговых деклараций, поданных в 2016 году, в отношении 2014 года составил 22 667 тыс. руб.

Сумма постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль отчетного года, составила 697 843 382 тыс. руб. и 696 883 041 тыс. руб. в 2017 и 2016 гг. соответственно. Сумма постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составила 52 687 852 тыс. руб. и 68 998 565 тыс. руб. в 2017 и 2016 гг. соответственно. В 2017 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 645 155 530 тыс. руб. и повлекло за собой увеличение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 129 690 013 тыс. руб. В 2016 году превышение суммы постоянных разниц, увеличивающих налогооблагаемую прибыль, над суммой постоянных разниц, уменьшающих налогооблагаемую прибыль, составило 627 884 476 тыс. руб. и повлекло за собой увеличение суммы налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, над условным расходом по налогу на прибыль на 126 002 972 тыс. руб.

Сумма возникших вычитаемых временных разниц составила 533 713 371 тыс. руб. и 240 886 143 тыс. руб. в 2017 и 2016 гг. соответственно; сумма погашенных вычитаемых временных разниц составила 151 922 216 тыс. руб. и 216 069 736 тыс. руб. в 2017 и 2016 гг. соответственно. В 2017 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 381 791 155 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового актива на сумму 76 358 231 тыс. руб. В 2016 г. превышение суммы возникших вычитаемых временных разниц над суммой погашенных вычитаемых временных разниц составило 24 816 407 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового актива на сумму 4 963 281 тыс. руб. Вычитаемые временные разницы, в основном, связаны в 2017 году с изменением резерва по сомнительным долгам, что повлекло за собой увеличение вычитаемых временных разниц в размере 63 011 901 тыс. руб. и увеличение отложенных налоговых активов на 12 602 380 тыс. руб. В 2016 году вычитаемые временные разницы за счет резерва по сомнительным долгам составили 27 838 933 тыс. руб. и отложенные налоговые активы 5 567 787 тыс. руб.

В 2017 году сумма отложенных налоговых активов отнесенных в уменьшение чистой прибыли и отраженных по статье «Прочее» (строка 2460) отчета о финансовых результатах, составила 5 287 тыс. руб. В 2016 году сумма отложенных налоговых активов, отнесенных в увеличение чистой прибыли, составила 4 774 263 тыс. руб.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

12. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (продолжение)

Сумма возникших временных налогооблагаемых разниц составила 340 026 703 тыс. руб. в 2017 году и 561 756 393 тыс. руб. в 2016 году, сумма погашенных временных налогооблагаемых разниц составила 105 216 525 тыс. руб. и 122 275 671 тыс. руб. в 2017 и 2016 гг. соответственно. В 2017 году превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 234 810 178 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 46 958 694 тыс. руб. В 2016 году превышение суммы возникших временных налогооблагаемых разниц над суммой погашенных временных налогооблагаемых разниц составило 439 480 722 тыс. руб., что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства на 87 845 118 тыс. руб.

Налогооблагаемые временные разницы в основном вызваны переоценкой ценных бумаг, что повлекло за собой увеличение отложенного налогового обязательства в 2017 году на 26 356 663 тыс. руб. (в 2016 году на 56 614 659 тыс. руб.).

В 2017 году сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в увеличение чистой прибыли и отраженных по статье «Прочее» (строка 2460) отчета о финансовых результатах, составила 84 043 тыс. руб. В 2016 году сумма отложенных налоговых обязательств, отнесенных в уменьшение чистой прибыли, составила 2 000 089 тыс. руб.

С 1 января 2012 г. была создана КГН в Группе Газпром, ответственным участником которой является ПАО «Газпром». 20 апреля 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы Газпром в составе 56 участников. В декабре 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано изменение к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2013 г. до 65 участников. В 2013 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Дополнительное соглашение № 2 от 26 ноября 2013 г. к договору о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2014 г. до 69 участников. В 2014 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 3 от 26 ноября 2014 г. договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников уменьшен с 1 января 2015 г. до 65 участников. В 2015 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении № 4 от 26 ноября 2015 г. договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников расширен с 1 января 2016 г. до 67 участников.

За 2017 и 2016 гг. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 164 756 179 тыс. руб. и 170 581 363 тыс. руб. соответственно.

Другие налоги

Сумма НДС, исчисленного по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав), включая НДС, исчисленный при поступлении оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), и сумма восстановленного НДС, ранее принятого к вычету по оплате, частичной оплате в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), составила 541 619 154 тыс. руб. и 494 097 049 тыс. руб. за 2017 и 2016 гг. соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

13. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По статье «Авансы полученные» (строка 1527) бухгалтерского баланса в составе кредиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражены авансы, полученные Обществом от покупателей газа в рамках договоров комиссии между ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в соответствии с условиями договоров на поставку газа в сумме 34 979 993 тыс. руб., 42 849 859 тыс. руб. и 50 016 017 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Основная часть задолженности поставщикам и подрядчикам относится к расчетам со связанными сторонами (см. Пояснение 18).

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» и 5.4 «Просроченная кредиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

14. ВЫРУЧКА

	2017 г.	2016 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	1 012 456 303	963 136 214
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 859 455 934	1 696 612 877
в страны дальнего зарубежья	<u>1 593 880 506</u>	<u>1 426 424 202</u>
	2 871 912 237	2 659 749 091
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	826 028 567	730 571 086
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	316 804 863	281 586 474
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	268 080 347	238 779 014
Прочие	<u>30 205 602</u>	<u>23 802 776</u>
Итого	4 313 031 616	3 934 488 441

В выручку от продажи газа за пределами Российской Федерации в том числе включается выручка от продажи газа на экспорт через комиссионера. Выручка от продажи газа за пределы Российской Федерации в 2017 году показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 3 674 930 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2017 году, по которым корректировка цены была согласована в 2017 году. Выручка от продажи газа за пределы Российской Федерации в 2016 году показана с учетом корректировок в сторону увеличения в сумме 8 551 931 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2016 году, по которым корректировка цены была согласована в 2016 году.

Покупателями Общества, на долю которых в отдельности приходятся существенные объемы общей выручки от продажи газа, являются:

	2017 г.	2016 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	830 441 973	821 038 004
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	160 932 530	169 760 728

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

15. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ И КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ (СТРОКИ 2120 И 2210 ОТЧЕТА О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ)

	2017 г.	2016 г.
Покупная стоимость газа, проданного		
на территории Российской Федерации	585 110 921	476 125 494
за пределами Российской Федерации, в том числе:	580 661 194	506 016 805
в страны дальнего зарубежья	<u>506 970 014</u>	<u>448 330 502</u>
	1 165 772 115	982 142 299
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории Российской Федерации	432 692 747	397 787 541
за пределами Российской Федерации, в том числе:	846 713 636	865 590 872
в страны дальнего зарубежья	<u>768 138 047</u>	<u>787 148 259</u>
	1 279 406 383	1 263 378 413
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	825 081 512	726 367 167
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	252 805 720	254 923 807
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	279 909 493	250 709 084
Затраты по прочей деятельности	<u>38 291 920</u>	<u>30 519 587</u>
Итого	3 841 267 143	3 508 040 357

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	2017 г.		2016 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	346 890 864	406 788 829	920 181 938	720 311 034
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	157 246 143	45 893 329	107 082 191	59 640 219
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	132 288 141	—	283 073 291	304 790
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	44 770 881	272 943 017	675 919	306 696
Прибыль (убыток) прошлых лет	30 269 192	58 057 223	49 027 300	19 214 770
Признание/восстановление оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ (Пояснение 19)	14 298 571	75 808 137	26 334 180	16 312 336
Движение финансовых вложений	3 878 575	3 878 582	31 184 307	9 986 146
Продажа иностранной валюты	3 389 061	3 516 848	4 338 247	3 264 336
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	1 701 219	1 088 184	652 107	43 695
Вклады в имущество дочерних обществ	—	237 166 220	—	252 253 565
Расходы на освоение природных ресурсов	—	29 881 543	—	37 740 648
Расходы на благотворительность	—	27 296 706	—	25 162 295
Прочие	<u>8 083 720</u>	<u>76 320 351</u>	<u>5 094 520</u>	<u>71 731 552</u>
Итого:	742 816 367	1 238 638 969	1 427 644 000	1 216 272 082

Доходы (расходы) от продажи иностранной валюты представлены в отчетности Общества в виде выгод (потерь) от таких операций.

В связи с повышением котировок акций компаний - эмитентов Общество в 2017 году отразило доходы в сумме 132 288 141 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2017 г., в том числе акций ПАО «Газпром нефть» на сумму 131 783 319 тыс. руб. и АО «Латвияс Газе» на сумму 504 822 тыс. руб. В связи с повышением котировок акций ПАО «Газпром нефть» Общество в 2016 году отразило доходы в сумме 283 073 291 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2016 г. В связи с понижением котировок акций АО «Латвияс Газе» Общество в 2016 году отразило расходы в сумме 304 790 тыс. руб. от переоценки финансовых вложений по текущей рыночной стоимости по состоянию на 31 декабря 2016 г.

Финансовые вложения Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций носят долгосрочный характер и не направлены на извлечение прибыли от изменения котировок на российских фондовых рынках.

Отрицательный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье «Прибыль (убыток) прошлых лет», составил за 2017 год 49 327 982 тыс. руб. Положительный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье «Прибыль (убыток) прошлых лет», составил за 2016 год 34 733 174 тыс. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2017 и 2016 гг. соответственно.

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004 – 2017 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 34 392 342 тыс. руб., 138 229 534 тыс. руб. и 152 118 825 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

16. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ (продолжение)

Доходы и расходы от начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам представлены в отчетности Общества развернуто. Доходы и расходы от корректировки резерва по сомнительным долгам в связи с пересчетом сомнительной задолженности, выраженной в иностранной валюте, в рубли представлены в отчетности Общества свернуто.

В состав статьи «Прочие» включены пенсионные взносы, перечисленные в НПФ «Газфонд» на солидарный счет ПАО «Газпром», в сумме 1 967 665 тыс. руб. и 1 599 822 тыс. руб. в течение 2017 и 2016 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

17. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль в расчете на акцию была рассчитана путем деления чистой прибыли за год на годовое средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, составило 23 673 513 тыс. акций за годы, закончившиеся 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

На начало и на конец отчетного периода Общество не имело ценных бумаг с разводняющим эффектом, таким образом, разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

Крупнейшие дочерние общества ПАО «Газпром» со 100% участием:

ООО «Авиапредприятие «Газпром авиа»	ООО «Газпром телеком»
ООО «Газ-Ойл»	ООО «Газпромтранс»
ЗАО «Газпром Армения»	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»
ООО «Газпром газнадзор»	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
ООО «Газпром газобезопасность»	ООО «Газпром трансгаз Казань»
ООО «Газпром геологоразведка»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»
ООО «Газпром георесурс»	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ООО «Газпром добыча Иркутск»	ООО «Газпром трансгаз Москва»
ООО «Газпром добыча Краснодар»	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
ООО «Газпром добыча Кузнецк»	ООО «Газпром трансгаз Самара»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «Газпром трансгаз Томск»
ООО «Газпром инвест»	ООО «Газпром трансгаз Уфа»
ООО «Газпром инвестпроект»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ООО «Газпром инвестхолдинг»	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
ООО «Газпром информ»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Газпром капитал»	ООО «Газпром флот»
ООО «Газпром комплектация»	ООО «Газпром центрремонт»
ОсОО «Газпром Кыргызстан»	ООО «Газпром экспорт»
ООО «Газпром межрегионгаз»	ООО «Газпром энерго»
ООО «Газпром переработка»	ООО «Газпром энергохолдинг»
ООО «Газпром проектирование»	«Газпром (Ю.К.)» Лтд.
ООО «Газпром ПХГ»	ООО «Новоуренгойский ГХК»
ООО «Газпром Русская»	АГ «Норд Стрим 2»
ООО «Газпром связь»	«Саус Стрим Транспорт» Б.В.
ООО «Газпром социнвест»	АО «Чеченгазпром»
ООО «Газпром СПГ Владивосток»	ЗАО «Ямалгазинвест»

В январе 2017 г. произошла реорганизация ООО «Газпром инвестпроект» в форме выделения из него ООО «АТЭС», осуществляемого одновременно с реорганизацией ООО «АТЭС» в форме присоединения к ООО «Газпром энергохолдинг». В результате сумма долевого участия Общества в ООО «Газпром инвестпроект» уменьшилась, а в ООО «Газпром энергохолдинг» увеличилась на 8 483 575 тыс. руб. с сохранением принадлежащих Обществу долей в уставных капиталах дочерних обществ в размере 100%.

В феврале 2017 г. доля Общества в уставном капитале АГ «Норд Стрим 2» увеличилась с 50% до 100% в связи с приобретением у компании «Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.» 30 000 акций за 1 941 921 тыс. руб. В результате данной операции произошло перемещение компании из списка крупнейшие зависимые общества в список крупнейшие дочерние общества со 100% участием.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Прочие крупнейшие дочерние общества ПАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
СП ОАО «Брестгазоаппарат»	51,0%	Производство бытовой газовой аппаратуры	Беларусь
ОАО «Востокгазпром»	99,98%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ПАО «ВНИПИГаздобыча»	56,67%	Инженерные изыскания в строительстве	Россия
АО «Газпром бытовые системы»	99,99%	Производство бытовой топливоиспользующей аппаратуры	Россия
ООО «Газпромвьет»	51,0%	Проведение геологоразведочных работ, транспортировка и переработка нефти, газа	Россия
«Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В.	0,02104%	Инвестиционная деятельность	Нидерланды
ПАО «Газпром нефть»	95,68%	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
«Газпром Сахалин Холдингз» Б.В.	0,0000000266%	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
ООО «Газпром торгсервис»	99,0%	Торговля	Россия
ОАО «Газпромтрубинвест»	99,87%	Производство и продажа труб	Россия
«Газпром Финанс» Б.В.	0,0056%	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
«Газпром Холдинг Кооператив» У.А.	99,99981%	Финансовая и инвестиционная деятельность	Нидерланды
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	75,0%	Продажа углеводородного сырья	Россия
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	75,0%	Добыча и продажа, хранение и транспортировка газа	Россия
АО «Дальтрансгаз»	87,99%	Транспортировка газа	Россия
ОАО «Камчатгазпром»	92,25%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ООО «Лазурная»	99,69%	Деятельность гостиниц	Россия
«Саус Стрим Сербия» АГ	51,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Сербия
ОАО «Севернефтегазпром»	40,0005%	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
АО «Центргаз»	99,99%	Строительство	Россия

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Крупнейшие зависимые общества ПАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «Белгазпромбанк»	49,66%	Банковская деятельность	Беларусь
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	29,76% ¹	Банковская деятельность	Россия
АО «Газтранс»	40,22%	Строительство, управление и эксплуатация объектов газовой промышленности	Украина
«Блю Стрим Пайплайн Компани» Б.В. (ранее «Голубой поток» Б.В.)	50,0%	Транспортировка газа	Нидерланды
АО «ЕвроПол ГАЗ»	48,0%	Транспортировка и продажа газа	Польша
ТОО «КазРосГаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Казахстан
АО «Латвияс Газе»	34,0%	Транспортировка и продажа газа	Латвия
ЗАО «Лидер»	25,714%	Доверительное управление пенсиейными резервами НПФ, управление страховыми компаниями и ПИФами	Россия
АО «Молдовагаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Молдова
АГ «Норд Стрим»	51,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Северный поток»	Швейцария
ЗАО «Росшельф»	39,505%	Добыча газа	Россия
«Саус Стрим Австрия» ГмбХ	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Австрия
«Саус Стрим Болгария» АД	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Болгария
«Саус Стрим Венгрия» Лтд	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Венгрия
«Саус Стрим Греция» С.А.	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Греция
«Саус Стрим Словения» ЛЛС	50,0%	Проектирование, строительство и эксплуатация участка газопровода «Южный поток»	Словения
ООО «ЦентрКаспнефтегаз»	50,0%	Разведка нефтяных и газовых месторождений	Россия
АО «ЮгоРосГаз»	50,0%	Транспортировка и продажа газа	Сербия

¹ Указана доля голосующих акций.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Прочие крупнейшие связанные стороны

«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	ООО «Газпром подземремонт Уренгой»
«ВИБГ» ГмбХ	ООО «Газпром нефтехим Салават»
«ВИЕХ» ГмбХ (ранее – «Винтерсхалл Эрдгаз Хандельсхаус» ГмбХ и Ко. КГ)	«Газпром Швейцария» АГ (ранее – «Газпром (Швейцария)» АГ)
«ВИЕЕ» АГ	ООО «Газпром нефть шельф»
«Вингаз» ГмбХ	«ГАЗКЕЙД Газтранспорт» ГмбХ
«Газпром Австрия» ГмбХ	НПФ «Газфонд»
АО «Газпром газораспределение»	«ОПАЛ Газтранспорт» ГмбХ и Ко.КГ
АО «Газпром газэнергосеть»	АО «Овергаз Инк.» (ранее – АО «Овергаз Инк»)
«Газпром Германия» ГмбХ	ПАО «ОГК-2»
ООО «Газпром добыча Астрахань»	ЗАО «Панрусгаз»
ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»	«ПремиумГаз» С.П.А.
	«Газпром Италия» С.П.А. (ранее – АО «Промгаз С.П.А.»)
ООО «Газпром добыча Оренбург»	ЗАО «Пургаз»
ООО «Газпром инвест Восток»	«Росингаз» Лтд.
ЗАО «Газпром инвест Юг»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани» Лтд.
ООО «Инжиниринг»	АО «СОГАЗ»
ООО «Газпром Ресурс Нортгаз»	ПАО «ТГК-1» (ранее – ОАО «ТГК-1»)
ООО «Газпром сжиженный газ»	ООО «ТюменНИИгипрогаз»
ООО «Газпром сера»	
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг» Лтд.	
ООО «Газпром подземремонт Оренбург»	

Общество владеет напрямую или через свои дочерние общества пакетами акций или долями в перечисленных организациях. Кроме того, Общество имеет своих представителей в советах директоров и тем самым оказывает значительное влияние на их деятельность. Данные организации, за исключением ООО «Газпром нефтехим Салават», ООО «Газпром подземремонт Оренбург», ООО «Газпром подземремонт Уренгой», ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», ПАО «ОГК-2», ПАО «ТГК-1», ООО «Инжиниринг», «Росингаз» Лтд., ЗАО «Газпром инвест Юг», ООО «Газпром нефть шельф», ООО «Газпром сера», ООО «Газпром инвест Восток», АО «СОГАЗ», ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз», «ВИБГ» ГмбХ и НПФ «Газфонд» занимаются транспортировкой и продажей газа.

В сентябре 2017 г. ООО «ТюменНИИгипрогаз» было реорганизовано путем присоединения к ООО «Газпром проектирование». В результате данной операции произошло перемещение ООО «ТюменНИИгипрогаз» из списка крупнейшие дочерние общества со 100% участием в список прочие крупнейшие связанные стороны.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Операции со связанными сторонами

Показатели за 2015 и 2016 гг. откорректированы в целях соблюдения принципа сопоставимости отчетных данных текущего и прошлого периодов об операциях со связанными сторонами.

Операции ПАО «Газпром» с крупнейшими дочерними обществами со 100% участием

	2017 г.	2016 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	1 148 165 807	1 126 868 798
предоставление имущества в аренду	801 419 635	706 218 542
услуги по организации транспортировки газа	3 315 837	8 943 004
газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	5 050 499	5 133 497
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	1 173 825 732	1 062 771 197
газа	764 771 759	555 042 531
жидких углеводородов	87 298 779	88 564 912
услуг по переработке жидких углеводородов	26 482 571	27 876 491

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у крупнейших дочерних обществ ПАО «Газпром» со 100% участием (кроме ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»), устанавливались в соответствии с прейскурантом «Внутренние расчетные (оптовые) цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке и хранению газа для организаций ПАО «Газпром», утверждаемым ПАО «Газпром». Крупнейшим дочерним обществам со 100% участием (кроме ОАО «Газпром трансгаз Беларусь») газ и услуги по организации транспортировки газа поставлялись в соответствии с вышеуказанным прейскурантом. Цены на приобретаемые у крупнейших дочерних обществ со 100% участием жидкие углеводороды и услуги по их переработке устанавливались в соответствии со сборником «Внутренние расчетные цены на углеводородное сырье, стоимость услуг по его переработке для заключения договоров между ПАО «Газпром» и дочерними обществами», утверждаемым ПАО «Газпром». Для ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» цены устанавливались в соответствии с условиями договора.

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших дочерних обществ ПАО «Газпром» со 100% участием составила:

	2017 г.	31 декабря 2016 г.	2015 г.
Дебиторская задолженность	997 262 950	1 155 584 170	1 673 704 425
Кредиторская задолженность	439 341 567	377 333 233	374 918 558

В составе дебиторской задолженности отражена в том числе задолженность по беспроцентным займам, выданным крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, в сумме 131 620 261 тыс. руб., 241 967 475 тыс. руб. и 166 747 737 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Задолженность крупнейших дочерних обществ ПАО «Газпром» со 100% участием по процентным займам, полученным ими, составила:

	2017 г.	31 декабря 2016 г.	2015 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	117 248 607	2 294 290	1 862 500
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	167 218 711	102 689 664	961 000

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом крупнейшим дочерним обществам со 100% участием, составила 15 122 266 тыс. руб., 7 638 517 тыс. руб. и 3 274 438 тыс. руб. в 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно. Общество выдавало займы крупнейшим дочерним обществам со 100% участием по ставкам от 1,13% до 16,16%, от 8,27% до 16,16% и от 7,82% до 16,16% в 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Задолженность Общества по займам, полученным от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	30 000 000	5 000 000	15 000 000
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	181 489 604	59 603 411	42 900 749

По состоянию на 31 декабря 2017 г. числится задолженность по займам, подлежащим погашению более чем через 12 месяцев, полученным от ООО «Газпром капитал» в сумме 30 000 000 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2016 г. и 31 декабря 2015 г. задолженность по указанным займам составляла 5 000 000 тыс. руб. и 15 000 000 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием, в 2017, 2016 и 2015 гг. составила 3 117 260 тыс. руб., 1 633 703 тыс. руб. и 2 346 654 тыс. руб. соответственно.

Общество привлекало займы от своих крупнейших дочерних обществ со 100% участием в 2017 году по ставкам от 0,00% до 10,63%, в 2016 году по ставкам от 0,00% до 12,78%, в 2015 году по ставкам от 0,00% до 12,61%.

В 2017 году Общество направило на увеличение уставных капиталов крупнейших дочерних обществ со 100% участием денежные средства в размере 213 033 349 тыс. руб., в 2016 году – 26 115 760 тыс. руб., в 2015 году – 164 336 037 тыс. руб. В том числе на увеличение уставного капитала ООО «Газпром переработка» в 2017 году – 112 132 869 тыс. руб., в 2016 году – 14 598 000 тыс. руб., в 2015 году – 15 000 000 тыс. руб., компании АГ «Норд Стрим 2» в 2017 году – 85 727 190 тыс. руб., в 2016 году – 0 тыс. руб., в 2015 году – 0 тыс. руб., ОсОО «Газпром Кыргызстан» в 2017 году – 7 425 237 тыс. руб., в 2016 году – 4 635 942 тыс. руб., в 2015 году – 2 923 893 тыс. руб., ООО «Газ-Ойл» в 2017 году – 4 381 000 тыс. руб., в 2016 году – 4 175 000 тыс. руб., в 2015 году – 2 175 000 тыс. руб., ЗАО «Газпром Армения» в 2017 году – 2 233 889 тыс. руб., в 2016 году – 0 тыс. руб., в 2015 году – 1 464 923 тыс. руб.

В 2017 году Общество внесло дополнительные вклады в уставные капиталы крупнейших дочерних обществ со 100% участием неденежными средствами в размере 92 518 тыс. руб., в 2016 году – 1 722 410 тыс. руб., в 2015 году – 12 268 445 тыс. руб.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие дочерние общества со 100% участием, составила 209 264 821 тыс. руб., 168 039 156 тыс. руб. и 289 534 098 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Операции с прочими крупнейшими дочерними обществами

	2017 г.	2016 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
услуги по организации транспортировки газа	53 304 256	29 333 415
Приобретение:		
газа	113 635 728	82 803 398
газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки	36 653 845	28 615 963

Цены на газ, реализованный прочим крупнейшим дочерним обществам, устанавливались на основании заключенных договоров.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Дебиторская задолженность	46 906 925	11 324 105	48 968 603
Кредиторская задолженность	23 269 934	21 339 307	21 125 267

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Задолженность прочих крупнейших дочерних организаций Общества по процентным займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	-	93 714 910	117 997 091
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	2 803 559	8 525 206	20 950 129

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены задолженностью дочернего общества «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В. в сумме 93 714 910 тыс. руб. и 117 997 091 тыс. руб. соответственно. По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернего общества АО «Дальтрансгаз» в сумме 1 896 905 тыс. руб., 3 129 941 тыс. руб. и 3 849 809 тыс. руб. соответственно, а также задолженностью по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. «Газпром И Пи Интернэшнл» Б.В. в сумме 4 488 611 тыс. руб. и 15 524 015 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим дочерним организациям, в 2017, 2016 и 2015 гг. составила 738 242 тыс. руб., 3 809 501 тыс. руб. и 4 010 388 тыс. руб. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим дочерним организациям по ставкам от 3,19 % до 8,48 % в 2017, 2016 и 2015 гг.

Задолженность Общества по займам, полученным от своих прочих крупнейших дочерних обществ, составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	181 171 176	265 703 391	392 542 314

По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью перед дочерним обществом «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.» в сумме 176 317 264 тыс. руб., 265 703 391 тыс. руб. и 392 542 314 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих прочих крупнейших дочерних обществ в 2017, 2016 и 2015 гг. составила 4 042 593 тыс. руб., 8 967 880 тыс. руб. и 11 412 875 тыс. руб. соответственно, в том числе по займу, полученному Обществом от «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.» сумма процентов составила 3 366 105 тыс. руб., 8 967 880 тыс. руб. и 11 412 875 тыс. руб. в 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Общество привлекало займы от прочих крупнейших дочерних обществ в 2017 году по ставкам от 1,69% до 9,80%, в 2016 году – по ставкам от 1,71% до 3,60%, в 2015 году – по ставкам от 2,15% до 3,60%.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие дочерние общества на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 0 тыс. руб., 0 тыс. руб. и 16 967 763 тыс. руб. соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Операции с крупнейшими зависимыми обществами

	2017г.	2016 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей) газа	61 657 179	62 300 224
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	91 508 378	105 906 011
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	87 094 374	99 614 679

Цены на газ, реализованный на внешнем рынке крупнейшим зависимым обществам, и цены на приобретаемые у крупнейших зависимых обществ услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались на основании заключенных договоров.

Дебиторская и кредиторская задолженность крупнейших зависимых организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Дебиторская задолженность	351 375 281	349 886 237	417 287 662
Кредиторская задолженность	9 030 201	8 260 585	12 475 373

По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. в отношении дебиторской задолженности крупнейших зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 318 531 962 тыс. руб., 321 711 205 тыс. руб. и 361 887 737 тыс. руб. соответственно.

Задолженность крупнейших зависимых организаций Общества по процентным займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	4 957 373	4 957 373	4 957 373
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	3 945 203	3 890 869	3 862 565

По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев представлены задолженностью Совместного белорусско-российского открытого акционерного общества «Белгазпромбанк» в сумме 4 957 373 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью ООО «ЦентрКаспнефтегаз» в сумме 3 945 203 тыс. руб., 3 890 869 тыс. руб. и 3 862 565 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим крупнейшим зависимым обществам, составила 859 582 тыс. руб., 776 935 тыс. руб. и 717 576 тыс. руб. в 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

В течение 2017 г. Общество выдавало займы своим крупнейшим зависимым обществам по ставкам от 8,25% до 11,50% (в 2016 году – от 8,25% до 11,50%, в 2015 году – от 8,25% до 8,50%).

Сумма депозитов, размещенных в банке «Газпромбанк» (Акционерное общество), составила 289 002 177 тыс. руб., 142 229 915 тыс. руб. и 82 957 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Депозиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	–	42 229 915	–
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	289 002 177	100 000 000	82 957

Займы от крупнейших зависимых обществ в 2017, 2016 и 2015 гг. не привлекались.

Кредиты от крупнейших зависимых обществ в 2016 и 2015 гг. не привлекались.

Сумма процентов, начисленных по кредитам, полученным Обществом от своих крупнейших зависимых обществ в 2017 г., составила 50 534 тыс. руб.

Сумма поручительств, выданных Обществом за крупнейшие зависимые общества на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг., составила 0 тыс. руб., 0 тыс. руб. и 26 975 тыс. руб. соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Информация о денежных потоках организации с крупнейшими дочерними и крупнейшими зависимыми обществами ПАО «Газпром»

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
----------------	-------------------------	--------------------	---	--	---

Денежные потоки от текущих операций

4110	Поступления – всего, в том числе	5 378 154 237	2 443 755 117	5 188 167 787	2 233 455 561
4111	от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4 875 429 260	2 152 214 724	4 706 944 240	1 984 000 762
4112	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	–	–	–	–
4113	от перепродажи финансовых вложений	–	–	–	–
4119	прочие поступления	502 724 977	291 540 393	481 223 547	249 454 799
4120	Платежи – всего, в том числе	(4 509 610 218)	(2 687 044 345)	(4 183 927 855)	(2 560 535 898)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(3 030 415 380)	(2 313 792 825)	(2 782 542 330)	(2 062 836 520)
4122	в связи с оплатой труда работников	(42 608 602)	–	(40 124 474)	–
4123	процентов по долговым обязательствам	(99 506 161)	(5 607 447)	(113 223 285)	(11 213 840)
4124	налога на прибыль организаций	(163 369 691)	–	(56 588 662)	–
4129	прочие платежи	(1 173 710 384)	(367 644 073)	(1 191 449 104)	(486 485 538)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	868 544 019	(243 289 228)	1 004 239 932	(327 080 337)

Денежные потоки от инвестиционных операций

4210	Поступления – всего, в том числе	706 885 856	645 966 275	307 407 138	215 585 403
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	5 951 466	426 710	943 715	1 995
4212	от продажи акций других организаций (долей участия)	–	–	44 925 071	–
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	369 403 661	320 961 862	63 309 482	28 068 844
4214	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	331 314 197	324 446 008	193 321 323	187 345 541

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
4219	прочие поступления	216 532	131 695	4 907 547	169 023
4220	Платежи – всего, в том числе	(1 677 224 818)	(1 578 162 657)	(1 132 734 763)	(1 008 316 554)
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(44 580 504)	(22 840 081)	(63 458 573)	(52 441 680)
4222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(215 961 839)	(213 033 350)	(29 872 861)	(26 155 949)
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(606 337 879)	(551 692 444)	(344 000 603)	(296 838 822)
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	–	–	–	–
4225	на создание / покупку поисковых активов	(27 731 204)	(27 694 554)	(51 884 160)	(28 234 338)
4229	прочие платежи	(782 613 392)	(762 902 228)	(643 518 566)	(604 645 765)
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(970 338 962)	(932 196 382)	(825 327 625)	(792 731 151)

Денежные потоки от финансовых операций

4310	Поступления – всего, в том числе	749 666 618	239 188 083	370 856 555	48 551 765
4311	получение кредитов и займов	749 623 470	239 188 083	370 814 825	48 551 765
4312	денежных вкладов собственников (участников)	–	–	–	–
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	–	–	–	–
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	–	–	–	–
4319	прочие поступления	43 148	–	41 730	–
4320	Платежи – всего, в том числе	(634 473 740)	(168 888 995)	(516 691 526)	(106 425 368)
4321	собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	–	–	–	–

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по крупнейшим дочерним и зависимым обществам
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(186 827 990)	—	(183 250 569)	—
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(447 645 750)	(168 888 995)	(333 440 957)	(106 425 368)
4329	прочие платежи	—	—	—	—
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	115 192 878	70 299 088	(145 834 971)	(57 873 603)
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	13 397 935	(1 105 186 522)	33 077 336	(1 177 685 091)

Операции с прочими крупнейшими связанными сторонами

	2017 г.	2016 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	516 449 463	452 698 476
газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки	259 271 008	225 658 268
услуги по организации транспортировки газа	24 436 267	28 129 719
предоставление имущества в аренду	20 933 276	20 762 383
Приобретение:		
газа	226 840 728	215 942 769
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	23 815 642	21 994 272
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	23 795 766	21 980 826
жидких углеводородов	53 779 689	53 866 988
услуг по переработке нефтепродуктов	15 606 962	19 575 461

Цены на газ, реализованный на внешнем рынке прочим крупнейшим связанным сторонам, и цены на приобретаемые у прочих крупнейших связанных сторон услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались в соответствии с заключенными договорами.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих крупнейших связанных сторон Общества составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Дебиторская задолженность	201 497 444	263 855 805	321 413 381
Кредиторская задолженность	46 170 570	57 283 354	63 606 709

По состоянию на 31 декабря 2017 г. в отношении дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 6 058 459 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2016 г. в отношении дебиторской задолженности прочих крупнейших связанных сторон был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 6 379 967 тыс. руб.

Задолженность прочих крупнейших связанных сторон по процентным займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	29 500 000	—	16 100 000
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	—	39 639 890	31 850 000

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2017 г. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены задолженностью ПАО «ОГК-2» в сумме 24 600 000 тыс. руб. и ПАО «ТГК-1» в сумме 4 900 000 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2016 г. задолженностью ПАО «ОГК-2» в сумме 16 100 000 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью ПАО «ОГК-2» в сумме 32 100 000 тыс. руб. и 21 600 000 тыс. руб. соответственно, а также задолженностью ПАО «ТГК-1» в сумме 7 500 000 тыс. руб. и 10 000 000 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим крупнейшим связанным сторонам, в 2017 году составила 3 244 569 тыс. руб. (в 2016 году – 3 951 666 тыс. руб., в 2015 году – 4 258 438 тыс. руб.)

В течение 2017 г. Общество выдавало займы своим прочим крупнейшим связанным сторонам по ставкам от 7,92% до 13,72% (в 2016 году – от 8,00% до 14,71%, в 2015 году – от 7,91% до 14,71%).

Задолженность Общества по займам, полученным от прочих крупнейших связанных сторон, составила:

	31 декабря		
	2017 г.	2016 г.	2015 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	118 248 496	109 570 560	78 664 932

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от прочих крупнейших связанных сторон, составила 3 693 377 тыс. руб., 8 260 673 тыс. руб. и 7 962 754 тыс. руб. в 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Процентные ставки по займам, привлекаемым Обществом от прочих крупнейших связанных сторон в 2017 г. варьировались от 0,00 % до 10,01 %, в течение 2016 и 2015 гг. варьировались от 0,00 % до 11,51 %.

Сумма поручительств, выданных Обществом за прочие крупнейшие связанные стороны, составила 9 748 740 тыс. руб., 10 787 980 тыс. руб. и 13 589 460 тыс. руб. на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

Информация о потоках денежных средств с прочими крупнейшими связанными сторонами:

	2017 г.	2016 г.
Поступило денежных средств,	1 212 613 143	1 103 852 352
в том числе:		
по текущей деятельности	1 069 061 692	1 002 698 324
по финансовой деятельности	91 138 196	37 036 261
по инвестиционной деятельности	52 413 255	64 117 767
Направлено денежных средств,	487 360 444	414 979 464
в том числе:		
по текущей деятельности	360 122 266	345 263 708
по финансовой деятельности	83 398 518	14 530 283
по инвестиционной деятельности	43 839 660	55 185 473

В составе строки «Поступило денежных средств по текущей деятельности» в основном отражены поступления от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

В составе строки «Направлено денежных средств по текущей деятельности» в основном отражены платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги.

18. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ПАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества, составило 3 268 992 тыс. руб., 3 196 598 тыс. руб. и 3 500 341 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы. Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Общества. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Общество перечисляло страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, исчисленные Обществом исходя из величины выплат и иных вознаграждений работникам, включая основной управленческий персонал.

Общество также обеспечивает медицинское страхование основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию составила 12 781 тыс. руб., 6 914 тыс. руб. и 7 057 тыс. руб. за 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах приведена в разделе 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр

В соответствии с п. 8 ст. 22 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах», а также лицензионными соглашениями на пользование недрами, обязанность обеспечить приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования, а также ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию, возложена на недропользователя.

Общество является держателем лицензионных соглашений на Киринском газоконденсатном месторождении, на Чаяндинском нефтегазоконденсатном месторождении, Киринском перспективном участке и Чиканском газоконденсатном месторождении и соответственно, недропользователем и собственником объектов основных средств.

Объекты основных средств переданы недропользователям по договору на выполнение работ по промышленной разработке и эксплуатации Киринского газоконденсатного месторождения и по договору на выполнение работ на этапе опытно-промышленной разработки Чаяндинского НГКМ, и соответственно, Общество несет обязательства в отношении приведения участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования, а также ликвидации в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подлежащих использованию.

Обществом признаны оценочные обязательства по ликвидации объектов обустройства и рекультивации земель Киринского ГКМ, Чаяндинского НГКМ, Чиканского ГКМ, а также оценочные обязательства по ликвидации объектов обустройства Киринского перспективного участка. Величина оценочных обязательств пересчитывалась с учетом ставки дисконтирования на конец каждого отчетного периода в течение 2017 года.

По объектам, переданным в аренду дочерним обществам (недропользователям) Общество не начисляет оценочное обязательство по ликвидации основных средств, так как особенностью организации процесса пользования недрами Обществом и его дочерними обществами является то, что большинство объектов основных средств, участвующих в данном процессе, принадлежат Обществу, но сдаются в аренду дочерним обществам (недропользователям) и используются ими в соответствии с условиями полученных ими лицензионных соглашений. У Общества как у собственника основных средств, переданных им по договору аренды недропользователям, отсутствуют обязательства, связанные с демонтажом не подлежащих использованию объектов основных средств и восстановлением окружающей среды, нарушенной в процессе пользования недрами.

Пенсионные обязательства

Общество применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. В связи с тем, что порядок отражения на счетах бухгалтерского учета начисления пенсионных обязательств действующими нормативными актами не предусмотрен, расчеты величины как обязательств, так и активов пенсионного плана возможны только по Группе Газпром в целом и приводятся в пояснениях к консолидированной отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (www.gazprom.ru).

Оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ и иную продукцию

Общество признало оценочные обязательства в отношении корректировок цен по осуществленным поставкам газа, вытекающих из требований покупателей, основанных на условиях контрактов, и иной продукции.

Оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ, отраженные по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. в сумме 118 455 544 тыс. руб., 81 437 436 тыс. руб. и 97 154 243 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Условные обязательства

Обществом выданы следующие обеспечения в форме поручительств третьим лицам по обязательствам других организаций:

	31 декабря		
Поручительства, выданные в отношении следующих компаний:	2017 г.	2016 г.	2015 г.
ООО «Новоуренгойский ГХК»	109 650 620	151 940 736	270 205 669
АГ «Норд Стрим 2»	89 697 597	–	–
АО «Газпром космические системы»	51 004 886	48 166 909	59 670 485
ООО «Стройгазконсалтинг»	41 500 000	–	–
ООО «Газпром экспорт»	9 916 604	9 188 599	11 476 148
ООО «Газпром нефть шельф»	9 748 740	10 787 980	13 589 460
«Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд.	1 572 216	4 967 513	9 946 006
ОАО «Севернефтегазпром»	–	–	16 967 763
ООО «Газпром инвестпроект»	–	6 909 821	7 852 281
ПАО «Газпром автоматизация»	–	1 930 000	2 450 000
АО «Ачимгаз»	–	–	1 476 393
АО «Газтранзит»	–	–	26 975
Прочие	<u>527 422</u>	<u>8 286</u>	<u>53 314</u>
Итого	313 618 085	233 899 844	393 714 494

В январе 2007 г. Общество выдало поручительства в обеспечение обязательств ООО «Газпром нефть шельф» перед «Блювард Шиппинг Кампани» Лтд. и «Ностальжик Мун Шиппинг Кампани» Лтд. по фрахтованию судов. Поручительства действуют в течение 25 лет с момента передачи судов ООО «Газпром нефть шельф». Общая сумма поручительств составила 9 748 740 тыс. руб., 10 787 980 тыс. руб. и 13 589 460 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

В 2006 году Общество выдало поручительство компании «Эссет Репэкэджинг Траст Файв» Б.В., зарегистрированной в Нидерландах, за компанию «Блэкрок Капитал Инвестментс» Лтд., зарегистрированную в Ирландии, в отношении выпущенных ею облигаций сроком до июня 2018 г. Облигации были выпущены для финансирования строительства транзитного газопровода на территории Польши, осуществляемого АО «СТГ ЕвРоПол ГАЗ». В результате сумма выданных поручительств составила 1 572 216 тыс. руб., 4 967 513 тыс. руб. и 9 946 006 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. соответственно.

В мае 2010 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2023 г. банку «БНП Париба» СА в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 8 100 845 тыс. руб., 8 410 609 тыс. руб. и 12 461 834 тыс. руб. соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

В декабре 2011 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. ООО «Региональная финансовая компания» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». В декабре 2014 г. ООО «Региональная финансовая компания» переуступило права требования по кредитному соглашению и договору поручительства «Газпромбанк» (Акционерное Общество) с сохранением действующих условий на дату уступки. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 г. составила 10 000 000 тыс. руб., на 31 декабря 2016 г. составила 11 604 795 тыс. руб., на 31 декабря 2015 г. 10 000 000 тыс. руб.

В октябре 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до июля 2017 г. ООО «Региональная финансовая компания» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». В декабре 2014 года ООО «Региональная финансовая компания» переуступило права требования по кредитному соглашению и договору поручительства «Газпромбанк» (Акционерное Общество) с сохранением действующих условий на дату уступки. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2016 г. составила 11 604 795 тыс. руб., на 31 декабря 2015 г. 10 000 000 тыс. руб. В апреле 2017 г. ООО «Новоуренгойский ГХК» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В ноябре 2012 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2017 г. банку «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 2016 и 2015 гг. составила 11 681 132 тыс. руб. и 14 603 683 тыс. руб. соответственно. В октябре 2017 г. ООО «Новоуренгойский ГХК» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В сентябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2018 г. банку «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 8 801 191 тыс. руб., 9 362 026 тыс. руб. и 22 157 829 тыс. руб. соответственно.

В октябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2018 г. банку «Бэнк оф Америка Секьюритиз» Лтд. в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 17 695 639 тыс. руб., 18 586 920 тыс. руб. и 22 274 253 тыс. руб. соответственно.

В октябре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до августа 2017 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2016 и 2015 гг. составила 14 443 025 тыс. руб. и 18 047 305 тыс. руб. соответственно. В августе 2017 г. ООО «Новоуренгойский ГХК» погасило обязательства по кредиту, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В декабре 2013 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. банку «Юникредит Банк Австрия АГ» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК».

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 г.
(тыс. руб., если не указано иное)

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 11 773 797 тыс. руб., 12 366 748 тыс. руб. и 14 825 963 тыс. руб. соответственно.

В январе 2014 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2018 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 8 830 347 тыс. руб., 9 275 061 тыс. руб. и 11 119 472 тыс. руб. соответственно.

В сентябре 2014 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2019 г. банку «ЮникредитБанк Австрия АГ» в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 4 316 605 тыс. руб., 3 999 911 тыс. руб. и 5 000 406 тыс. руб. соответственно.

В сентябре 2015 г. Общество выдало поручительство сроком до июля 2021 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 44 614 104 тыс. руб., 46 869 838 тыс. руб. и 56 235 662 тыс. руб. соответственно.

В сентябре 2015 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2023 г. ПАО «Сбербанк России» в обеспечение кредита, выданного ООО «Новоуренгойский ГХК». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 16 736 733 тыс. руб., 15 508 422 тыс. руб. и 19 380 977 тыс. руб. соответственно.

В октябре 2015 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2020 г. ПАО «Банк ВТБ» в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. составила 5 484 012 тыс. руб., 6 771 413 тыс. руб. и 8 461 211 тыс. руб. соответственно.

В июне 2016 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2021 г. банку «ЮникредитБанк Австрия АГ» в обеспечение кредита, выданного АО «Газпром космические системы». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 и 2016 гг. составила 24 302 233 тыс. руб. и 19 622 950 тыс. руб. соответственно.

В августе 2017 г. Общество передало в залог компании ГЛАС Трастис Лимитед акции компании АГ «Норд Стрим 2» сроком до декабря 2038 г. в обеспечение обязательств АГ «Норд Стрим 2» по соглашению проектного финансирования. Сумма обеспечения на 31 декабря 2017 г. составила 89 697 597 тыс. руб.

В декабре 2017 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2028 г. «Газпромбанк» (Акционерное Общество) в обеспечение кредита, выданного ООО «Стройгазконсалтинг». Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2017 г. составила 41 500 000 тыс. руб.

По оценке Общества, обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством ПАО «Газпром», в отношении которых имеется существенный риск неисполнения, по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. не числится. В этой связи Общество не создавало оценочные обязательства по выданным поручительствам по состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг.

19. ОЦЕНОЧНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Процедуры правового характера

25 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн. украинских гривен (около 3 370 млн. долл. США) за нарушение экономической конкуренции. 12 апреля 2016 года ПАО «Газпром» подало в Хозяйственный суд г. Киева иск об оспаривании решения Антимонопольного комитета Украины. В апреле 2017 года Антимонопольный комитет Украины направил в Департамент государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины требование о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» 171 932 млн. украинских гривен (около 6,4 млрд. долл. США). 12 мая 2017 года ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановления Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн. украинских гривен (по курсу на 31 декабря 2017 г. – 387 621 млн. руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн. гривен (по курсу на 31 декабря 2017 г. – 35 238 млн. руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтрансит», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтрансит», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины». ПАО «Газпром» в настоящее время оспаривает в украинских судах действия в рамках исполнительного производства. ПАО «Газпром» рассматривает и иные правовые механизмы, направленные на восстановление своих нарушенных прав.

Общество также выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Существующие в настоящее время претензии или иски к Обществу не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2017 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

Российское налоговое законодательство о трансфертном ценообразовании предоставляет право налогоплательщикам обосновать соблюдение принципов «вытянутой руки» по ценам в контролируемых сделках путем формирования документации в целях налогового контроля.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований налогового законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, в силу этого последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

20. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

28 февраля 2018 г. Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция не удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа, признал действующими почти все положения Контракта № ТКГУ и отказал в применении к нему украинского и европейского антимонопольного законодательства. Арбитраж отказал НАК «Нафтогаз Украины» в праве уступить свои права и обязанности по Контракту №ТКГУ ПАО «Укртрансгаз» или иному оператору ГТС. Арбитраж удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» на сумму 4 673 млн. долл. США в связи с подачей газа для его транзита европейским потребителям в объеме меньшем, чем это было предусмотрено контрактом. С учетом ранее присужденной в пользу ПАО «Газпром» суммы по контракту на поставку, арбитраж произвел зачет встречных требований, по итогам которого ПАО «Газпром» обязано заплатить НАК «Нафтогаз Украины» 2 560 млн. долл. США. В марте 2018 г. по результатам арбитражных разбирательств ПАО «Газпром» направил в НАК «Нафтогаз Украины» уведомление о возникновении дисбаланса в договорных отношениях и устранении несправедливости. В случае недостижения взаимного согласия ПАО «Газпром» вправе обратиться в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция для окончательного разрешения спора.

21. 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. Этот процесс, встроен в общий процесс управления, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами Общества и распространяется 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.

22. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИННОВАЦИЯХ И МОДЕРНИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА

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

30 марта 2018 г.

Руководитель

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер

Е.А. Васильева