



Синергия успеха

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год



Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Содержание

**1 Годовая бухгалтерская (финансовая)
отчетность ПАО «Газпром» за 2021 год
4**

**2 Консолидированная
финансовая отчетность ПАО «Газпром»,
подготовленная в соответствии
с Международными стандартами
финансовой отчетности (МСФО)
31 декабря 2021 года
82**



1 **Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Газпром» за 2021 год**



**Аудиторское заключение
независимого аудитора
6**

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2021 года
11**

**Отчет о финансовых результатах
за 2021 год
15**

**Отчет об изменениях капитала
за 2021 год
17**

**Отчет о движении денежных средств
за 2021 год
21**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах
24**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах в годовой
бухгалтерской (финансовой) отчетности
за 2021 г.
40**

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам 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 2021 года, отчета о финансовых результатах за 2021 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2021 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2021 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2021 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 Международному кодексу этики

профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие 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

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

Мы оценили последовательность 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, оценку риска существенного искажения

вследствие недобросовестных действий или ошибок, а также процедуры проверки по существу в отношении операций по продаже и процедуры получения писем-подтверждений от контрагентов по дебиторской задолженности на конец отчетного периода. По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства в отношении признания выручки приемлемой.

Информация о применяемых методах учета и о стоимостных показателях выручки приведена в Пояснении 14 «Выручка» к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Переоценка основных средств

Данный вопрос – один из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенностью остатков основных средств. ПАО «Газпром» регулярно проводит переоценку стоимости основных средств, для того, чтобы стоимость, по которой основные средства отражаются в бухгалтерском учете и отчетности, существенно не отличалась от их текущей (восстановительной) стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2021 года проведена переоценка основных средств. Мы привлекли наших экспертов в области оценки для формирования нашего вывода в отношении допущений и методологии, использованных при переоценке основных средств. Наши аудиторские

процедуры в отношении проведенной переоценки основных средств включали, в числе прочего, оценку компетентности, квалификации, опыта и объективности экспертов руководства; проверку на выборочной основе точности моделей и методов, использованных для проведения переоценки. По результатам проведенных аудиторских процедур мы полагаем, что основные допущения и методология, использованные при проведении переоценки основных средств, являются приемлемыми.

Информация о переоценке основных средств раскрыта в Пояснении 5 «Основные средства» к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Оценка сомнительной дебиторской задолженности

Одна из областей повышенного риска существенного искажения – оценка достаточности суммы резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Наши аудиторские процедуры, в частности, включали анализ применяемых руководством ПАО «Газпром» допущений и профессиональных суждений, включая критическую оценку информации, используемой ПАО «Газпром» для прогноза способности покупателей погасить задолженность; оценку достаточности 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 приемлемыми.

Информация о дебиторской задолженности и резерве по сомнительным долгам представлена в Пояснении 8 «Дебиторская задолженность» к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Классификация, оценка и раскрытие информации о бессрочных займах

Классификация, оценка и раскрытие информации о бессрочных займах требуют детального анализа условий привлечения таких займов, а также применение профессиональных суждений и оценок руководства при обосновании методов их учета. В связи с этим мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита.

Наши процедуры включали изучение условий привлечения бессрочных займов, согласно которым предусмотрены неоднократный перенос срока их погашения, а также право заемщика в любое время и любое количество раз перенести выплату процентов. Мы провели оценку способов ведения бухгалтерского учета операций, связанных с привлечением бессрочных займов, на предмет их соответствия требованиям нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету. В частности, мы оценили выбранные способы бухгалтерского учета в отношении

порядка признания затрат, связанных с привлечением бессрочных займов, начисления процентов, признания курсовых разниц по данным операциям, а также проанализировали соответствующие раскрытия в бухгалтерской (финансовой) отчетности. По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства в отношении классификации, оценки и раскрытия информации о привлеченных бессрочных займах надлежащей.

Информация о способах ведения бухгалтерского учета бессрочных займов раскрыта в Пояснении 2 «Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности» к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, информация об условиях привлечения бессрочных займов и об операциях, связанных с ними, раскрыта в Пояснении 10 «Капитал и резервы» к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2021 год,

но не включает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2021 год, предположительно,

будет предоставлен нам после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, выражающий уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена,

и рассмотрении вопроса о том, 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 иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром» за 2021 год мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих 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 за подготовкой 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. 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 оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском

заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

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

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

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

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление аудируемого лица, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита годовой 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»

Руководитель аудита,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение

Дата аудиторского заключения
15 марта 2022 года



С.М. Шапигузов

С.М. Шапигузов
На основании Устава,
ОРНЗ 21606043397

М.А. Колембет

М.А. Колембет
ОРНЗ 21606041788

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

Российская Федерация, 197229, г. Санкт-Петербург, Лахтинский пр-кт, д.2, к.3, стр.1.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 02 августа 2002 г. за основным государственным регистрационным номером 1027700070518.

Аудитор

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

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

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 г. за основным государственным регистрационным номером 1027700058286.

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 11506030481.

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2021 года

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.
Местонахождение (адрес): 197229, Санкт-Петербург, Лахтинский пр-кт, д.2, к.3, стр.1

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды

0710001

31/12/2021

00040778

7736050003

46.71

12247/41

384

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту

Да Нет

Наименование аудиторской организации:

Общество с ограниченной ответственностью

«Финансовые и бухгалтерские консультанты»

Идентификационный номер налогоплательщика

аудиторской организации

Основной государственный регистрационный номер

аудиторской организации

ИНН

7701017140

ОГРН/ОГРНИП

1027700058286

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Актив					
I. Внеоборотные активы					
1	Нематериальные активы, в т.ч.:	1110	13 318 662	14 744 114	17 102 648
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	12 767 120	14 437 503	16 546 490
	прочие	1119	551 542	306 611	556 158
1	Результаты исследований и разработок	1120	3 567 625	2 985 739	3 076 422
9	Нематериальные поисковые активы	1130	112 405 812	130 776 537	118 651 254
9	Материальные поисковые активы	1140	19 429 714	52 045 575	53 189 454
2; П-5	Основные средства, в т.ч.:	1150	9 363 075 355	8 002 629 050	7 998 232 551
	Объекты основных средств, в т.ч.:	1151	7 672 926 988	6 613 018 663	6 698 228 019
	земельные участки и объекты природопользования	1152	4 503 546	3 497 718	3 497 549
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	7 564 364 548	6 518 838 804	6 585 106 135
	Незавершенные капитальные вложения	1154	1 690 148 367	1 389 610 387	1 300 004 532
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	–	–	–
3; П-6	Финансовые вложения, в т.ч.:	1170	4 439 221 232	3 295 369 477	4 047 061 648
	инвестиции в дочерние общества	1171	4 117 504 618	3 211 227 291	3 634 482 663
	инвестиции в зависимые общества	1172	37 394 210	38 100 611	88 029 325
	инвестиции в другие организации	1173	214 790	214 790	203 434
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	244 744 446	6 818 956	285 708 116
	Отложенные налоговые активы	1180	168 385 912	245 003 019	151 905 623
П-7	Прочие внеоборотные активы	1190	338 929 915	237 273 163	126 496 168
	Итого по разделу I	1100	14 458 334 227	11 980 826 674	12 515 715 768

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2021 года

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Актив					
II. Оборотные активы					
4	Запасы, в т.ч.:	1210	549 497 794	570 823 149	669 198 423
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	12 791 589	5 647 999	6 364 880
	затраты в незавершенном производстве	1213	203 070	5 710	–
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	526 030 706	559 934 279	656 469 243
	товары отгруженные	1215	10 472 429	5 235 161	6 364 284
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	57 390 967	75 632 590	61 218 137
5; П-8	Дебиторская задолженность, в т.ч.:	1230	3 283 619 882	2 174 060 202	1 876 595 634
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.:	1231	725 697 168	522 399 531	777 410 093
	покупатели и заказчики	1232	–	1 056 765	2 245 027
	авансы выданные	1233	8 256 453	1 514 832	2 968 033
	прочие дебиторы	1234	717 440 715	519 827 934	772 197 033
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.:	1235	2 557 922 714	1 651 660 671	1 099 185 541
	покупатели и заказчики	1236	1 010 143 933	579 447 708	540 643 114
	авансы выданные	1238	405 207 935	247 261 366	110 794 388
	прочие дебиторы	1239	1 142 570 846	824 951 597	447 748 039
3; П-6	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.:	1240	493 303 465	262 692 226	512 578 733
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	95 150 088	262 688 713	49 130 347
П-9	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.:	1250	1 473 249 474	648 397 537	302 506 804
	касса	1251	33 277	25 717	23 070
	расчетные счета	1252	356 477 443	210 145 651	267 210 278
	валютные счета	1253	839 662 894	248 157 997	32 113 655
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	277 075 860	190 068 172	3 159 801
	Прочие оборотные активы	1260	21 769 369	3 084 381	1 991 227
	Итого по разделу II	1200	5 878 830 951	3 734 690 085	3 424 088 958
	БАЛАНС	1600	20 337 165 178	15 715 516 759	15 939 804 726

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2021 года

Форма 0710001 с.3

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
	Пассив				
	III. Капитал и резервы				
П-10	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	118 367 564	118 367 564	118 367 564
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	–	–	–
	Переоценка внеоборотных активов	1340	6 469 458 469	5 513 189 506	5 441 314 525
П-10	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	193 190 229	195 615 797	–
	в т.ч. бессрочные облигации и займы	1351	193 190 229	195 615 797	–
П-10	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	6 770 283 874	4 381 112 734	5 443 187 168
	Фонд социальной сферы государственной	1380	–	–	–
	Итого по разделу III	1300	13 559 936 137	10 216 921 602	11 011 505 258
	IV. Долгосрочные обязательства				
П-11	Заемные средства, в т.ч.:	1410	2 316 444 841	2 282 427 006	1 793 864 976
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	526 270 060	613 034 561	577 396 807
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	1 790 174 781	1 669 392 445	1 216 468 169
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 327 899 501	936 432 484	1 038 914 811
7; П-19	Оценочные обязательства	1430	21 338 537	19 234 306	14 584 218
5; П-13	Прочие обязательства	1450	50 264 611	2 301 619	2 169 429
	Итого по разделу IV	1400	3 715 947 490	3 240 395 415	2 849 533 434

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Отчет о финансовых результатах за 2021 год

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами
 Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество
 Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД
 Дата (число, месяц, год)
 по ОКПО
 ИНН

 по ОКВЭД 2

 по ОКОПФ/ОКФС
 по ОКЕИ

Коды

0710002

31/12/2021

00040778

7736050003

46.71

12247/41

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2021 год	За 2020 год
П-14	Выручка, в т.ч.:	2110	6 388 987 167	4 061 444 118
	продажа газа	2111	4 720 244 962	2 635 465 416
	предоставление имущества в аренду	2112	793 999 761	801 610 263
	продажа продуктов нефтегазопереработки	2113	328 779 949	258 923 667
	предоставление услуг по организации транспортировки газа	2114	250 732 540	243 635 662
	продажа газового конденсата	2115	233 317 528	100 927 468
	продажа нефти	2116	47 540 036	7 988 518
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2117	14 372 391	12 893 124
6;П-15	Себестоимость продаж, в т.ч.:	2120	(2 748 528 303)	(2 488 200 192)
	продажа газа	2121	(1 332 511 765)	(1 121 429 019)
	предоставление имущества в аренду	2122	(778 583 802)	(789 984 086)
	продажа продуктов нефтегазопереработки	2123	(199 883 602)	(212 082 335)
	предоставление услуг по организации транспортировки газа	2124	(241 260 190)	(251 741 930)
	продажа газового конденсата	2125	(122 197 607)	(83 765 302)
	продажа нефти	2126	(55 031 095)	(11 030 124)
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2127	(19 060 242)	(18 167 396)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 640 458 864	1 573 243 926
6;П-15	Коммерческие расходы	2210	(1 551 851 191)	(1 450 860 856)
6	Управленческие расходы	2220	(130 832 966)	(111 347 165)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 957 774 707	11 035 905
	Доходы от участия в других организациях	2310	414 235 921	311 965 992
	Проценты к получению	2320	43 845 142	43 234 670
	Проценты к уплате	2330	(122 609 141)	(115 261 363)

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2021 год	За 2020 год
П-16	Прочие доходы	2340	2 003 191 990	1 067 386 497
П-16	Прочие расходы	2350	(1 087 201 134)	(2 240 427 669)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 209 237 485	(922 065 968)
П-12	Налог на прибыль, в т.ч.:	2410	(522 269 108)	227 492 236
	текущий налог на прибыль	2411	(331 702 692)	13 318 280
	отложенный налог на прибыль	2412	(228 741 978)	212 015 226
	налог на прибыль прошлых лет	2413	38 175 562	2 158 730
	Прочее	2460	(290 797)	1 285 950
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	(2 220 954)	(13 638 205)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 684 456 626	(706 925 987)

Форма 0710002 с.3

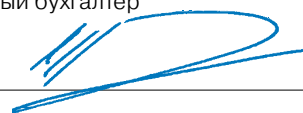
Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2021 год	За 2020 год
П-5	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	1 199 826 339	97 297 631
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от прочих операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	(239 965 256)	(19 459 527)
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 644 317 709	(629 087 883)
П-17	Справочно: Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	113,39	(29,86)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



М.Н. Посеев

15 марта 2022 г.



Отчет об изменениях капитала за 2021 год

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество
Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды
0710004
31/12/2021
00040778
7736050003
46.71
12247/41
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 2019 г.	3100	118 367 564	–	5 441 314 525	8 636 001	5 443 187 168	–	11 011 505 258
За 2020 год								
Увеличение капитала – всего, в том числе:	3210	–	–	277 098 072	–	4 124 017	–	281 222 089
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	–	X	–
переоценка имущества	3212	X	X	77 838 104	X	X	–	77 838 104
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	–	X	252 652	X	252 652
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	–
операции, связанные с бессрочными облигациями и займами	3218	X	X	199 259 968	X	3 644 171	X	202 904 139
прочее	3219	–	–	–	–	227 194	X	227 194
Уменьшение капитала – всего, в том числе:	3220	–	–	(3 644 171)	–	(1 072 161 574)	–	(1 075 805 745)
убыток	3221	X	X	X	X	(706 925 987)	X	(706 925 987)
переоценка имущества	3222	X	X	–	X	X	–	–
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	–	–	–
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	–	X	X	X	–	X	–
уменьшение количества акций	3225	–	–	X	X	X	X	–
реорганизация юридического лица	3226	–	–	–	–	–	–	–
дивиденды	3227	X	X	X	X	(360 784 337)	X	(360 784 337)
операции, связанные с бессрочными облигациями и займами	3228	X	X	(3 644 171)	X	(4 451 250)	X	(8 095 421)
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	(5 963 123)	X	5 963 123	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3200	118 367 564	-	5 708 805 303	8 636 001	4 381 112 734	-	10 216 921 602
За 2021 год								
Увеличение капитала – всего, в том числе:	3310	-	-	968 615 140	-	2 691 435 695	-	3 660 050 835
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	2 684 456 626	X	2 684 456 626
переоценка имущества	3312	X	X	959 861 083	X	X	-	959 861 083
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	254 837	X	254 837
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	-
операции, связанные с бессрочными облигациями и займами	3318	X	X	8 754 057	X	6 724 232	X	15 478 289
прочее	3319	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала – всего, в том числе:	3320	-	-	(11 179 625)	-	(305 856 675)	-	(317 036 300)
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	(297 102 618)	X	(297 102 618)
операции, связанные с бессрочными облигациями и займами	3328	X	X	(11 179 625)	X	(8 754 057)	X	(19 933 682)
прочее	3329	-	-	-	-	-	X	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(3 592 120)	X	3 592 120	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	3300	118 367 564	-	6 662 648 698	8 636 001	6 770 283 874	-	13 559 936 137

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г.	Изменения капитала за 2020 год		На 31 декабря 2020 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал – всего до корректировок	3400	11 015 785 345	(706 925 987)	(85 440 223)	10 223 419 135
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	–	–	–	–
исправлением ошибок	3420	(4 280 087)	–	(2 217 446)	(6 497 533)
после корректировок	3500	11 011 505 258	(706 925 987)	(87 657 669)	10 216 921 602
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	5 443 445 358	(706 925 987)	(355 353 543)	4 381 165 828
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	–	–	–	–
исправлением ошибок	3421	(258 190)	–	205 096	(53 094)
после корректировок	3501	5 443 187 168	(706 925 987)	(355 148 447)	4 381 112 734
добавочный капитал до корректировок	3402	5 445 336 422	–	269 913 320	5 715 249 742
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	–	–	–	–
исправлением ошибок	3422	(4 021 897)	–	(2 422 542)	(6 444 439)
после корректировок	3502	5 441 314 525	–	267 490 778	5 708 805 303
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	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Чистые активы	3 600	13 559 936 137	10 216 921 602	11 011 505 258

Руководитель

А.Б. Миллер

15 марта 2022 г.



Главный бухгалтер

М.Н. Россеев

Отчет о движении денежных средств за 2021 год

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами
 Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество
 Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710005
по ОКПО	31/12/2021
ИНН	00040778
по ОКВЭД 2	7736050003
по ОКОПФ/ОКФС	46.71
по ОКЕИ	12247/41
	384

Наименование показателя	Код строки	За 2021 год	За 2020 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего,	4110	7 567 734 269	5 336 331 743
в том числе:			
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	6 814 363 435	4 454 168 613
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	753 370 834	882 163 130
Платежи – всего,	4120	(5 850 832 066)	(4 746 134 568)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 433 248 307)	(3 166 454 809)
в связи с оплатой труда работников	4122	(51 322 367)	(49 481 746)
процентов по долговым обязательствам	4123	(112 184 690)	(113 673 049)
налога на прибыль организаций	4124	(259 982 801)	(55 673 940)
прочие платежи	4129	(1 994 093 901)	(1 360 851 024)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 716 902 203	590 197 175

Наименование показателя	Код строки	За 2021 год	За 2020 год
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего,	4210	382 453 197	1 254 701 181
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 934 500	1 986 725
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	13 925	6 155 324
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	92 600 595	903 772 371
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	272 085 049	320 395 735
от продажи поисковых активов	4215	–	–
прочие поступления	4219	15 819 128	22 391 026
Платежи – всего,	4220	(1 688 610 980)	(1 526 202 007)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(197 931 829)	(138 480 225)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(21 621 436)	(67 544 718)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(339 758 796)	(501 540 523)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	–	–
на создание/покупку поисковых активов	4225	(51 032 269)	(40 083 785)
прочие платежи	4229	(1 078 266 650)	(778 552 756)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 306 157 783)	(271 500 826)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего,	4310	1 616 968 166	949 243 098
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	1 616 734 257	751 543 942
денежных вкладов собственников (участников)	4312	–	–
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	–	–
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	–	–
от бессрочных облигаций и займов	4315	–	197 467 580
прочие поступления	4319	233 909	231 576

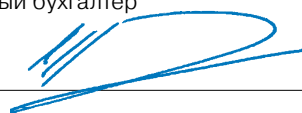
Наименование показателя	Код строки	За 2021 год	За 2020 год
Платежи – всего,	4320	(1 191 761 455)	(959 460 134)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	–	–
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(292 854 172)	(355 542 806)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(894 450 218)	(601 280 562)
платежи, связанные с бессрочными облигациями и займами	4324	–	(2 636 766)
на выплату процентов по бессрочным облигациям и займам	4325	(4 457 065)	–
прочие платежи	4329	–	–
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	425 206 711	(10 217 036)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	835 951 131	308 479 313
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	648 397 537	302 506 804
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 473 249 474	648 397 537
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(11 099 194)	37 411 420

Руководитель



А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



М.Н. Россеев

15 марта 2022 г.



Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

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	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	выбыло		первоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
				период	поступило	начислено амортизации	убыток от обесценения		
Нематериальные активы – всего									
5100	за 2021 год	25 677 588	(11 240 085)	970 879	192 627	(2 641 262)	–	26 455 840	(13 688 720)
5110	за 2020 год	25 859 619	(9 313 129)	824 232	546 380	(2 473 336)	–	25 677 588	(11 240 085)
в том числе:									
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)									
5101	за 2021 год	25 677 588	(11 240 085)	970 879	192 627	(2 641 262)	–	26 455 840	(13 688 720)
5111	за 2020 год	25 859 619	(9 313 129)	824 232	546 380	(2 473 336)	–	25 677 588	(11 240 085)
Деловая репутация									
5102	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–
5112	за 2020 год	–	–	–	–	–	–	–	–
Прочие									
5104	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–
5114	за 2020 год	–	–	–	–	–	–	–	–

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря	
		2021 г.	2020 г.
Всего	5120	26 428 775	25 654 770
в том числе:			
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)			
5121		26 428 775	25 654 770
Прочие	5129	–	–

с. 2

1.3 Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Всего	5130	2 171 076	2 156 623	2 236 851
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	2 171 076	2 156 623	2 236 851
деловая репутация	5138	-	-	-
прочие	5139	-	-	-

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период		На конец периода		
			на начало года	выбыло	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
НИОКР – всего	5140	за 2021 год	31 611 859	3 962 984	937 609	34 637 234	(31 124 187)
	5150	за 2020 год	35 192 556	3 205 079	6 785 776	31 611 859	(28 686 959)

с. 3

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

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период		На конец периода	
			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 2021 год	3 964 721	(7 998)	(3 962 984)	54 578
	5170	за 2020 год	3 285 232	(19 327)	(3 205 079)	60 839
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов – всего	5180	за 2021 год	1 420 204	(93 828)	(1 081 445)	551 542
	5190	за 2020 год	664 091	-	(913 638)	306 611

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период																								
			На начало года				выбыло объектов				переклассификация				переоценка				На конец периода								
			перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	начальная стоимость	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	начальная стоимость	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация									
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) – всего	5200	за 2021 год	24 525 605 534	(17 912 586 871)	553 141 032	(24 240 634)	20 454 069	(679 840 337)	–	–	5 644 752 973	(4 454 358 778)	30 699 258 905	(23 026 331 917)	23 856 610 636	(17 158 382 617)	529 840 583	(65 791 661)	24 308 846	(670 887 180)	–	–	204 945 976	(107 625 920)	24 525 605 534	(17 912 586 871)	
в том числе:		за 2020 год	23 856 610 636	(17 158 382 617)	529 840 583	(65 791 661)	24 308 846	(670 887 180)	–	–	204 945 976	(107 625 920)	24 525 605 534	(17 912 586 871)	23 856 610 636	(17 158 382 617)	529 840 583	(65 791 661)	24 308 846	(670 887 180)	–	–	204 945 976	(107 625 920)	24 525 605 534	(17 912 586 871)	
магистральные трубопроводы	5201	за 2021 год	14 149 574 857	(11 041 799 254)	89 406 580	(2 197 124)	2 121 783	(260 844 704)	(233)	159	3 439 458 562	(2 806 482 592)	17 676 242 642	(14 127 004 608)	14 149 574 857	(11 041 799 254)	89 406 580	(2 197 124)	2 121 783	(260 844 704)	(233)	159	3 439 458 562	(2 806 482 592)	17 676 242 642	(14 127 004 608)	
скважины	5202	за 2021 год	1 263 903 457	(1 005 546 409)	32 608 362	(5 736 195)	5 509 935	(42 195 350)	–	–	335 710 077	(293 215 998)	1 626 465 701	(1 335 447 822)	1 263 903 457	(1 005 546 409)	32 608 362	(5 736 195)	5 509 935	(42 195 350)	–	–	335 710 077	(293 215 998)	1 626 465 701	(1 335 447 822)	
машины и оборудование	5203	за 2021 год	3 799 297 655	(3 063 443 570)	212 241 613	(9 071 360)	8 615 561	(171 730 933)	(34 624)	38 241	805 271 562	(709 113 340)	4 807 704 846	(3 935 634 041)	3 799 297 655	(3 063 443 570)	212 241 613	(9 071 360)	8 615 561	(171 730 933)	(34 624)	38 241	805 271 562	(709 113 340)	4 807 704 846	(3 935 634 041)	
здания, дороги, прочие сооружения произв. назначения	5204	за 2021 год	5 189 422 990	(2 772 570 922)	217 856 798	(6 750 378)	3 749 225	(181 127 011)	38 918	(38 415)	1 038 828 746	(637 392 121)	6 439 397 074	(3 587 379 244)	5 189 422 990	(2 772 570 922)	217 856 798	(6 750 378)	3 749 225	(181 127 011)	38 918	(38 415)	1 038 828 746	(637 392 121)	6 439 397 074	(3 587 379 244)	
прочие ОС	5205	за 2021 год	123 406 575	(29 226 716)	1 027 679	(485 577)	457 565	(3 942 339)	(4 061)	15	25 484 026	(8 154 727)	149 428 642	(40 866 202)	123 406 575	(29 226 716)	1 027 679	(485 577)	457 565	(3 942 339)	(4 061)	15	25 484 026	(8 154 727)	149 428 642	(40 866 202)	
в т.ч. земельные участки	5215	за 2021 год	3 497 718	–	68 072	–	–	–	–	–	937 756	–	–	–	3 497 718	–	68 072	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Углено в составе доходных вложений в материальные ценности – всего	5230	за 2020 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
в том числе:		за 2020 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
магистральные трубопроводы	5231	за 2020 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
скважины	5232	за 2020 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
машины и оборудование	5233	за 2020 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
здания, дороги, прочие сооружения произв. назначения	5234	за 2020 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
прочие ОС	5235	за 2020 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период			На конец периода
					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 2021 год	1 389 610 387	984 696 856	(31 410 553)	(553 135 096)	(99 613 227)	1 690 148 367
	5250	за 2020 год	1 300 004 532	724 016 199	(7 127 178)	(529 840 583)	(97 442 583)	1 389 610 387
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2021 год	1 197 598 303	905 546 870	(31 293 986)	(553 135 096)	(2 791 128)	1 515 924 963
	5251	за 2020 год	1 083 406 850	653 591 590	(7 125 195)	(529 840 583)	(2 434 359)	1 197 598 303
оборудование к установке	5242	за 2021 год	192 012 084	79 149 986	(116 567)	-	(96 822 099)	174 223 404
	5252	за 2020 год	216 597 682	70 424 609	(1 983)	-	(95 008 224)	192 012 084

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

Наименование показателя	Код строки	За 2021г.	За 2020 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего	5260	11 336 903	25 461 107
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5261	2 157 573	1 088 588
скважины	5262	5 194 798	3 761 802
машины и оборудование	5263	3 221 789	1 908 744
здания и дороги	5264	649 746	18 609 905
прочие ОС	5265	112 997	92 068
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего	5270	(180 878)	(213 134)
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5271	(55 312)	(109 355)
скважины	5272	(1 258)	(7 962)
машины и оборудование	5273	(34 667)	(16 535)
здания и дороги	5274	(28 186)	(52 388)
прочие ОС	5275	(61 455)	(26 894)

с. 6

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2020 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	6 793 165 705	5 848 285 223	5 983 047 803
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	146 417 356	135 261 126	144 183 466
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 049 634 930	1 308 916 526	1 542 308 517
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	120 785 926	102 512 512	136 850 851
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286	-	-	-
в том числе:				
основные средства, переданные в залог	5287	-	-	-

с. 7

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	Изменения за период				На конец периода			
			выбыло (погашено)				первоначальная стоимость	накопленная стоимость		
			первоначальная стоимость	накопленная стоимость	корректировка	прочие				
Долгосрочные финансовые вложения – всего	5301	за 2021 год	2 689 064 206	794 135 341	178 788 686	-	(227 138 485)	1 011 364 482	2 640 714 407	1 805 499 823
инвестиции, в том числе:		за 2020 год	2 834 796 769	1 238 722 323	243 601 169	(464 745 309)	75 421 577	(444 586 982)	2 689 064 206	794 135 341
инвестиции в дочерние общества	5302	за 2021 год	2 455 268 687	794 274 005	106 459 820	-	(212 253 376)	1 011 364 482	2 349 475 131	1 805 638 487
инвестиции в зависимые организации	5303	за 2020 год	2 483 776 602	1 238 938 820	137 153 314	(143 307 812)	(22 353 417)	(444 664 815)	2 455 268 687	794 274 005
инвестиции в другие организации	5304	за 2021 год	2 426 876 040	784 351 251	106 459 820	-	(212 253 376)	1 012 070 883	2 321 082 484	1 796 422 134
инвестиции в прочие организации	5305	за 2020 год	2 401 785 593	1 232 697 070	137 138 446	(89 698 095)	(22 349 904)	(448 345 819)	2 426 876 040	784 351 251
инвестиции в прочие организации	5306	за 2021 год	28 177 704	9 922 907	-	-	(706 401)	(706 401)	28 177 704	9 216 506
инвестиции в прочие организации	5307	за 2020 год	81 787 421	6 241 904	-	(53 609 717)	-	3 681 003	28 177 704	9 922 907
инвестиции в прочие организации	5308	за 2021 год	214 943	(153)	-	-	-	-	214 943	(153)
инвестиции в прочие организации	5309	за 2020 год	203 568	(154)	14 868	-	(3 516)	1	214 943	(153)

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода				
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	прочие	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка		
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:													
	5303	за 2021 год	233 795 519	(138 664)	72 828 866	-	(14 885 109)	-	-	291 239 276	(138 664)		
	5313	за 2020 год	351 010 167	(2 16 497)	106 447 855	(321 437 497)	97 774 994	77 833	233 795 519	(138 664)			
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2021 год	194 649 026	-	71 973 527	-	(14 885 109)	-	251 737 444	-			
	53133	за 2020 год	312 155 560	-	20 339 236	(233 249 614)	95 403 844	-	194 649 026	-			
совместная деятельность	53032	за 2021 год	39 146 493	(138 664)	355 339	-	-	-	39 501 832	(138 664)			
	53132	за 2020 год	38 854 607	(2 16 497)	369 719	(77 833)	-	77 833	39 146 493	(138 664)			
векселя третьих лиц	53033	за 2021 год	-	-	-	-	-	-	-	-			
	53133	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-			
долгосрочные депозиты	53034	за 2021 год	-	-	-	-	-	-	-	-			
	53134	за 2020 год	-	-	85 738 900	(88 110 050)	2 371 150	-	-	-			
облигации	53035	за 2021 год	-	-	-	-	-	-	-	-			
	53135	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-			
Другие	53036	за 2021 год	-	-	-	-	-	-	-	-			
	53136	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-			
Краткосрочные финансовые вложения – всего	5305	за 2021 год	97 364 060	(22 501 904)	1 066 095 436	(889 071 727)	22 349 904	212 074 688	486 462 467	(152 000)			
	5315	за 2020 год	486 283 289	(152 000)	624 183 092	(1 062 682 846)	-	49 580 525	97 364 060	(22 501 904)			
в том числе:													
займы, предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2021 год	75 010 643	(152 000)	299 194 492	(285 717 367)	-	(178 678)	88 309 090	(152 000)			
	5316	за 2020 год	22 834 903	(152 000)	304 826 502	(248 625 886)	-	(4 024 876)	75 010 643	(152 000)			
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2021 год	22 353 417	(22 349 904)	766 900 944	(603 354 360)	22 349 904	212 253 376	398 153 377	-			
	5317	за 2020 год	463 448 386	-	319 356 590	(814 056 960)	-	53 605 401	22 353 417	(22 349 904)			
краткосрочные депозиты	53071	за 2021 год	-	-	763 600 000	(577 700 000)	-	-	185 900 000	-			
	53171	за 2020 год	439 634 050	-	315 900 000	(780 574 750)	-	25 040 700	-	-			
векселя третьих лиц	53072	за 2021 год	-	-	-	-	-	-	-	-			
	53172	за 2020 год	23 814 336	-	-	(30 025 620)	-	6 211 284	-	-			
облигации	53073	за 2021 год	-	-	-	-	-	-	-	-			
	53173	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-			
Другие	53074	за 2021 год	22 353 417	(22 349 904)	3 300 944	(25 654 360)	22 349 904	212 253 376	212 253 377	-			
	53174	за 2020 год	-	-	3 456 590	(3 456 590)	-	22 353 417	22 353 417	(22 349 904)			
Финансовых вложений – всего	5300	за 2021 год	2 786 428 266	771 633 437	1 244 884 122	(889 071 727)	22 349 904	(15 063 787)	3 127 176 874	1 011 364 482	1 805 347 823		
	5310	за 2020 год	3 321 070 058	1 238 570 323	867 784 261	(1 527 428 155)	-	125 002 102	2 786 428 266	(486 936 886)	771 633 437		

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 в т. ч. текущая часть корректировка	первоначальная стоимость	в т. ч. текущая часть накопленная в т. ч. текущая часть корректировка		
Долгосрочные финансовые вложения – всего	5301	за 2021 год	2 689 064 206	187 830 070	794 135 341	2 640 714 407	6 992 998	1 805 499 823
	5311	за 2020 год	2 884 796 769	26 447 444	1 238 722 323	2 689 064 206	187 830 070	794 135 341
инвестиции, в том числе:	5302	за 2021 год	2 455 268 687	-	794 274 005	2 349 475 131	-	1 805 638 487
	5312	за 2020 год	2 483 776 602	-	1 238 938 820	2 455 268 687	-	794 274 005
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2021 год	2 426 876 040	-	784 351 251	2 321 082 484	-	1 796 422 134
	53121	за 2020 год	2 401 785 593	-	1 232 697 070	2 426 876 040	-	784 351 251
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2021 год	28 177 704	-	9 925 907	28 177 704	-	9 216 506
	53122	за 2020 год	81 787 421	-	6 241 904	28 177 704	-	9 922 907
инвестиции в другие организации	53023	за 2021 год	214 943	-	(153)	214 943	-	(153)
	53123	за 2020 год	203 588	-	(154)	214 943	-	(153)
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2021 год	233 795 519	187 830 070	(138 664)	291 239 276	6 992 998	(138 664)
	5313	за 2020 год	351 010 167	26 447 444	(216 497)	233 795 519	187 830 070	(138 664)
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2021 год	194 649 026	187 830 070	-	251 737 444	6 992 998	-
	53131	за 2020 год	312 155 560	26 447 444	-	194 649 026	187 830 070	-
совместная деятельность	53032	за 2021 год	39 146 493	-	(138 664)	39 501 832	-	(138 664)
	53132	за 2020 год	38 854 607	-	(216 497)	39 146 493	-	(138 664)
векселя третьих лиц	53033	за 2021 год	-	-	-	-	-	-
	53133	за 2020 год	-	-	-	-	-	-
долгосрочные депозиты	53034	за 2021 год	-	-	-	-	-	-
	53134	за 2020 год	-	-	-	-	-	-
облигации	53035	за 2021 год	-	-	-	-	-	-
	53135	за 2020 год	-	-	-	-	-	-
другие	53036	за 2021 год	-	-	-	-	-	-
	53136	за 2020 год	-	-	-	-	-	-

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, – всего	5320	62 817	62 817	139 300 044
в том числе:				
инвестиции	5321	62 817	62 817	139 300 044
инвестиции в дочерние общества	53211	-	-	89 697 597
инвестиции в зависимые общества	53212	62 817	62 817	49 602 447
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	10 000
в том числе:				
инвестиции	5326	10 000	10 000	10 000
инвестиции в дочерние общества	53261	10 000	10 000	10 000
инвестиции в зависимые общества	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	-	-	23 814 336
в том числе:				
векселя третьих лиц	53281	-	-	23 814 336
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 за	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	Выбыло		оборот запасов между их группами (видами)	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость			
					поступление и затраты	себестоимость				резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	
Запасы – всего	5400	за 2021 год	570 823 149	570 823 149	3 622 261 430	(3 643 586 785)	–	–	–	549 487 794	–	549 487 794
	5420	за 2020 год	669 198 423	669 198 423	3 042 643 884	(3 141 019 158)	–	–	–	570 823 149	–	570 823 149
в том числе:												
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2021 год	5 647 999	5 647 999	358 086 780	(350 529 187)	–	–	(414 003)	12 791 589	–	12 791 589
	5421	за 2020 год	6 364 880	6 364 880	253 344 443	(253 683 704)	–	–	(377 620)	5 647 999	–	5 647 999
животные на выращивании и откорме	5402	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5422	за 2020 год	16	16	–	(16)	–	–	–	–	–	–
затраты в незавершенном производстве	5403	за 2021 год	5 710	5 710	15 374 794	(15 177 434)	–	–	–	203 070	–	203 070
	5423	за 2020 год	–	–	550 937	(545 227)	–	–	–	5 710	–	5 710
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2021 год	559 934 279	559 934 279	3 246 899 154	(1 444 681 195)	–	–	(1 836 121 532)	526 030 706	–	526 030 706
	5424	за 2020 год	656 469 243	656 469 243	2 778 255 857	(1 160 920 592)	–	–	(1 713 870 229)	559 934 279	–	559 934 279
товары отгруженные	5405	за 2021 год	5 235 161	5 235 161	1 900 702	(1 833 198 969)	–	–	–	10 472 429	–	10 472 429
	5425	за 2020 год	6 364 284	6 364 284	10 482 647	(1 725 869 619)	–	–	–	5 235 161	–	5 235 161

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.		На 31 декабря 2020 г.		На 31 декабря 2019 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность – всего	5540	653 693 898	101 790 618	603 038 131	52 508 947	517 515 410	75 528 109
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	633 503 840	92 575 210	566 763 274	28 439 126	473 312 666	41 864 241
авансы выданные	5542	3 006 249	2 965 898	6 034 288	5 994 302	4 433 403	4 393 053
прочие дебиторы	5543	17 188 809	6 249 510	30 240 569	18 075 519	39 769 341	29 270 815

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	выбыло	
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за 2021 год	2 301 619	4 177 441	–	50 264 611
	5571	за 2020 год	2 169 429	286 103	(115 080)	2 301 619
в том числе:						
	поставщики и подрядчики	5552	за 2021 год	4 177 441	–	4 397 687
	5572	за 2020 год	220 246	220 246	–	220 246
векселя к уплате	5553	за 2021 год	–	–	–	–
	5573	за 2020 год	–	–	–	–
реструктурированная задолженность по налогам и сборам и по страховым взносам	5554	за 2021 год	–	–	–	–
	5574	за 2020 год	–	–	–	–
авансы полученные	5555	за 2021 год	–	–	–	44 024 544
	5575	за 2020 год	–	–	–	–
прочие кредиторы	5556	за 2021 год	2 081 373	–	(115 080)	1 842 380
	5576	за 2020 год	2 169 429	35 857	–	2 081 373

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода	
				поступление		выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение на финансовый результат	Перевод задолженности из срочности погашения		
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за 2021 год	852 767 523	8 182 684 698	299 634 026	(8 273 857 750)	(881)	(43 900 631)	1 017 326 985
	5580	за 2020 год	908 361 080	6 876 598 674	364 351 492	(7 296 867 274)	(362)	123 913	852 767 523
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2021 год	638 553 849	5 043 303 494	2 453 403	(4 975 465 934)	(423)	–	708 844 389
	5581	за 2020 год	722 594 482	4 109 145 481	3 264 520	(4 196 450 613)	(21)	–	638 553 849
векселя к уплате	5562	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–
	5582	за 2020 год	–	–	–	–	–	–	–
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2021 год	801 498	62 912 994	–	(62 879 533)	–	–	834 959
	5583	за 2020 год	909 195	61 448 280	–	(61 555 977)	–	–	801 498
задолженность по страховым взносам	5564	за 2021 год	502 782	13 879 098	9	(13 883 904)	–	–	497 985
	5584	за 2020 год	379 090	13 359 013	184	(13 235 505)	–	–	502 782
задолженность по налогам и сборам	5565	за 2021 год	30 191 699	1 280 656 944	3 938	(1 186 800 025)	–	–	124 052 556
	5585	за 2020 год	62 566 006	833 678 624	248 067	(866 300 998)	–	–	30 191 699
авансы полученные	5566	за 2021 год	125 365 023	1 402 106 356	–	(1 361 206 700)	(260)	(44 024 544)	122 239 875
	5586	за 2020 год	82 879 525	1 082 200 353	–	(1 039 714 826)	(29)	–	125 365 023
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2021 год	1 475 813	–	297 102 618	(296 958 454)	–	–	1 619 977
	5587	за 2020 год	1 198 671	–	360 784 337	(360 507 195)	–	–	1 475 813
прочие кредиторы	5568	за 2021 год	55 876 859	379 825 812	74 058	(376 663 200)	(198)	123 913	59 237 244
	5588	за 2020 год	37 834 111	776 766 923	54 384	(758 902 160)	(312)	123 913	55 876 859
Кредиторская задолженность – всего	5550	за 2021 год	855 069 142	8 186 862 139	299 634 026	(8 273 972 830)	(881)	–	1 067 591 596
	5570	за 2020 год	910 530 509	6 876 854 777	364 351 492	(7 296 867 274)	(362)	–	855 069 142

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Просроченная кредиторская задолженность – всего	5590	27 360 355	45 220 182	169 307 286
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	22 942 242	43 817 196	168 807 618
векселя к уплате	5592	–	–	–
авансы полученные	5593	–	–	–
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	–	–	–
прочие кредиторы	5599	4 418 113	1 402 986	499 668

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	За 2021 г.	За 2020 г.	За 2020 г.
Материальные затраты	5610	2 321 963 103	58 982 356	2 074 030 540
Расходы на оплату труда	5620	13 373 721	12 458 523	55 454 563
Отчисления на социальные нужды	5630	678 087 391	676 278 222	12 458 523
Амортизация	5640	201 697 088	221 742 843	676 278 222
Прочие затраты	5650	3 274 103 659	3 039 964 691	221 742 843
Итого по элементам	5660			3 039 964 691
Изменение остатков				
Прирост [–]:	5670			
произведенная готовая продукция	5671	(447 204 036)	(332 552 558)	(332 552 558)
др. счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5672	(1 013 352 961)	(986 819 102)	(986 819 102)
в том числе капитализируемые затраты		(958 459)	(929 618)	(929 618)
Уменьшение [+]:	5680			
продажа готовой продукции	5681	96 802 768	65 192 594	65 192 594
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	690 606 017	550 475 942	550 475 942
продажа товаров отгруженных	5683	1 830 454 373	1 714 152 356	1 714 152 356
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [–], уменьшение [+])	5690	(197 360)	(5 710)	(5 710)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	4 431 212 460	4 050 408 213	4 050 408 213

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства – всего	5700	71 621 402	112 143 010	(16 662 615)	(43 697 451)	123 384 346
обременительные договоры	5702	-	-	-	-	-
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	-	-	-	-	-
выданные гарантийные обязательства	5704	-	-	-	-	-
судебные разбирательства	5705	-	-	-	-	-
прочие оценочные обязательства, в т. ч. в отношении корректировок цен на газ	5706	60 959 869	95 798 957	(4 527 123)	(43 540 125)	108 691 578
по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр	5707	40 756 935	86 560 959	(4 223 067)	(37 142 170)	85 952 657
обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	5708	19 234 306	8 448 407	-	(6 344 176)	21 338 537
обязательство по оплате отпусков	5708	5 657 762	9 597 640	(5 513 231)	(144 791)	9 597 380
в т. ч. со сроком погашения до 1 года	5708	5 003 771	6 746 413	(6 642 261)	(12 535)	5 095 388
		52 387 096	-	-	-	102 045 809

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021г.	На 31 декабря 2020г.	На 31 декабря 2019г.
Обеспечения обязательств полученные – всего	5800	10 228 637	13 882 456	17 948 444
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	1 038 646 015	872 689 168	660 263 370
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
Имущество, переданное в залог	5812	44 024 544	44 024 544	222 830 397
из него:				
объекты основных средств	5813	-	-	-
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	44 024 544	44 024 544	207 076 107
прочее	5815	-	-	15 754 290

9. Поисковые активы

9.1 Наличие и движение поисковых активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода					
			перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения	поступило	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	перво-начальная стоимость	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения
Нематериальные поисковые активы	6010	за 2021 год	130 741 009	(17)	-	17 460 924	15	(13)	-	112 375 228	(15)	-	-	-	-	-
	6020	за 2020 год	118 605 280	(5)	-	12 137 393	9	(21)	-	130 741 009	(17)	-	-	-	-	-
в том числе:																
лицензии	6011	за 2021 год	130 741 009	(17)	-	17 460 924	15	(13)	-	112 375 228	(15)	-	-	-	-	-
	6021	за 2020 год	118 605 280	(5)	-	12 137 393	9	(21)	-	130 741 009	(17)	-	-	-	-	-
прочие	6019	за 2021 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6029	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальные поисковые активы	6030	за 2021 год	6 910 832	-	-	2 197 696	(4 799 799)	-	-	4 308 729	-	-	-	-	-	-
	6040	за 2020 год	6 905 015	-	-	5 817	-	-	-	6 910 832	-	-	-	-	-	-
здания и дороги	6031	за 2021 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6041	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
скважины	6032	за 2021 год	6 910 832	-	-	2 197 696	(4 799 799)	-	-	4 308 729	-	-	-	-	-	-
	6042	за 2020 год	6 905 015	-	-	5 817	-	-	-	6 910 832	-	-	-	-	-	-
машины и оборудование	6033	за 2021 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6043	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие ОС	6039	за 2021 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6049	за 2020 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9.2 Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами


Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период			На конец периода
					списано	принято к учету в качестве МПА или НИПА	прочие изменения	
Поисковые затраты, учтенные в составе нематериальных поисковых активов	6060	за 2021 год за 2020 год	35 545 45 979	17 465 578 12 137 394	(9 600) (10 435)	(17 460 924) (12 137 393)	— —	30 599 35 545
Поисковые затраты, учтенные в составе материальных поисковых активов	6070	за 2021 год за 2020 год	45 194 743 46 284 439	29 393 594 20 554 851	(33 361 212) (21 698 730)	(2 197 696) (5 817)	(23 828 444) —	15 120 985 45 134 743

Руководитель



А.Б. Миллер

Главный бухгалтер



М.Н. Россеев

15 марта 2022 г.



Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 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 газа, продажу продуктов нефтегазопереработки, газового конденсата и нефти.

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 197229, Санкт-Петербург, Лахтинский пр-кт, д. 2, к. 3, стр. 1; имеет филиалы

и представительства, осуществляющие хозяйственную деятельность, в городах: Алжир, Ашхабад, Баку, Брюссель, Доха, Екатеринбург, Киев, Кишинев, Краснодар, Москва, Новый Уренгой, Нур-Султан, Пекин, Рига, Рио-де-Жанейро, Самара, Санкт-Петербург, Тегеран, Томск, Хабаровск, а также в Московской области.

Численность работников Общества составила 27 644, 25 080, 27 125 человек на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2021 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
Шульгинов Николай Григорьевич

В состав Правления ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2021 г. входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич
Бурмистрова Елена Викторовна
Кузнец Сергей Иванович
Маркелов Виталий Анатольевич
Марков Владимир Константинович
Меньшиков Сергей Николаевич
Михайлова Елена Владимировна

Михаленко Вячеслав Александрович
Путин Михаил Евгеньевич
Россеев Михаил Николаевич
Садыгов Фамил Камиль оглы
Сухов Геннадий Николаевич
Хомяков Сергей Федорович

В состав Ревизионной комиссии ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2021 г. входят:

Карпов Илья Игоревич – Председатель Ревизионной комиссии

Зобкова Татьяна Валентиновна
Фисенко Татьяна Владимировна

Шумов Павел Геннадьевич
Яковлев Алексей Вячеславович

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 31 декабря 2020 г. № 573.

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 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 2021 г. официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили 74,2926 руб. за 1 долл. США (31 декабря 2020 г. – 73,8757 руб., 31 декабря 2019 г. – 61,9057 руб.) и 84,0695 руб. за 1 евро (31 декабря 2020 г. – 90,6824 руб., 31 декабря 2019 г. – 69,3406 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 завершённые 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 ожидаемого срока испол-

зования результатов НИОКР, но не более пяти лет, 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.

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 строительство 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, трубопроводы и другие сооружения, здания, машины, установки и другое оборудование, транспортные средства, другие объекты.

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 разведку и добычу, лицензии на геологическое изучение, разведку 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, кроме скважин, 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 затрат, относящиеся 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.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. Общество переоценило основные средства по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2021 г. Суммы прироста первоначальной стоимости указанных объектов и накопленной амортизации отнесены на добавочный капитал.

Сумма дооценки объекта по результатам переоценки на 31 декабря 2021 г., равная сумме его уценки по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, отнесенной на прочие расходы в предыдущих отчетных периодах, относится в прочие доходы. Сумма уценки объекта основных средств относится на прочие расходы. Сумма уценки объекта по результатам переоценки на 31 декабря 2021 г., который был дооценен по результатам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, относится в уменьшение добавочного капитала, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды. Превышение суммы уценки такого объекта над суммой его дооценки, зачисленной в добавочный капитал в результате переоценки, проведенной в предыдущие периоды, относится на прочие расходы.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

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 и законченных строительством 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, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	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 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 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 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.

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 внеоб-

ротные активы обособленно, 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

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

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), 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), 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.

Запасы

Основным видом запасов является природный газ в трубопроводах и подземных хранилищах. В бухгалтерском балансе Общества запасы газа оценены по средней себестоимости. В составе статьи «Готовая продукция и товары для перепродажи» также отражаются затраты на тран-

спортировку и хранение газа, приходящиеся на остатки нереализованного газа. Последствия изменения учетной политики в связи с началом применения Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы» отражаются перспективно.

Долгосрчные активы к продаже

Долгосрчный актив к продаже оценивается по балансовой стоимости соответствующего объекта основных

средств или другого внеоборотного актива на дату его переклассификации в долгосрчный актив к продаже.

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.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

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 в табличной форме 5.3 «Наличие и движение 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 со сроком погашения три месяца или менее 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, возникшая 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».

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.

Добавочный капитал

Привлеченные займы, погашаемые по усмотрению заемщика, отражаются в составе добавочного капитала при условии, что по таким займам не установлен срок погашения либо предусмотрен неоднократный перенос срока погашения займа, а также предусмотрено право заемщика в любое время и любое количество раз перенести выплату процентов (при условии выполнения критериев отнесения к долевым финансовым инструментам в соответствии с МСФО) (далее – бессрочные займы). Валютные бессрочные займы признаются по официальному обменному курсу на дату первоначального признания.

Для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности потенциальной суммы оттока денежных средств начисление процентов по бессрочным займам осуществляется ежемесячно, до даты возник-

новения обязательства по выплате процентов, путем уменьшения нераспределенной прибыли с одновременным увеличением добавочного капитала по процентной ставке, действующей для текущего процентного периода. Начисление процентов по валютным бессрочным займам осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания. Обязательство по выплате процентов по валютным бессрочным займам признается по официальному обменному курсу на дату возникновения обязанности по выплате процентов.

Для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности потенциальной суммы оттока денежных средств валютные бессрочные займы и начисленные по ним проценты, отраженные в капитале, пересчитываются в рубли на отчетную дату и на дату

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

их перевода в состав обязательства по официальному обменному курсу. Прибыль или убыток, возникший в результате пересчета в рубли валютных бессрочных займов и процентов, отражается в добавочном капитале и нераспределенной прибыли.

Дополнительные затраты, связанные с получением бессрочных займов, отражаются в составе нераспределенной прибыли.

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 займодавцев 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 2021 г. ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации составляла 8,5 %.

В течение 2021 года произошло увеличение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации с 4,25 % до 8,5 %.

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 и признается по состоянию на конец отчетного года.

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.

Общество создает оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований, выдвинутых покупателями на основании условий контрактов. Эффект корректировок цен на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в бухгал-

терской (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 учете объектов обустройства в составе основных средств и в составе внеоборотных активов при учете объектов в составе объектов незавершенного строительства. Оценочные обязательства по рекультивации земель признаются при наличии достоверной оценки.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

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

Налогообложение

С 1 января 2012 г. была создана консолидированная группа налогоплательщиков (далее – 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 2021 году Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении договора о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников в 2021 году составил 68 организаций.

Общество самостоятельно формирует в бухгалтерском учете информацию о налоге на прибыль в соответствии с ПБУ 18/02. Постоянные и временные разницы отражаются в бухгалтерском учете обособленно. Временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница.

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

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.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных, сформированных в бухгалтерском учете Общества, и отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2411 «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 налога с налогового убытка, полученного Обществом в отчетном периоде, отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2411 «Текущий налог на прибыль» без круглых скобок.

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.

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 ее 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.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

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 ресур-

сов 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.

Перечень структурных подразделений Общества и договоров доверительного управления, входящих в состав бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Газпром»

Представительство ПАО «Газпром» в Алжирской Народной Демократической Республике в г. Алжире, Представительство ПАО «Газпром» в Исламской Республике Иран в г. Тегеране, Представительство ПАО «Газпром» в Катаре в г. Дохе, Представительство ПАО «Газпром» в Китайской Народной Республике в г. Пекине, Представительство ПАО «Газпром» в Королевстве Бельгия в г. Брюсселе, Представительство ПАО «Газпром» в Латвийской Республике в г. Риге, Представительство ПАО «Газпром» в Республике Казахстан в г. Нур-Султане, Представительство ПАО «Газпром» в Республике Молдова в г. Кишиневе, Представительство ПАО «Газпром» в Туркменистане в г. Ашхабаде, Представительство ПАО «Газпром» в Федеративной Республике Бразилия в г. Рио-де-Жанейро, Представительство ПАО «Газпром» на Украине в г. Киеве, Представительство ПАО «Газпром» в Азербайджанской Республике в г. Баку, Филиал ПАО «Газпром» «Автопредприятие ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге, Филиал ПАО «Газпром» «Дом приемов «Богородское» в г. Москве, Филиал ПАО «Газпром» «Служба корпоративной защиты ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге, Филиал ПАО «Газпром» Пансионат «Морозовка» в Московской области, Филиал ПАО «Газпром»

Пансионат «Союз» в Московской области, Филиал по управлению служебными зданиями ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге, Филиал ПАО «Газпром» «Главное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге, Филиал ПАО «Газпром» «Дальневосточное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Хабаровске, Филиал ПАО «Газпром» «Приволжское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Самаре, Филиал ПАО «Газпром» «Северо-Уральское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Новом Уренгое, Филиал ПАО «Газпром» «Сибирское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Томске, Филиал ПАО «Газпром» «Центральное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в Московской области, Филиал ПАО «Газпром» «Южное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Краснодаре, Филиал ПАО «Газпром» «Южно-Уральское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Екатеринбурге, Филиал 644 ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге.

В рамках договоров доверительного управления имуществом ПАО «Газпром» ведение деятельности осуществляют ООО «Свод Интернешнл» Д.У, ООО «Газпром инвест» Д.У.

3. Изменения в учетной политике

В связи с применением с 01 января 2021 года Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденного приказом Минфина России от 15 ноября 2019 г. № 180н, в учетную политику Общества на 2021 год внесены следующие изменения: уточнен перечень объектов, учитываемых в составе запасов, определен порядок оценки запасов при первоначальном признании, в том числе при приобретении запасов на условиях отсрочки (рассрочки) платежа, а также уточнен порядок формирования резерва под обесценение запасов.

В связи с применением Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденного приказом Минфина России от 17 сентября 2020 г. № 204н, в учетной политике Общества на 2022 год

закреплены положения, определяющие порядок учета основных средств.

В связи с применением Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденного приказом Минфина России от 17 сентября 2020 г. № 204н, в учетную политику на 2022 год внесены изменения, касающиеся порядка оценки активов, входящих в состав вложений во внеоборотные активы.

В связи с применением Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденного приказом Минфина России от 16 октября 2018 г. № 208н, в учетной политике Общества на 2022 год закреплены положения, определяющие порядок учета аренды у арендодателя и арендатора.

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2020 г.» и «На 31 декабря 2019 г.» бухгалтерского баланса, а также отчета о финансовых результатах за 2020 год сформированы с учетом корректировок в связи со следующими обстоятельствами:

- Для обеспечения сопоставимости данных затраты на транспортировку и хранение газа, приходящиеся на остатки нереализованного газа, переведены из строки 1213 «Затраты в незавершенном производстве» в строку 1214 «Готовая продукция и товары для перепродажи» бухгалтерского баланса (корректировка № 1).
- Произведена корректировка отложенных налогов в связи с вступлением в силу изменений в Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02 (корректировка № 2).
- Из выручки и себестоимости по продаже других товаров, продукции, работ и услуг выделены операции по продаже нефти. Выручка и себестоимость предоставления услуг по организации хранения газа включены в показатель выручки и себестоимости по продаже других товаров, продукции, работ и услуг (корректировка № 3).

Корректировки показателей 2019 и 2020 гг. в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 год:

Наименование показателя	Код строки	на 31.12.2020			на 31.12.2019		
		Сумма до корректировки	Корректировка (1,2)	Сумма после корректировки	Сумма до корректировки	Корректировка (1,2)	Сумма после корректировки
I. Внеоборотные активы							
Отложенные налоговые активы	1180	244 942 532	60 487	245 003 019	151 847 643	57 980	151 905 623
Итого по разделу I	1100	11 980 766 187	60 487	11 980 826 674	12 515 657 788	57 980	12 515 715 768
II. Оборотные активы							
Запасы, в т.ч.							
затраты в незавершенном производстве	1213	329 970 892	(329 965 182)	5 710	359 139 968	(359 139 968)	–
готовая продукция и товары для перепродажи	1214	229 969 097	329 965 182	559 934 279	297 329 275	359 139 968	656 469 243
Баланс	1600	15 715 456 272	60 487	15 715 516 759	15 939 746 746	57 980	15 939 804 726
III. Капитал и резервы							
Переоценка внеоборотных активов	1340	5 519 633 945	(6 444 439)	5 513 189 506	5 445 336 422	(4 021 897)	5 441 314 525
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 381 165 828	(53 094)	4 381 112 734	5 443 445 358	(258 190)	5 443 187 168
Итого по разделу III	1300	10 223 419 135	(6 497 533)	10 216 921 602	11 015 785 345	(4 280 087)	11 011 505 258
IV. Долгосрочные обязательства							
Отложенные налоговые обязательства	1420	929 874 464	6 558 020	936 432 484	1 034 576 744	4 338 067	1 038 914 811
Итого по разделу IV	1400	3 233 837 395	6 558 020	3 240 395 415	2 845 195 367	4 338 067	2 849 533 434
Баланс	1700	15 715 456 272	60 487	15 715 516 759	15 939 746 746	57 980	15 939 804 726

за 2020 г.				
Наименование показателя	Код строки	Сумма до корректировки	Корректировка (2,3)	Сумма после корректировки
Выручка, в т.ч.:				
продажа нефти	2116	–	7 988 518	7 988 518
продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2117	16 784 284	(3 891 160)	12 893 124
предоставление услуг по организации хранения газа	2117	4 097 358	(4 097 358)	–
Себестоимость продаж, в т.ч.:				
продажа нефти	2126	–	(11 030 124)	(11 030 124)

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода (продолжение)

Наименование показателя	Код строки	за 2020 г.		
		Сумма до корректировки	Корректировка (2,3)	Сумма после корректировки
продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2127	(28 686 272)	10 518 876	(18 167 396)
предоставление услуг по организации хранения газа	2127	(511 248)	511 248	–
Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	(17 036 985)	(2 422 542)	(19 459 527)
Совокупный финансовый результат	2500	(626 665 341)	(2 422 542)	(629 087 883)

5. Основные средства

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2019 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	14 027 041 409	1 192 915 494	3 645 360 705	1 160 225 201	3 831 067 827	23 856 610 636
Накопленная амортизация	(10 746 119 419)	(972 914 525)	(2 905 165 259)	(512 426 522)	(2 021 756 892)	(17 158 382 617)
Остаточная стоимость	3 280 921 990	220 000 969	740 195 446	647 798 679	1 809 310 935	6 698 228 019
По состоянию на 31 декабря 2020 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	14 149 574 857	1 263 903 457	3 799 297 655	1 399 431 602	3 913 397 963	24 525 605 534
Накопленная амортизация	(11 041 799 254)	(1 005 546 409)	(3 063 443 570)	(649 185 649)	(2 152 611 989)	(17 912 586 871)
Остаточная стоимость	3 107 775 603	258 357 048	735 854 085	750 245 953	1 760 785 974	6 613 018 663
По состоянию на 31 декабря 2021 г.						
Первоначальная (восстановительная) стоимость	17 676 242 642	1 626 485 701	4 807 704 846	1 588 361 158	5 000 464 558	30 699 258 905
Накопленная амортизация	(14 127 004 608)	(1 335 447 822)	(3 935 634 041)	(764 647 253)	(2 863 598 193)	(23 026 331 917)
Остаточная стоимость	3 549 238 034	291 037 879	872 070 805	823 713 905	2 136 866 365	7 672 926 988

Остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам, составила 6 695 714 710 тыс. руб., 5 755 766 126 тыс. руб. и 5 881 625 004 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно. В составе основных средств на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, право собственности на которые находится в процессе регистрации, в сумме 1 049 634 930 тыс. руб., 1 308 916 526 тыс. руб. и 1 542 308 517 тыс. руб. соответственно (за минусом накопленной амортизации в сумме 139 582 954 тыс. руб., 151 355 517 тыс. руб. и 224 959 136 тыс. руб. соответственно).

Наиболее существенными по состоянию на 31 декабря 2021 г. объектами недвижимого имущества, право собственности на которые находится в процессе регистрации, являются объекты производственной инфраструктуры Общества: «Магистральный газопровод «Сила Сибири», км 301,1 – км 555,8», «Магистральный газопровод «Сила Сибири», км 555,8 – км 794,8», «Магистральный газопровод «Сила Сибири», км 794,8 – км 1029,8», «Магистральный газопровод «Сила Сибири», км 1029,8 – км 1290,7», «Газопровод магистральный Бованенково – Ухта 2-я нитка, подводный переход через Байдарацкую губу (4-я нитка)», «Магистральный газопровод «Сахалин – Хабаровск – Владивосток», км 505,0–874,0».

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)

5. Основные средства (продолжение)

Переоценка основных средств

По состоянию на 31 декабря 2021 г. Общество провело переоценку основных средств. По состоянию на 31 декабря 2020 г. Общество провело переоценку основных средств по группе «Здания». По состоянию

на 31 декабря 2019 г. переоценка основных средств не проводилась в связи с незначительными изменениями текущей (восстановительной) стоимости.

	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2021 г.						
Сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал	643 953 342	42 963 766	95 762 123	72 898 116	347 200 087	1 202 777 434
Сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы	20 309	95 568	429 199	183 081	85 267	813 424
Сумма уценки, отнесенная на прочие расходы	(8 735 455)	(536 903)	(26 686)	(6 085)	(940 439)	(10 245 568)
Сумма уценки, в части ранее проведенной дооценки, отнесенная на добавочный капитал	(2 262 226)	(28 352)	(6 414)	(275 391)	(378 712)	(2 951 095)
Общая сумма переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости	632 975 970	42 494 079	96 158 222	72 799 721	345 966 203	1 190 394 195
По состоянию на 31 декабря 2020 г.						
Сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал	-	-	-	97 399 399	-	97 399 399
Сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы	-	-	-	307 443	-	307 443
Сумма уценки, отнесенная на прочие расходы	-	-	-	(285 018)	-	(285 018)
Сумма уценки, в части ранее проведенной дооценки, отнесенная на добавочный капитал	-	-	-	(101 768)	-	(101 768)
Общая сумма переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости	-	-	-	97 320 056	-	97 320 056

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 93 081 423 тыс. руб., 90 579 524 тыс. руб. и 108 578 807 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет 1 830 755 тыс. руб., 1 838 255 тыс. руб. и 1 914 677 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 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 153 тыс. руб.,

153 тыс. руб. и 154 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 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 244 744 446 тыс. руб.,

6 818 956 тыс. руб. и 285 708 116 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 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 138 664 тыс. руб.,

138 664 тыс. руб. и 216 497 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно. Резерв относится к инвестициям в совместную деятельность.

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Совместная деятельность,	39 363 168	39 007 829	38 638 110
в том числе:			
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор — АО «Газпром зарубежнефтегаз»)	35 494 926	35 139 587	34 769 868
по созданию системы спутниковой связи (оператор — АО «Газпром космические системы»)	3 362 056	3 362 056	3 362 056

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги организаций, в основном вложения в акции дочерних и зависимых обществ и других организаций в сумме 2 717 577 149 тыс. руб., 1 703 744 984 тыс. руб. и 2 309 828 894 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021,

2020 и 2019 гг. соответственно, в том числе иностранных компаний в сумме 198 720 025 тыс. руб., 199 439 152 тыс. руб. и 339 075 652 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

6. Финансовые вложения (продолжение)

Краткосрочные финансовые вложения

Инвестиции в дочерние общества

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

По статье «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» (строка 1240) бухгалтерского баланса на 31 декабря 2021 г. отражены в том числе вложения в уставный капитал дочерних обществ ООО «Газпром международные проекты Юг 1» на сумму 187 538 409 тыс. руб. и ООО «Газпром международные проекты Центр 1» на сумму 24 714 967 тыс. руб., подлежащие выбытию в течение 12 месяцев после отчетной даты.

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 договорам капитального строительства в сумме 325 162 024 тыс. руб., 221 239 031 тыс. руб. и 108 838 339 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно, расходы будущих периодов по договорам капитального стро-

ительства в сумме 374 817 тыс. руб., 423 583 тыс. руб. и 497 599 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг., а также лицензии на право пользования недрами в сумме 12 055 308 тыс. руб., 13 056 883 тыс. руб. и 14 445 107 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

8. Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Задолженность за газ, проданный:	845 041 806	420 334 073	409 760 867
на территории Российской Федерации	211 944 866	166 352 621	159 355 317
за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 549 952 107 тыс. руб., 540 618 109 тыс. руб. и 432 968 246 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно), в том числе:	633 096 940	253 981 452	250 405 550
в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 6 347 871 тыс. руб., 52 426 548 тыс. руб. и 42 326 363 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно)	620 482 324	232 147 472	225 422 850
Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества в аренду (за вычетом резерва по сомнительной задолженности в сумме 22 026 тыс. руб., 29 631 тыс. руб. и 28 095 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно)	88 140 958	88 589 491	107 982 386
Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа	7 321 089	5 057 091	4 233 745
Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	22 020 367	22 945 359	18 680 095
Задолженность за проданную нефть	5 736 117	249 065	2 910

8. Дебиторская задолженность (продолжение)

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Прочая задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 12 532 тыс. руб., 4 423 тыс. руб. и 17 143 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно)	41 883 596	43 329 394	2 228 138
Итого	1 010 143 933	580 504 473	542 888 141

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 548 509 554 тыс. руб., 539 183 341 тыс. руб.

и 431 782 654 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно. Резервы по сомнительным долгам исчислены за минусом отложенного акциза в сумме 88 593 тыс. руб. на 31 декабря 2020 и 2019 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена в уменьшение статьи «Другие расчеты» (строка 1528) бухгалтерского баланса.

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 364 489 177 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 г., 229 671 055 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020 г. и 105 313 567 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 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 долгосрочная часть задолженности ООО «Газпром международные проекты» по передаче прав и обязательств по договору от 22 декабря 2020 г. в сумме 183 546 236 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 г., 224 549 577 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020 г., а также задолженность по выданным беспроцентным займам в сумме 508 071 004 тыс. руб., 219 032 766 тыс. руб., 499 861 185 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020, 2019 гг. соответственно.

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса отражена задолженность по выданным беспроцентным займам в сумме 547 372 796 тыс. руб., 433 600 701 тыс. руб., 185 791 955 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно, задолженность по причитающимся дивидендам в сумме 184 320 178 тыс. руб., 24 737 772 тыс. руб., 12 195 224 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 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 11 792 359 тыс. руб., 44 017 801 тыс. руб. и 189 818 399 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 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 24 152 496 тыс. руб., 61 104 131 тыс. руб. и 67 776 266 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 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.

9. Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Средства в кассе	33 277	25 717	23 070
Средства на расчетных счетах	356 477 443	210 145 651	267 210 278
Средства на валютных счетах	839 662 894	248 157 997	32 113 655
Средства на специальных счетах в банках	277 075 860	190 055 379	3 150 331
Денежные средства в пути	–	12 793	9 470
Итого денежные средства	1 473 249 474	648 397 537	302 506 804

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 50 218 170 тыс. руб. и 34 311 557 тыс. руб. в 2021 и 2020 гг. соответственно; авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 75 314 437 тыс. руб. и 68 838 262 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно; отражены свернуто поступления от погашения беспроцентных займов, выданных дочерним организациям в сумме 140 116 892 тыс. руб. и 531 435 786 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 229 499 427 тыс. руб. и 151 365 813 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно.

В составе платежей по статье «Налогов на прибыль организаций» (строка 4124) отражена свернуто сумма налога на прибыль по КГН в сумме 259 982 801 тыс. руб. и 55 673 940 тыс. руб. в 2021 и 2020 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 71 044 709 тыс. руб. и 85 633 254 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно; беспроцентные займы, предоставленные дочерним организациям, в сумме

129 439 187 тыс. руб. и 474 564 323 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно; отражены свернуто денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме 1 139 479 107 тыс. руб. и 442 801 899 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно; авансы, выданные поставщикам (подрядчикам) в сумме 16 198 575 тыс. руб. и 12 758 894 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно; суммы возвратов денежных средств покупателям газа, связанные с корректировками цен на газ, в сумме 1 549 436 тыс. руб. в 2021 г. и 116 132 611 тыс. руб. в 2020 г.

В составе денежных потоков от инвестиционных операций по статье «Прочие поступления» (строка 4219) отчета о движении денежных средств в том числе отражены авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 91 485 тыс. руб. и 246 906 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно.

В составе платежей 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 1 029 626 420 тыс. руб. и 743 757 639 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по инвестиционной деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 44 721 170 тыс. руб. и 31 418 216 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно.

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 2021 году эта величина не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за 2020 год были начислены

дивиденды в размере 12,55 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 296 575 501 тыс. руб. По итогам работы за 2019 год были начислены дивиденды в размере 15,24 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 360 228 849 тыс. руб. По итогам работы за 2018 год

10. Капитал и резервы (продолжение)

были начислены дивиденды в размере 16,61 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 392 679 646 тыс. руб.

Резервный капитал

В 2021, 2020 и 2019 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).

Добавочный капитал

По строке 1351 «Бессрочные облигации и займы» бухгалтерского баланса отражены два бессрочных валютных займа, привлеченные в октябре 2020 г. от «Газ Финанс Плс» на сумму 1 400 млн долларов США и 1 000 млн евро в результате размещения облигаций участия в кредите. Первоначальные процентные ставки установлены в размере 4,5985 % для займа в долларах США и 3,897 % для займа в евро. Ставки процентов по займам подлежат пересмотру каждые пять лет. Общество имеет безусловное право в любое время и любое количество раз принять решение отложить выплату процентов.

Погашение займов может быть перенесено по усмотрению Общества неограниченное количество раз на период не менее пяти лет. Общество вправе осуществить досрочное погашение займов в полном объеме (не частично) с одновременной уплатой начисленных процентов на дату досрочного погашения.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. сумма бессрочных займов с учетом начисленных процентов и курсовой разницы, отраженных в составе добавочного капитала, полученных в долларах США составила – 106 068 937 тыс. руб. (104 284 710 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020 г.), в евро – 87 121 292 тыс. руб. (91 331 087 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020 г.).

В 2021 году Обществом уменьшен добавочный капитал в связи с признанием обязательств по выплате процентов по бессрочным займам, полученным в долларах США, на сумму 3 577 939 тыс. руб., в евро – на сумму 877 454 тыс. руб. В 2021 году Общество за счет нераспределенной прибыли начислило проценты по бессрочным займам, отраженным в составе добавочного капитала, в сумме 8 139 621 тыс. руб. (в 2020 году 1 523 485 тыс. руб.), так же на уменьшение нераспределенной прибыли отнесена отрицательная курсовая разница от пересчета суммы займов и начисленных процентов в сумме 614 436 тыс. руб. (в 2020 году 268 903 тыс. руб.). Дополнительные расходы по бессрочным займам в 2021 году отсутствовали (в 2020 году на уменьшение нераспределенной прибыли отнесены дополнительные расходы по бессрочным займам, непосредственно связанные с их получением, в сумме 2 658 862 тыс. руб.). В 2021 году положительная курсовая разница от пересчета суммы займов, начисленных процентов и дополнительных расходов по займам отражена в увеличении нераспределенной прибыли и составила 6 724 232 тыс. руб. (в 2020 году 3 666 269 тыс. руб.).

11. Кредиты и займы

Кредиты банков

Кредиторы	Валюта кредита	Срок погашения	31 декабря		
			2021 г.	2020 г.	2019 г.
«Интеза Санпаоло С.п.А.»	Евро	2026	126 114 408	136 039 469	104 023 035
«Юникредит С.п.А.»	Евро	2028	67 560 492	–	–
«Интеза Санпаоло банк Люксембург С.А.»	Евро	2026	63 255 731	93 608 851	83 516 130
«Джей. Пи. Морган АГ» ¹	Евро	2023	53 026 877	85 793 150	76 535 689
«Сумитомо Митсуи Банкинг Корпорейшн» ¹	Евро	2025	42 212 522	45 535 160	–

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)

11. Кредиты и займы (продолжение)

Кредиторы	Валюта кредита	Срок погашения	31 декабря		
			2021 г.	2020 г.	2019 г.
«Сумитомо Митсуи Банкинг Корпорейшн»	Евро	2028	42 181 346	–	–
«Мидзуюо Банк Лтд.»	Евро	2025	42 084 841	45 395 232	–
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	33 776 323	36 427 120	–
«Натиксис С.А.» ¹	Евро	2024	30 205 096	45 617 592	34 881 644
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2028	28 887 882	38 950 250	41 696 814
«Эм-Ю-Эф-Джи Банк Лтд.»	Евро	2026	27 025 492	38 869 067	34 678 005
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	13 883 551	17 698 472	15 615 650
«Коммерцбанк АГ»	Долл. США	2035	4 498 713	4 109 075	3 162 503
«БНП ПАРИБА С.А.» ¹	Евро	2022	3 433 419	7 407 748	8 498 570
«Юникредит С.п.А.»	Евро	2021	–	63 828 394	48 809 224
«Джей. Пи. Морган АГ» ¹	Евро	2021	–	51 911 716	59 538 646
«Юникредит С.п.А.»	Евро	2021	–	39 097 042	44 843 526
«Инг банк, филиал Инг-Дибя АГ»	Евро	2021	–	36 329 385	27 780 734
«Ситибанк ЮРОП плс» ¹	Евро	2021	–	33 058 390	29 491 243
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2021	–	27 423 869	34 944 773
«Бэнк оф Чайна Лтд.» ¹	Евро	2021	–	26 211 532	60 128 206
«Дойче банк Люксембург С.А.»	Евро	2021	–	9 796 619	11 772 404
«Ситибанк ЮРОП плс» ¹	Долл. США	2021	–	1 357 106	3 419 245
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн» ¹	Долл. США	2020	–	–	27 205 050
«Джей. Пи. Морган Юроп Лтд.» ¹	Евро	2020	–	–	18 506 852
Итого, в том числе			578 146 693	884 465 239	769 047 943
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов			51 876 633	271 430 678	191 651 136

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

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2021 г., составила 110 166 450 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение 2021 г. составила 375 811 445 тыс. руб. (в течение 2020 г. полученных кредитов – 120 633 320 тыс. руб., погашенных и выплаченных по ним процентов – 243 411 993 тыс. руб. и в течение 2019 г. полученных кредитов – 183 953 200 тыс. руб., погашенных и выплаченных по ним процентов – 150 780 307 тыс. руб.).

В течение 2019–2021 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 сроком погашения в 2023 году. В 2020 г. лимит по кредитной линии ПАО «Банк ВТБ» был увеличен до 150 000 000 тыс. руб. В 2021, 2020 и 2019 гг. кредиты в рамках указанных кредитных линий не привлекались.

В октябре 2020 г. Обществу открыта бессрочная кредитная линия банком «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 100 000 000 тыс. руб. В 2021 и 2020 гг. кредит в рамках указанной кредитной линии не привлекался.

В ноябре 2020 г. Обществу открыта бессрочная кредитная линия ПАО Банк «ФК Открытие» на сумму 70 000 000 тыс. руб. В 2021 и 2020 гг. кредит в рамках указанной кредитной линии не привлекался.

В сентябре 2021 г. Обществом был привлечен кредит банка «Юникредит С.п.А.» на сумму 68 702 800 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,60 %, со сроком погашения в 2028 году.

В октябре 2021 г. Обществом был привлечен кредит банка «Сумитомо Митсуи Банкинг Корпорейшн» на сумму 41 463 650 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки

11. Кредиты и займы (продолжение)

Еврибор, увеличенной на 1,55 % со сроком погашения в 2028 году.

В июне 2021 г. досрочно погашен кредит банка «Ситибанк ЮРОП плс», привлеченный в декабре 2018 г. со сроком погашения в 2023 году и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,75 %.

В августе 2021 г. досрочно погашен кредит банка «Инг банк, филиал Инг-Дибя АГ», привлеченный в августе 2018 г. со сроком погашения в 2023 году и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,75 %.

В августе 2021 г. досрочно погашен кредит банка «Дойче банк Люксембург С. А.», привлеченный в июле 2017 г. со сроком погашения в 2022 году и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 2,47 %.

В сентябре 2021 г. досрочно погашен кредит банка «Креди Агриколь КИБ», привлеченный в марте 2017 г. со сроком погашения в 2022 году и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 2,50 %.

В сентябре 2021 г. досрочно погашен кредит банка «Юникредит С.п.А.», привлеченный в декабре 2017 г. со сроком погашения в 2022 году и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,95 %.

В сентябре 2021 г. досрочно погашен кредит банка «Юникредит С.п.А.», привлеченный в сентябре 2018 г. со сроком погашения в 2025 году и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,95 %.

В ноябре 2021 г. досрочно погашен кредит банка «Джей. Пи. Морган АГ», привлеченный в декабре 2017 г. со сроком погашения в 2022 году и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,85 %.

В июле 2019 г. Обществом был привлечен кредит банка «БАНКА ИМИ Эс. Пи. Эй.» с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 2,10 % со сроком погашения

в 2024 году. В 2020 году произошло слияние посредством включения «БАНКА ИМИ Эс. Пи. Эй.» в головную компанию «Интеза Санпаоло С.п.А.» вследствие чего все права и обязательства «БАНКА ИМИ Эс. Пи. Эй.» перешли к «Интеза Санпаоло С.п.А.». В июне 2021 г. данный кредит был пролонгирован до 2026 года и снижена процентная ставка, определяемая для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,45 %.

В январе 2019 г. Обществом был привлечен кредит банка «Эм-Ю-Эф-Джи Банк Лтд.» с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,60 % со сроком погашения в 2023 году. В июле 2021 г. данный кредит был пролонгирован до 2026 года и снижена процентная ставка, определяемая для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,40 %.

В октябре 2018 г. Обществом был привлечен кредит банка «Интеза Санпаоло банк Люксембург С. А.» с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,75 % со сроком погашения в 2023 году. В октябре 2021 г. данный кредит был пролонгирован до 2026 года и снижена процентная ставка, определяемая для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,55 %.

В июне 2018 г. Обществом был привлечен кредит банка «Креди Агриколь КИБ» с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,60 % со сроком погашения в 2023 году. В октябре 2021 г. данный кредит был пролонгирован до 2028 года.

По валютным долгосрочным кредитам фиксированная процентная ставка в 2021, 2020 и 2019 гг. составила 8,868 %. Кроме того, в 2019–2021 гг. применялись ставки Либор и Еврибор.

Валютные краткосрочные кредиты в 2019–2021 гг. не привлекались.

Рублевые долгосрочные кредиты в 2019–2021 гг. не привлекались.

Рублевые краткосрочные кредиты в 2019–2021 гг. не привлекались.

Займы

Займодавец	Валюта займа	Срок погашения	31 декабря		
			2021 г.	2020 г.	2019 г.
«Газ Капитал С.А.»	Евро	2024	232 651 297	250 952 090	191 890 651
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2022	174 518 852	173 539 523	145 421 101
«Газ Финанс Плс»	Долл. США	2029	150 460 263	–	–
«Газ Финанс Плс»	Долл. США	2030	150 275 356	149 432 072	–
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2037	95 403 771	94 868 404	79 496 979
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2026	94 725 645	94 194 083	78 931 917

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)

11. Кредиты и займы (продолжение)

Займодавец	Валюта займа	Срок погашения	31 декабря		
			2021 г.	2020 г.	2019 г.
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2034	90 495 990	89 988 163	75 407 479
«Газ Финанс Плс»	Евро	2025	85 842 906	92 595 302	–
«Газ Финанс Плс»	Евро	2027	85 168 162	–	–
«Газ Капитал С.А.»	Евро	2023	84 393 398	91 031 776	69 607 021
«Газ Финанс Плс»	Долл. США	2031	75 498 823	–	–
«Газ Финанс Плс»	Долл. США	2027	74 304 982	73 888 013	–
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2028	68 196 428	67 813 737	56 825 950
«Газ Капитал С.А.»	Евро	2026	64 287 256	69 344 086	53 021 403
«Газ Капитал С.А.»	Швейц. франк	2023	61 424 472	63 379 048	48 269 729
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2027	56 470 269	56 153 381	47 054 910
ООО «Газпром капитал»	Российский рубль	2024	46 621 480	46 610 754	46 586 054
ООО «Газпром капитал»	Российский рубль	2025	45 861 616	45 853 192	30 767 220
«Газ Капитал С.А.»	Евро	2025	43 472 113	46 891 626	35 852 599
«Газ Финанс Плс»	Евро	2028	42 130 624	–	–
«ГазАзия Капитал С.А.»	Японская иена	2028	41 946 430	46 486 237	36 870 302
«Газ Финанс Плс»	Швейц. франк	2027	40 782 141	–	–
«Газ Капитал С.А.»	Евро	2022	38 583 509	41 618 486	31 823 714
Облигационный заем серии БО-22	Российский рубль	2048	15 522 600	15 519 300	15 512 700
Облигационный заем серии БО-23	Российский рубль	2048	15 522 600	15 519 300	15 512 700
Облигационный заем серии БО-19	Российский рубль	2043	15 151 950	15 088 200	15 080 850
Облигационный заем серии БО-20	Российский рубль	2043	15 151 950	15 088 200	15 080 850
ООО «Газпром капитал»	Российский рубль	2022	15 099 740	15 096 415	15 089 766
ООО «Газпром капитал»	Российский рубль	2027	15 078 904	15 076 438	–
Облигационный заем серии БО-7	Российский рубль	2033	10 348 400	10 346 200	10 341 800
«Газпром Сахалин Холдингз Б.В.»	Долл. США	2021	–	122 423 664	129 151 560
«Газ Капитал С.А.»	Евро	2021	–	112 471 842	86 001 185
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2021	–	45 492 656	38 121 530
«Газ Капитал С.А.»	Евро	2020	–	–	113 120 396
«Газ Капитал С.А.»	Долл. США	2020	–	–	50 292 535
«ГПБ Файнэншл Сервисез Лтд.»	Евро	2020	–	–	39 271 434
«Газпромбанк (Швейцария) Лтд.»	Евро	2020	–	–	24 638 243
«Штокман Девелопмент АГ»	Российский рубль	2020	–	–	1 711 024
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Российский рубль	2022	1 428 866 839	692 919 915	473 164 886
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Долл. США	2022	192 507 165	61 636 930	32 928 942
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Евро	2022	13 405 177	16 433 465	15 566 047
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Фунт стерлингов	2022	35 797	3 254 392	28 989

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

11. Кредиты и займы (продолжение)

Займодавец	Валюта займа	Срок погашения	31 декабря		
			2021 г.	2020 г.	2019 г.
Итого, в том числе			3 680 206 905	2 751 006 890	2 118 442 466
со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов			1 890 032 124	1 081 614 445	901 974 297

Общая сумма займов, полученных в течение 2021 г., составила 6 183 311 094 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2021 г. составила 5 307 566 750 тыс. руб. (в течение 2020 г. сумма полученных займов составила 3 565 143 848 тыс. руб., погашенных и выплаченных по ним процентов составила 3 405 774 844 тыс. руб. и в течение 2019 г. сумма полученных займов составила 2 751 123 715 тыс. руб., погашенных и выплаченных по ним процентов составила 2 625 678 715 тыс. руб.).

В 2010-2020 гг. действовал договор займа с «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.». В 2019 году данный заем был пролонгирован до 2020 года, привлечен на сумму 263 668 тыс. руб. и погашен основной долг и проценты по займу в сумме 26 963 906 тыс. руб. В 2020 году данный заем был пролонгирован до 2021 года, погашен основной долг и проценты по займу в сумме 33 103 266 тыс. руб. В 2021 году данный заем погашен полностью, действие договора займа прекращено. В 2021 году процентная ставка варьировалась от 0,98 % до 1,50 %, в 2020 году процентная ставка варьировалась от 1,50 % до 2,90 % и в 2019 году процентная ставка варьировалась от 2,90 % до 3,50 %.

В январе 2021 г. Общество привлекло заем от «Газ Финанс Плс», полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 151 270 800 тыс. руб. со сроком погашения в 2029 году с процентной ставкой 2,95 %.

В феврале 2021 г. Общество привлекло заем от «Газ Финанс Плс», полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 88 944 100 тыс. руб. со сроком погашения в 2027 году с процентной ставкой 1,50 %.

В июне 2021 г. Общество привлекло заем от «Газ Финанс Плс», полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 39 294 350 тыс. руб. со сроком погашения в 2027 году с процентной ставкой 1,54 %.

В июле 2021 г. Общество привлекло заем от «Газ Финанс Плс», полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 74 058 900 тыс. руб. со сроком погашения в 2031 году с процентной ставкой 3,50 %.

В ноябре 2021 г. Общество привлекло заем от «Газ Финанс Плс», полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 41 262 200 тыс. руб. со сроком погашения в 2028 году с процентной ставкой 1,85 %.

В 2021 г. в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало рублевые

процентные и беспроцентные займы со сроком погашения в 2022 году. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Мосспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск. Общая сумма полученных займов составила 4 449 730 234 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов составила 3 739 385 851 тыс. руб.

В 2021 г. в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало валютные процентные и беспроцентные займы со сроком погашения в 2022 году. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставок Либор, ЕОНИА и Еврибор, увеличенных на величину премии за кредитный риск. Общая сумма полученных займов составила 1 338 750 510 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов составила 1 214 818 854 тыс. руб.

Прочие рублевые краткосрочные займы в 2021 г. не привлекались. Процентная ставка по прочим рублевым краткосрочным займам в течение 2020 г. составляла 6,50 %, в течение 2019 г. варьировалась от 6,50 % до 8,25 %.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам в течение 2021 и 2020 гг. варьировались от 5,80 % до 9,10 %, в течение 2019 г. варьировались от 7,35 % до 9,10 %.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Капитал С.А.» облигаций участия в кредите, в течение 2021, 2020, 2019 гг. варьировались от 1,45 % до 8,625 %.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения «Газ Финанс Плс» облигаций участия в кредите, в течение 2021 г. варьировались от 1,50 % до 3,50 %, в течение 2020 г. варьировались от 2,95 % до 3,25 %.

Процентные ставки по прочим валютным долгосрочным займам в течение 2021 г. варьировались от 0,98 % до 1,5 %, в течение 2020 г. варьировались от 1,01 % до 2,90 %, в течение 2019 г. варьировались от 1,01 % до 3,50 %.

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, на 31 декабря 2021 г. отсутствуют. По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. суммы недополученных займов (кредитов) составили 136 596 169 тыс. руб. и 87 559 423 тыс. руб. соответственно.

12. Налогообложение

Налог на прибыль

В соответствии с п. 1 ст. 11-11 Закона Санкт-Петербурга от 14 июля 1995 г. № 81-11 «О налоговых льготах» для организаций, местом государственной регистрации которых является Санкт-Петербург, ПАО «Газпром» в 2021 году применило пониженную ставку налога на прибыль организаций, подлежащего уплате в бюджет Санкт-Петербурга,

в размере 12,5 % (срок действия такой льготы – до 31 декабря 2022 г.).

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также в отчете о финансовых результатах за 2021 год следующие показатели:

	2021 г.	2020 г.
Прибыль (убыток) до налогообложения – всего	3 209 237 485	(922 065 968)
в том числе:		
облагаемая по ставке 20 %, 15,5 %	2 795 001 564	(1 234 031 960)
облагаемая по ставке 13 %	7 441 870	12 170 806
облагаемая по ставке 0 %	406 794 051	299 795 186
Условный расход (доход) по налогу на прибыль – всего	(518 956 733)	245 224 187
в том числе:		
рассчитанный по ставке 20 %, 15,5 %	(517 989 290)	246 806 392
рассчитанный по ставке 13 %	(967 443)	(1 582 205)
Постоянный налоговый расход (доход)	(3 312 375)	(17 731 951)
Расход (доход) по налогу на прибыль	(522 269 108)	227 492 236
Отложенный налог на прибыль	(228 741 978)	212 015 226
в том числе обусловленный:		
возникновением (погашением) временных разниц в отчетном периоде	(228 741 978)	212 015 226
изменением правил налогообложения, изменениями применяемых налоговых ставок	–	–
признанием (списанием) отложенных налоговых активов в связи с изменением вероятности того, что организация получит налогооблагаемую прибыль в последующих отчетных периодах	–	–
Текущий налог на прибыль – всего	(331 702 692)	13 318 280
в том числе:		
в связи с применением пониженной ставки	25 941 148	–
Налог на прибыль прошлых лет	38 175 562	2 158 730

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 748 528 376 тыс. руб. и 639 476 688 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно.

13. Кредиторская задолженность

По статье «Прочие обязательства» (строка 1450) бухгалтерского баланса отражены авансы, полученные Обществом в рамках договора купли-продажи акций между ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт», платежи

по которым ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты в сумме 44 024 544 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 г.

13. Кредиторская задолженность (продолжение)

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 в рамках договоров комиссии между ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в соответствии с условиями договоров на поставку газа в сумме 101 551 420 тыс. руб., 63 530 207 тыс. руб. и 17 797 085 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно, и по условиям договора

купли-продажи акций в сумме 44 024 544 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 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

	2021 г.	2020 г.
Выручка от продажи газа:		
на территории Российской Федерации	1 266 577 915	1 055 267 348
за пределами Российской Федерации, в том числе:	3 453 667 047	1 580 198 068
в страны дальнего зарубежья	3 107 532 425	1 320 846 495
	4 720 244 962	2 635 465 416
Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду	793 999 761	801 610 263
Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	562 097 477	359 851 135
Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа	250 732 540	243 635 662
Выручка от продажи нефти	47 540 036	7 988 518
Выручка от прочей деятельности	14 372 391	12 893 124
Итого	6 388 987 167	4 061 444 118

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 2021 году показана с учетом корректировок в сторону увеличения в сумме 67 240 197 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2021 году, по которым корректировка цены была согласована в 2021 году. Выручка от продажи газа

за пределы Российской Федерации в 2020 году показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 14 220 574 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2020 году, по которым корректировка цены была согласована в 2020 году.

Покупателями Общества, на долю которых в отдельности приходится существенный объем общей выручки от продажи газа, являются:

	2021 г.	2020 г.
ООО «Газпром межрегионгаз»	1 070 048 309	886 146 244
Эни С.п.А.	581 835 033	120 162 638

15. Себестоимость продаж и коммерческие расходы (строки 2120 и 2210 отчета о финансовых результатах)

	2021 г.	2020 г.
Себестоимость газа, проданного		
на территории Российской Федерации	695 006 827	564 557 858
за пределами Российской Федерации, в том числе:	637 504 938	556 871 161

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)

**15. Себестоимость продаж и коммерческие расходы
(строки 2120 и 2210 отчета о финансовых результатах) (продолжение)**

	2021 г.	2020 г.
в страны дальнего зарубежья	568 342 562	490 445 880
	1 332 511 765	1 121 429 019
Затраты по транспортировке газа, проданного		
на территории Российской Федерации	529 127 956	420 919 190
за пределами Российской Федерации, в том числе:	1 005 133 393	1 006 874 392
в страны дальнего зарубежья	930 563 137	928 700 429
	1 534 261 349	1 427 793 582
Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду	778 583 802	789 984 086
Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку	339 184 595	318 742 699
Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа	241 260 190	251 741 930
Затраты по продаже нефти	55 517 501	11 199 253
Затраты по прочей деятельности	19 060 292	18 170 479
Итого	4 300 379 494	3 939 061 048

16. Прочие доходы и расходы

	2021 г.		2020 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	1 014 572 782	713 901	3 604 581	466 345 102
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	589 047 849	539 210 335	977 440 422	1 292 469 021
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	56 126 607	64 769 864	8 650 206	117 968 417
Признание/восстановление оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ (Пояснение 19)	37 142 170	86 560 959	147 794	83 703 530
Прибыль (убыток) прошлых лет	26 482 522	72 992 539	15 678 967	24 814 678
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	23 966 766	4 111 261	154 931	4 351 296
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	8 460 661	2 514 764	2 178 959	3 291 212
Вклады в имущество дочерних обществ	185 400 000	71 044 709	–	85 633 254
Дооценка/уценка основных средств в результате переоценки	813 424	10 245 568	307 443	285 018
Расходы на освоение природных ресурсов	–	68 786 610	–	2 959 000
Расходы на благотворительность	–	39 490 225	–	28 770 933
Прочие	61 179 209	126 760 399	59 223 194	129 836 208
Итого:	2 003 191 990	1 087 201 134	1 067 386 497	2 240 427 669

В связи с повышением текущей рыночной стоимости акций ПАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2021 г. Общество в 2021 году отразило доходы от корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату в сумме 1 014 572 782 тыс. руб., в связи с повышением текущей рыночной стоимости акций АО «Латвияс Газе» и одновременным снижением курса рубля по отношению к евро по состоянию на 31 декабря 2021 г. Общество в 2021 году отразило расходы от корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату в сумме 713 901 тыс. руб. В связи с понижением текущей рыночной стоимости акций

ПАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2020 г. Общество в 2020 году отразило расходы от корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату в сумме 466 345 102 тыс. руб., в связи с повышением текущей рыночной стоимости акций АО «Латвияс Газе» по состоянию на 31 декабря 2020 г. Общество в 2020 году отразило доходы от корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату в сумме 3 604 581 тыс. руб.

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

16. Прочие доходы и расходы (продолжение)

Отрицательный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье «Прибыль (убыток) прошлых лет», составил за 2021 год 27 579 900 тыс. руб. Положительный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье «Прибыль (убыток) прошлых лет», составил за 2020 год 6 149 454 тыс. руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2021 и 2020 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 2004–2021 гг. В соответствии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 122 797 767 тыс. руб., 28 705 059 тыс. руб. и 27 399 873 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

Доходы и расходы от начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам и под обесценение

долгосрочных активов, предназначенных для продажи, 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.

Доходы и расходы от начисления и восстановления оценочных обязательств представлены в отчетности Общества развернуто. Доходы и расходы от корректировки оценочных обязательств в связи с пересчетом обязательств, выраженных в иностранной валюте, в рубли представлены в отчетности Общества свернуто.

В состав статьи «Прочие» включены пенсионные взносы, перечисленные в АО «НПФ ГАЗФОНД» на солидарный счет ПАО «Газпром», в сумме 1 831 912 тыс. руб. и 939 791 тыс. руб. в течение 2021 и 2020 гг. соответственно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

17. Прибыль на акцию

Базовая прибыль (убыток) в расчете на акцию рассчитана путем деления чистой прибыли (убытка) 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 2021, 2020 и 2019 гг.

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

Информация по бессрочным займам представлена в Пояснении 10.

18. Связанные стороны¹

Дочерние общества ПАО «Газпром» со 100 % участием:

ООО Авиапредприятие «Газпром авиа»	ООО «Газпром СПГ Владивосток»
ЗАО «Газпром Армения»	ООО «Газпром СПГ Портовая»
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	ООО «Газпромтранс»
ООО «Газпром газнадзор»	ООО «Газпром телеком»
ООО «Газпром газобезопасность»	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»
ООО «Газпром газонефтепродукт холдинг»	ООО «Газпром трансгаз Волгоград»
ООО «Газпром геологоразведка»	ООО «Газпром трансгаз Грозный»
ООО «Газпром добыча Иркутск»	ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»
ООО «Газпром добыча Краснодар»	ООО «Газпром трансгаз Казань»
ООО «Газпром добыча Кузнецк»	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»
ООО «Газпром добыча Надым»	ООО «Газпром трансгаз Махачкала»
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	ООО «Газпром трансгаз Москва»
ООО «Газпром добыча Уренгой»	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»
ООО «Газпром добыча шельф Южно-Сахалинск»	ООО «Газпром трансгаз Самара»
ООО «Газпром добыча Ямбург»	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»

¹ В Пояснении 18 «Связанные стороны» раскрывается информация о крупнейших организациях и об организациях, с которыми в отчетном периоде проводились существенные операции.

18. Связанные стороны (продолжение)

ООО «Газпром инвест»	ООО «Газпром трансгаз Саратов»
ООО «Газпром инвестпроект»	ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»
ООО «Газпром инвестхолдинг»	ООО «Газпром трансгаз Сургут»
ООО «Газпром информ»	ООО «Газпром трансгаз Томск»
ООО «Газпром капитал»	ООО «Газпром трансгаз Уфа»
ООО «Газпром комплектация»	ООО «Газпром трансгаз Ухта»
ОсОО «Газпром Кыргызстан»	ООО «Газпром трансгаз Чайковский»
ООО «Газпром международные проекты»	ООО «Газпром трансгаз Югорск»
ООО «Газпром международные проекты Центр 1»	ООО «Газпром управление активами КСН»
ООО «Газпром международные проекты Юг 1»	(ранее – ООО «Газпром управление активами»)
ООО «Газпром недра»	ООО «Газпром флот»
ООО «Газпром НГХК»	ООО «Газпром центрремонт»
ООО «Газпром переработка»	ООО «Газпром экспорт»
ООО «Газпром проектирование»	ООО «Газпром энерго»
ООО «Газпром ПХГ»	ООО «Газпром энергохолдинг»
ООО «Газпром социнвест»	АО «Ямалгазинвест»

В августе 2021 г. проведена реорганизация ООО «Газпром трансгаз Краснодар» путем выделения из него двух дочерних обществ со 100 % участием Общества – ООО «Газпром международные проекты Юг 1» на сумму 187 538 409 тыс. руб. и ООО «Газпром международные проекты Центр 1» на сумму 24 714 967 тыс. руб.

В августе 2021 г. в результате реорганизации ООО «Газпром межрегионгаз» путем выделения создано ООО «Газпром управление активами КСН» с долей участия

Общества 100%. Сумма долевого участия Общества составила 8 829 327 тыс. руб.

В августе 2021 г. проведена реорганизация дочернего общества со 100% участием ООО «Газпром управление активами» путем его присоединения к ООО «Газпром управление активами КСН», в результате чего сумма долевого участия Общества в ООО «Газпром управление активами КСН» увеличилась на 5 613 589 тыс. руб.

Прочие дочерние общества ПАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ООО «Ачим Девелопмент»	50,01 %	Добыча природного газа и газового конденсата	Россия
АО «Ачим сбыт»	67,51 %	Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами	Россия
АО «Востокгазпром»	99,98 %	Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом	Россия
ООО «Газпромвьет»	81,318 %	Добыча природного газа и газового конденсата	Россия
АО «Газпром закупки»	99,9975 %	Деятельность административно-хозяйственная комплексная по обеспечению работы организации	Россия
АО «Газпром космические системы»	79,8 %	Деятельность в области спутниковой связи	Россия
ООО «Газпром межрегионгаз»	99,9998 %	Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами	Россия
ПАО «Газпром нефть»	95,68 %	Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами	Россия
АО «Газпром трубинвест» (ранее – ОАО «Газпромтрубинвест»)	99,871 %	Производство стальных труб, полых профилей и фитингов	Россия
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	75,0 %	Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами	Россия
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	75,0 %	Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами	Россия
АО «Дальтрансгаз»	87,9999 %	Транспортирование по трубопроводам газа	Россия

18. Связанные стороны (продолжение)

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «Камчатгазпром»	92,25 %	Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами	Россия
ОАО «Севернефтегазпром»	50,0011 % ¹	Добыча природного газа и газового конденсата	Россия

¹Указана доля голосующих акций.

В августе 2021 г. проведена реорганизация ООО «Газпром межрегионгаз» путем присоединения к нему ООО «Газпром газораспределение КСН», созданного в результате выделения из АО «Газпром газораспределение». В результате данной операции доля Общества в ООО «Газпром межрегионгаз» уменьшилась со 100 % до 99,9998 %, в связи с чем произошло перемещение ООО «Газпром межрегионгаз» из списка дочерних

обществ со 100 % участием в список прочих дочерних обществ.

В 2021 г. Общество внесло дополнительно 268 480 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпромвьет». В результате данной операции доля Общества в ООО «Газпромвьет» увеличилась с 79,5598 % до 81,318 %. Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала произошла в августе 2021 г.

Зависимые общества ПАО «Газпром»:

Наименование организации	Доля в УК, %	Вид деятельности	Местонахождение
ОАО «Белгазпромбанк»	49,8178 %	Банковская деятельность	Беларусь
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	27,9893 % ¹	Банковская деятельность	Россия
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 %	Деятельность по управлению фондами	Россия
АО «Молдовагаз»	50,0 %	Транспортировка и продажа газа	Молдова
ООО «ЦентрКаспнефтегаз»	50,0 %	Работы геолого-разведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы	Россия
АО «ЮгРосГаз»	50,0 %	Транспортировка и продажа газа	Сербия

¹ Указана доля голосующих акций.

Прочие связанные стороны

АО «Арктикгаз»	«ГАЗПРОМ Швайц АГ» (ранее – «ГАЗПРОМ Швейцария АГ»)
«ВИЕЕ РОМАНИА СРЛ»	АО «Газпром энергосбыт»
«ВИЕЕ Хунгари Кфт.» (ранее – «ВИЕЕ Венгрия Кфт.»)	АО «Газпром энергосбыт Тюмень»
«ВИЕХ ГмбХ»	АО «Газстройпром»
«ВИНГАЗ ГмбХ»	ПАО «Мосэнерго»
АО «ВНИПИгаздобыча»	ПАО «МОЭК»
«ГАЗКЕЙД Газтранспорт ГмбХ»	ООО «Национальный Спортивный Телеканал»
«Газпром Австрия ГмбХ»	ООО «Ново-Уренгойская газовая компания»
ООО «Газпром газомоторное топливо»	«Норд Стрим АГ»
ООО «Газпром газонепродукт продажи»	«Норд Стрим 2 АГ»
АО «Газпром газораспределение»	АО «НПФ ГАЗФОНД»
«ГАЗПРОМ Германия ГмбХ»	АО «Овергаз Инк.»
ООО «Газпром добыча Астрахань»	ПАО «ОГК-2»
ООО «Газпром добыча Оренбург»	«ОПАЛ Газтранспорт ГмбХ и Ко. КГ»
АО «Газпром добыча Томск»	ООО «Оператор товарных поставок ТЭК»
АО «Газпром зарубежнефтегаз»	ЗАО «Панрусгаз»

18. Связанные стороны (продолжение)

«Газпром Италия С.п.А.»	«Прометей Газ С.А.»
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.»	ЗАО «Пургаз»
ООО «Газпром метанол»	ООО «РусХимАльянс»
ООО «Газпром нефтехим Салават»	АО «РЭП Холдинг»
ООО «Газпромнефть Восточно-Европейские проекты» (ранее – АО «Газпромнефть Восточно-Европейские проекты»)	«Саус Стрим Транспорт Б.В.»
ООО «Газпромнефть-Заполярье»	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»
ООО «Газпром нефть шельф»	АО «СОГАЗ»
ООО «Газпром переработка Благовещенск»	ПАО «ТГК-1»
«Газпром Сахалин Холдингз Б.В.»	«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»
ООО «Газпром Сахалин Холдинг»	ООО «Управляющая компания «Аура»
АО «Газпром теплоэнерго»	«Центрекс Хунгэри Зрт»
«Газпром Холдинг Кооператив У.А.»	«Центрекс Юроп Энерджи энд Газ АГ»

Операции со связанными сторонами

Показатели за 2019 и 2020 гг. откорректированы в целях соблюдения принципа сопоставимости отчетных данных текущего и прошлого периодов об операциях со связанными сторонами.

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

	2021 г.	2020 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
предоставление имущества в аренду	773 003 860	782 189 265
газа	396 472 579	336 412 629
газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки	210 451 012	177 904 761
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа	1 226 378 132	1 149 571 596
газа	851 751 400	732 520 575
жидких углеводородов	134 140 293	107 751 519
услуг по переработке жидких углеводородов	81 966 116	71 296 803

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у дочерних обществ ПАО «Газпром» со 100 % участием, в основном 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». Дочерним обществам со 100 % участием газ в основном поставлялся в соответствии с вышеуказанным прейску-

рантом. Цены на приобретаемые у 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».

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

18. Связанные стороны (продолжение)

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Дебиторская задолженность	1 092 175 118	1 280 144 584	1 153 036 462
Кредиторская задолженность	547 620 418	508 922 759	543 762 062

В составе дебиторской задолженности отражена в том числе задолженность по беспроцентным займам, выданным дочерним обществам со 100 % участием, в сумме 611 797 829 тыс. руб., 624 907 738 тыс. руб. и 672 940 978 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

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

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	73 706 412	4 340 270	3 833 970
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	37 201 478	2 395 863	391 298

По состоянию на 31 декабря 2021 г. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены в основном задолженностью ООО «Газпром международные проекты» в сумме 69 264 032 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. – задолженностью ООО «Газпром добыча Кузнецк».

По состоянию на 31 декабря 2021 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью ООО «Газпром международные проекты» в сумме 30 029 625 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2020 г. в основном задолженностью ООО «Газпром инвестпроект» в сумме 1 395 863 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2019 г. задолженностью ООО «Газпром инвестпроект».

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом дочерним обществам со 100 %

участием, составила 1 054 471 тыс. руб., 380 312 тыс. руб. и 412 044 тыс. руб. в 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно. Общество выдавало займы дочерним обществам со 100 % участием по ставкам от 1,71 % до 7,42 %, от 6,78 % до 7,42 % и от 6,78 % до 13,98 % в 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

Кроме того, в 2021, 2020 и 2019 гг. Общество выдавало рублевые займы своим дочерним обществам со 100 % участием в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Мосспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

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

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	105 000 000	120 000 000	90 000 000
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	597 283 637	158 184 916	123 195 248

По состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. числится задолженность по займам, подлежащим погашению более чем через 12 месяцев, полученным от ООО «Газпром капитал».

По состоянию на 31 декабря 2021 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью по займам, привлеченным от своих дочерних обществ со 100 % участием в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром в сумме 579 621 897 тыс. руб., в том числе задолженно-

стью ООО «Газпром капитал» в сумме 432 258 661 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2020 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью по займам, привлеченным от своих дочерних обществ со 100 % участием в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром в сумме 155 548 117 тыс. руб., в том числе задолженностью ООО «Газпром капитал» в сумме 45 815 784 тыс. руб. и задолженностью ООО «Газпром экспорт» в сумме 24 327 952 тыс. руб.

18. Связанные стороны (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2019 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью по займам, привлеченным от своих дочерних обществ со 100 % участием в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром в сумме 120 752 208 тыс. руб., в том числе задолженностью ООО «Газпром экспорт» в сумме 32 364 283 тыс. руб. и ООО «Газпром капитал» в сумме 27 612 930 тыс. руб.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих дочерних обществ со 100 % участием, в 2021, 2020 и 2019 гг. составила 10 165 415 тыс. руб., 8 939 665 тыс. руб. и 6 944 484 тыс. руб. соответственно.

Общество привлекало займы от своих дочерних обществ со 100 % участием в 2021 и 2020 гг. по ставкам от 5,80 % до 9,10 %, в 2019 году – от 7,35 % до 9,10 %.

Кроме того, в 2021, 2020 и 2019 гг. Общество привлекло рублевые займы от своих дочерних обществ со 100 % участием в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Моспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

В 2021 году Общество направило на увеличение уставных капиталов дочерних обществ со 100 % участием денежные средства в размере 16 479 443 тыс. руб., в 2020 году – 43 883 177 тыс. руб., в 2019 году – 26 007 634 тыс. руб. В том числе на увеличение уставного капитала ООО Авиапред-

приятие «Газпром авиа» в 2021 году – 10 156 100 тыс. руб., в 2020 году – 2 207 590 тыс. руб., в 2019 году – 0 тыс. руб., ООО «Газпром газонефтепродукт холдинг» в 2021 году – 4 624 990 тыс. руб., в 2020 году – 3 448 210 тыс. руб., в 2019 году – 120 810 тыс. руб., ООО «Газпром СПГ Портовая» в 2021 году – 1 287 160 тыс. руб., в 2020 году – 2 150 960 тыс. руб., в 2019 году – 667 960 тыс. руб., ООО «Газпром трансгаз Томск» в 2021 году – 0 тыс. руб., в 2020 году – 5 567 337 тыс. руб., в 2019 году – 0 тыс. руб., ООО «Газпром инвестпроект» в 2021 году – 0 тыс. руб., в 2020 году – 5 548 000 тыс. руб., в 2019 году – 757 302 тыс. руб., ООО «Газпром переработка» в 2021 году – 0 тыс. руб., в 2020 году – 0 тыс. руб., в 2019 году – 16 733 850 тыс. руб., ООО «Газпром энергохолдинг» в 2021 году – 0 тыс. руб., в 2020 году – 0 тыс. руб., в 2019 году – 4 608 802 тыс. руб.

В 2021 году Общество не вносило дополнительные вклады в уставные капиталы дочерних обществ со 100 % участием неденежными средствами. В 2020 и 2019 гг. сумма дополнительных вкладов в уставные капиталы дочерних обществ со 100 % участием неденежными средствами составила 140 800 976 тыс. руб. и 4 134 742 тыс. руб. соответственно.

Сумма обеспечений, выданных Обществом в форме поручительств за дочерние общества со 100 % участием, составила 58 718 543 тыс. руб., 63 816 998 тыс. руб. и 48 949 964 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

Операции с прочими дочерними обществами

	2021 г.	2020 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей):		
газа	1 070 429 813	886 746 576
услуг по организации транспортировки газа	64 514 110	56 982 445
газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки	20 310 670	18 981
Приобретение:		
газа	143 573 284	98 363 360
жидких углеводородов	18 523 934	–
услуг по транспортировке газа	1 025 211	–

Цены на газ, реализованный прочим дочерним обществам, устанавливались на основании заключенных договоров и действующих прейскурантов «Внутренние расчетные (оптовые) цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке и хранению газа для орга-

низаций ПАО «Газпром» с учетом изменений и дополнений к ним. Цены на газ, приобретаемый у прочих дочерних обществ ПАО «Газпром», устанавливались в соответствии с условиями договоров.

18. Связанные стороны (продолжение)

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих дочерних организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Дебиторская задолженность	400 954 850	186 645 936	159 572 474
Кредиторская задолженность	41 573 386	21 399 910	15 862 891

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

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	14 060 305	25 744 198	17 711 240

По состоянию на 31 декабря 2021 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью дочернего общества АО «Газпром космические системы» в сумме 13 153 651 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. – в основном задолженностью дочернего общества ООО «Ачим Девелопмент» в сумме 24 837 544 тыс. руб. и 16 804 586 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим дочерним обществам, в 2021, 2020 и 2019 гг. составила 1 683 467 тыс. руб., 1 609 507 тыс. руб. и 413 066 тыс. руб. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим дочерним обществам в 2021 и 2020 гг. по ставкам от 4,25 % до 8,48 %, в 2019 году – от 6,02 % до 8,48 %.

Кроме того, в 2021 г. Общество выдавало рублевые займы своим прочим дочерним обществам в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Моспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

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

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	610 995 954	218 917 021	155 712 887

По состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью по займам, привлеченным от своих прочих дочерних обществ в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. По состоянию на 31 декабря 2021 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью ПАО «Газпром нефть» в сумме 406 668 040 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. – в основном задолженностью ООО «Газпром межрегионгаз» в сумме 160 814 139 тыс. руб. и 108 524 317 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих прочих дочерних обществ

в 2021, 2020 и 2019 гг. составила 15 036 159 тыс. руб., 3 894 582 тыс. руб. и 4 917 741 тыс. руб. соответственно.

Размер процентной ставки по займам, полученным Обществом от своих прочих дочерних обществ в 2021, 2020 и 2019 гг. определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Моспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

Сумма обеспечений, выданных Обществом в форме поручительств за прочие дочерние общества, составила 83 176 525 тыс. руб., 62 589 520 тыс. руб. и 49 763 337 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

18. Связанные стороны (продолжение)

Операции с зависимыми обществами

	2021 г.	2020 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	103 414 128	45 923 330
Приобретение:		
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	284 752	5 035 692
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	–	4 838 462

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

Дебиторская и кредиторская задолженность зависимых организаций Общества составила:

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Дебиторская задолженность	562 029 429	529 655 623	418 489 745
Кредиторская задолженность	2 445 616	678 727	1 994 578

По состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. в отношении дебиторской задолженности зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 542 765 937 тыс. руб., 487 780 831 тыс. руб. и 389 872 669 тыс. руб. соответственно.

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

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	2 478 686	2 478 686	2 478 686
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	4 146 204	4 105 204	4 045 204

По состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены задолженностью ОАО «Белгазпромбанк».

464 401 тыс. руб., 430 172 тыс. руб. и 536 034 тыс. руб. в 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью ООО «ЦентрКаспнефтегаз».

В течение 2021 г. Общество выдавало займы своим зависимым обществам по ставкам от 4,675 % до 9,35 % (в 2020 г. – от 4,675 % до 8,25 %, в 2019 г. – от 8,25 % до 8,27 %).

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим зависимым обществам, составила

Стоимость векселей, приобретенных Обществом у банка «Газпромбанк» (Акционерное общество) составила:

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Векселя, со сроком погашения в течение 12 месяцев	–	–	23 814 336

18. Связанные стороны (продолжение)

Сумма депозитов, размещенных в банке «Газпромбанк» (Акционерное общество), составила:

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	408 187 780	185 900 000	408 681 200

Займы от зависимых обществ в 2021, 2020 и 2019 гг. не привлекались. Обеспечения за зависимые общества на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. отсутствуют.

Кредиты от зависимых обществ в 2021, 2020 и 2019 гг. не привлекались.

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

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по дочерним и зависимым обществам
Денежные потоки от текущих операций					
4110	Поступления – всего, в том числе	7 567 734 269	2 977 813 478	5 336 331 743	2 893 294 211
4111	от продажи товаров, продукции, работ и услуг	6 814 363 435	2 585 956 043	4 454 168 613	2 295 977 777
4119	прочие поступления	753 370 834	391 857 435	882 163 130	597 316 434
4120	Платежи – всего, в том числе	(5 850 832 066)	(2 777 995 617)	(4 746 134 568)	(2 906 574 260)
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(3 433 248 307)	(2 556 778 690)	(3 166 454 809)	(2 322 132 320)
4122	в связи с оплатой труда работников	(51 322 367)	–	(49 481 746)	–
4123	процентов по долговым обязательствам	(112 184 690)	(16 339 971)	(113 673 049)	(12 588 152)
4124	налога на прибыль организаций	(259 982 801)	–	(55 673 940)	–
4129	прочие платежи	(1 994 093 901)	(204 876 956)	(1 360 851 024)	(571 853 788)
4100	Сальдо денежных потоков от текущих операций	1 716 902 203	199 817 861	590 197 175	(13 280 049)
Денежные потоки от инвестиционных операций					
4210	Поступления – всего, в том числе	382 453 197	318 465 323	1 254 701 181	1 134 995 745
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	1 934 500	547 242	1 986 725	1 000 253
4212	от продажи акций других организаций (долей участия)	13 925	–	6 155 324	1 600
4213	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	92 600 595	55 235 864	903 772 371	817 899 020
4214	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	272 085 049	250 609 161	320 395 735	298 631 286
4219	прочие поступления	15 819 128	12 073 056	22 391 026	17 463 586

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)

18. Связанные стороны (продолжение)

Код показателя	Наименование показателя	За отчетный период	в том числе, по дочерним и зависимым обществам	За аналогичный период предыдущего года	в том числе, по дочерним и зависимым обществам
4220	Платежи – всего, в том числе	(1 688 610 980)	(1 439 752 535)	(1 526 202 007)	(1 275 014 606)
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(197 931 829)	(52 076 884)	(138 480 225)	(50 048 976)
4222	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(21 621 436)	(16 747 924)	(67 544 718)	(67 420 798)
4223	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(339 758 796)	(310 691 495)	(501 540 523)	(392 374 097)
4225	на создание / покупку поисковых активов	(51 032 269)	(33 566 594)	(40 083 785)	(27 709 175)
4229	прочие платежи	(1 078 266 650)	(1 026 669 638)	(778 552 756)	(737 461 560)
4200	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(1 306 157 783)	(1 121 287 212)	(271 500 826)	(140 018 861)
Денежные потоки от финансовых операций					
4310	Поступления – всего, в том числе	1 616 968 166	835 292 293	949 243 098	147 473 436
4311	получение кредитов и займов	1 616 734 257	835 292 293	751 543 942	147 473 436
4315	от бессрочных облигаций и займов	–	–	197 467 580	–
4319	прочие поступления	233 909	–	231 576	–
4320	Платежи – всего, в том числе	(1 191 761 455)	(26 208 916)	(959 460 134)	(100 121 155)
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(292 854 172)	–	(355 542 806)	–
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	(894 450 218)	(26 208 916)	(601 280 562)	(100 121 155)
4324	связанные с бессрочными облигациями и займами	–	–	(2 636 766)	–
4325	на выплату процентов по бессрочным облигациям и займам	(4 457 065)	–	–	–
4300	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	425 206 711	809 083 377	(10 217 036)	47 352 281
4400	Сальдо денежных потоков за отчетный период	835 951 131	(112 385 974)	308 479 313	(105 946 629)

Операции с прочими связанными сторонами

	2021 г.	2020 г.
Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)		
газа	441 971 314	354 598 572
газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки	229 713 539	95 633 156
услуг по организации транспортировки газа	30 202 898	46 871 101
предоставление имущества в аренду	12 098 357	12 759 723
Приобретение:		
газа, в том числе	242 315 356	143 168 171
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	157 387 244	70 421 437

18. Связанные стороны (продолжение)

	2021 г.	2020 г.
услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе	199 296 250	183 579 006
через комиссионера ООО «Газпром экспорт»	199 200 504	183 521 879
жидких углеводородов	107 722 606	80 325 351

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

Дебиторская и кредиторская задолженность прочим связанным сторонам Общества составила:

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Дебиторская задолженность	1 076 434 268	494 317 471	296 536 702
Кредиторская задолженность	143 538 913	127 106 619	140 399 020

В отношении дебиторской задолженности прочим связанным сторонам был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 366 235 тыс. руб. и 7 196 259 тыс. руб. на 31 декабря 2020 г. и 2019 г. соответственно.

В составе дебиторской задолженности отражена, в том числе задолженность по беспроцентным

займам, выданным прочим связанным сторонам, в сумме 433 329 780 тыс. руб., 16 831 255 тыс. руб. и 1 149 946 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 г. соответственно.

Задолженность прочим связанным сторонам по процентным займам, полученным ими, составила:

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	168 559 348	–	279 395 460
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	37 500 000	229 726 012	26 347 290

По состоянию на 31 декабря 2021 г. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены задолженностью «Саус Стрим Транспорт Б.В.». По состоянию на 31 декабря 2019 г. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены в основном задолженностью «Норд Стрим 2 АГ» в сумме 161 863 143 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью ООО «РусХимАльянс». По состоянию на 31 декабря 2020 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью «Саус Стрим Транспорт Б.В.» в сумме 181 818 212 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2019 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью «Саус Стрим Транспорт Б.В.».

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим связанным сторонам, в 2021 году составила 6 035 794 тыс. руб. (в 2020 году – 17 530 907 тыс. руб., в 2019 году – 13 923 523 тыс. руб.). В течение 2021 г. Общество выдавало займы своим прочим связанным сторонам по ставкам от 0,60 % до 9,00 %

(в 2020 году – от 1,13 % до 8,25 %, в 2019 году – от 1,13 % до 7,76 %).

Кроме того, в 2021, 2020 и 2019 гг. Общество выдавало рублевые займы своим прочим связанным сторонам в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Моспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

Также в 2021 и 2020 гг. Общество выдавало валютные займы своим прочим связанным сторонам в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставок Либор, ЕОНИА и Еврибор, увеличенных на величину премии за кредитный риск. В 2019 г. валютные займы своим прочим связанным сторонам в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество не выдавало. Задолженность Общества по займам, полученным от прочих связанных сторон, составила:

18. Связанные стороны (продолжение)

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев	395 224 370	499 035 768	364 725 211

По состоянию на 31 декабря 2021 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью по займу, полученному в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром от «ГАЗПРОМ Германия ГмБХ» в сумме 196 348 624 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью по займу, полученному от «Газпром Сахалин Холдингз Б. В.» и займу, полученному в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром от АО «Газпром газораспределение», в сумме 122 423 664 тыс. руб. и 168 104 121 тыс. руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2019 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью перед «Газпром Сахалин Холдингз Б. В.» и займам, полученным в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром от «Газпром Холдинг Кооператив У. А.» в сумме 129 151 560 тыс. руб. и 115 565 068 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от прочих связанных сторон, в 2021, 2020 и 2019 гг. составила 8 817 028 тыс. руб., 13 998 200 тыс. руб. и 12 314 760 тыс. руб. соответственно.

Процентные ставки по займам, привлекаемым Обществом от прочих связанных сторон в 2021 г. варьировались от 0,98 % до 1,50 %, в 2020 г. варьировались от 1,50 % до 2,90 %, в 2019 г. варьировались от 2,90 % до 3,50 %.

Кроме того, в 2021, 2020 и 2019 гг. Общество привлекало от прочих связанных сторон рублевые займы

в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки по займам, полученным в рублях, определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Моспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

Также в 2021, 2020 и 2019 гг. Общество привлекало от прочих связанных сторон валютные займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки по займам, полученным в иностранной валюте, определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставок Либор, ЕОНИА и Еврибор, увеличенных на величину премии за кредитный риск.

Сумма обеспечений, выданных Обществом в форме поручительств, залога имущества и прав требований о погашении долга, возникших из векселей, за прочие связанные стороны, составила 703 722 936 тыс. руб., 531 540 614 тыс. руб. и 388 674 398 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

В рамках договоров займа, заключенных в 2020 и 2019 гг., Общество имеет обязательство предоставить АО «Газстройпром» займы для погашения задолженности перед банком по кредитам при просрочке платежа. Срок действия заемных линий – до 15 декабря 2022 г. и 31 декабря 2027 г. соответственно. На 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. займы не выдавались. Остаток неиспользованного лимита заемных линий на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. составил – 87 000 000 тыс. руб., 87 000 000 тыс. руб. и 47 000 000 тыс. руб. соответственно.

Информация о потоках денежных средств с прочими связанными сторонами:

	2021 г.	2020 г.
Поступило денежных средств, в том числе:	1 160 241 142	890 864 448
по текущей деятельности	854 875 334	684 042 678
по финансовой деятельности	247 252 215	191 664 405
по инвестиционной деятельности	58 113 593	15 157 365
Направлено денежных средств, в том числе:	(1 309 012 677)	(714 220 281)
по текущей деятельности	(924 834 893)	(474 749 843)
по финансовой деятельности	(351 278 060)	(86 350 166)
по инвестиционной деятельности	(32 899 724)	(153 120 272)

18. Связанные стороны (продолжение)

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.

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 1 932 189 тыс. руб., 2 332 426 тыс. руб., 1 956 740 тыс. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2021, 2020 и 2019 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 10 693 тыс. руб., 10 406 тыс. руб. и 10 632 тыс. руб. за 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

Общество в 2020 – 2021 гг. не перечисляло взносы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения с АО «НПФ ГАЗФОНД» на именные пенсионные счета основного управленческого персонала (в 2019 году – 347 088 тыс. руб.).

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 Ковыктинском газоконденсатном месторождении,

на Чайядинском нефтегазоконденсатном месторождении, Киринском перспективном участке и Чиканском газоконденсатном месторождении и соответственно, недропользователем и собственником объектов основных средств.

Объекты основных средств переданы недропользователем по договору на выполнение работ по промышленной разработке и эксплуатации Киринского газоконденсатного месторождения и по договору на выполнение работ на этапе опытно-промышленной разработки Чайядинского НГКМ, по договору на выполнение работ на этапе опытно-промышленной разработки Ковыктинского газоконденсатного

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

месторождения, по договору на оказание услуг по добыче, подготовке и транспортировке углеводородов нефтяной оторочки ботуобинской залежи Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения, а так же по договорам аренды имущества 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.

Общество признаны оценочные обязательства по ликвидации объектов обустройства и рекультивации земель Киринского ГКМ, Ковыктинского 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 2021 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 демонтажем 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 обяза-

тельств, 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.

Оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ, отраженные по состоянию на 31 декабря 2021,

2020 и 2019 гг. в сумме 85 952 657 тыс. руб., 40 756 935 тыс. руб. и 66 503 127 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

Условные обязательства

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

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Поручительства, выданные в отношении следующих компаний:			
ООО «Газпром переработка Благовещенск»	654 072 062	489 305 239	216 210 682
ООО «МК-1»	82 221 637	106 341 669	101 017 885
ООО «Газпром экспорт»	58 718 543	63 316 998	48 449 964

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
АО «Газпром космические системы»	42 154 733	62 589 520	49 763 337
ООО «Ачим Девелопмент»	41 021 792	–	–
ООО «Свободненская ТЭС»	40 115 953	27 665 663	10 832 402
ООО «РусХимАльянс»	34 745 240	–	–
Прочие	36 682 893	47 806 599	31 158 703
Итого	989 732 853	797 025 688	457 432 973

В июне 2016 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2021 г. в обеспечение обязательств АО «Газпром космические системы» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2020, 2019 гг. составила 4 923 182 тыс. руб., 11 294 610 тыс. руб. соответственно. В июне 2021 г. обязательства по кредитному соглашению исполнены полностью, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В мае 2018 г. Общество выдало поручительство сроком до ноября 2023 г. в обеспечение обязательств АО «Газпром космические системы» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. составила 17 575 834 тыс. руб., 31 597 331 тыс. руб. и 33 864 124 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2018 г. Общество выдало поручительство сроком до ноября 2030 г. в обеспечение обязательств ООО «Свободненская ТЭС» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. составила 40 115 953 тыс. руб., 27 665 663 тыс. руб. и 10 832 402 тыс. руб. соответственно.

В январе 2019 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2028 г. в обеспечение обязательств ООО «МК-1» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. составила 82 221 637 тыс. руб., 106 341 669 тыс. руб. и 101 017 885 тыс. руб. соответственно.

В июле 2019 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2039 г. в обеспечение обязательств ООО «Газпром экспорт» по контракту на бронирование мощностей. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. составила 46 612 798 тыс. руб., 50 259 017 тыс. руб. и 38 465 134 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2019 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2036 г. в обеспечение обязательств ООО «Газпром переработка Благовещенск» по соглашению проектного финансирования. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг.

составила 636 701 070 тыс. руб., 471 549 139 тыс. руб. и 154 950 тыс. руб. соответственно.

В апреле 2020 г. Общество выдало поручительство сроком до апреля 2025 г. в обеспечение обязательств АО «Газпром космические системы» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021 и 2020 гг. составила 22 779 587 тыс. руб. и 22 087 956 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2020 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2021 г. за ООО «Газпром переработка Благовещенск» для применения заявительного порядка возмещения налога на добавленную стоимость. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2020 г. составила 17 756 100 тыс. руб. В марте 2021 г. получено заявление об освобождении поручителя от обязательств, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В октябре 2021 г. Общество выдало поручительство сроком до января 2022 г. за ООО «Газпром переработка Благовещенск» для применения заявительного порядка возмещения налога на добавленную стоимость. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021 г. составила 17 370 992 тыс. руб.

В октябре 2021 г. Общество выдало поручительство сроком до апреля 2024 г. в обеспечение обязательств ООО «Ачим Девелопмент» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021 г. составила 41 021 792 тыс. руб.

В ноябре и декабре 2021 г. Общество выдало поручительство сроком до сентября 2025 г. в обеспечение обязательств ООО «РусХимАльянс» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021 г. составила 34 745 240 тыс. руб.

Обществом выданы обеспечения в виде залога ценных бумаг и прав требования о погашении долга, возникших из ценных бумаг:

	31 декабря		
	2021 г.	2020 г.	2019 г.
Акции	44 024 544	44 024 544	183 261 771
Векселя и права требования о погашении долга, возникшие из них	4 888 618	31 638 936	23 814 336
Итого	48 913 162	75 663 480	207 076 107

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

В июне 2018 г. Общество выдало обеспечение под свои обязательства по договору купли-продажи акций в виде залога акций, признанных в бухгалтерском балансе активами, в пользу ООО «Газпром экспорт». С января 2021 г. в связи с дематериализацией акций выданное обеспечение действует на основании реестрового залога. Залог действует до момента перехода права собственности на акции к ООО «Газпром экспорт». Залоговая стоимость акций на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. составила 44 024 544 тыс. руб. Стоимость акций, отраженная в бухгалтерском балансе на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг., составила 62 817 тыс. руб.

В марте 2019 г. Общество передало в залог векселя, признанные в бухгалтерском балансе активами, сроком до ноября 2020 г. без права отчуждения и иного распоряжения без письменного согласия залогодержателя, в обеспечение обязательств АО «Газстройпром» по кредитному соглашению. В октябре 2020 г. залог пролонгиро-

ван до января 2022 г., предметом залога выступают все права требования о погашении долга, возникшего из векселей. В декабре 2021 г. залог пролонгирован до февраля 2023 г. Залоговая стоимость векселей и прав требования о погашении долга на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. составила 4 888 618 тыс. руб., 31 638 936 тыс. руб. и 23 814 336 тыс. руб. соответственно. Стоимость векселей и прав требования о погашении долга, отраженная в бухгалтерском балансе на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг., составила 4 888 618 тыс. руб., 31 638 936 тыс. руб. и 23 814 336 тыс. руб. соответственно.

По оценке Общества, существенный риск неисполнения обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством и залогом имущества ПАО «Газпром», по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг., отсутствует. В этой связи Общество не создавало оценочные обязательства по выданным обеспечениям по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг.

Процедуры правового характера

15 октября 2018 г. польская компания «ПГНиГ С.А.» обратилась в Общий суд Европейского союза (далее – «ЕС») с иском об отмене решения Европейской комиссии о проконкурентных обязательствах, которым было завершено антимонопольное расследование о предполагаемом нарушении ПАО «Газпром» и его дочерней организации ООО «Газпром экспорт» антимонопольного права ЕС в рамках деятельности на рынке соответствующих стран-членов ЕС из Центральной и Восточной Европы. Проконкурентные обязательства вступили в силу 28 мая 2018 г. – в день формального уведомления ПАО «Газпром» о принятом решении. Решением от 2 февраля 2022 г. Общий суд ЕС отклонил иск «ПГНиГ С.А.» от 15 октября 2018 г. 14 марта 2017 г. в Европейскую комиссию поступила жалоба, подготовленная польской компанией «ПГНиГ С.А.» в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» статьи 102 Договора о функционировании ЕС. В этой жалобе «ПГНиГ С.А.» утверждает, что ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» нарушают антимонопольное право ЕС путем:

- 1) несправедливой ценовой политики в отношении «ПГНиГ С.А.»;
- 2) воспрепятствования трансграничной торговле газом;
- 3) «контрактного связывания».

Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в странах Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 г. и завершена в 2018 г. 17 апреля 2019 г. указанная жалоба была отклонена Европейской комиссией. В июне 2019 г. «ПГНиГ С.А.» подала заявление в Общий суд ЕС в связи с отклонением Европейской комиссией указанной жалобы. Решением от 2 февраля 2022 г. Общий суд ЕС удовлетворил

заявление «ПГНиГ С.А.» и отменил решение Европейской комиссии от 17 апреля 2019 г.

4 мая 2018 г. в ПАО «Газпром» поступило уведомление антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) от 30 апреля 2018 г. о возбуждении расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток-2» (по основанию «создание совместного предприятия без получения предварительного согласия Президента Польского комитета конкуренции и защиты потребителей»).

31 июля 2020 г. ПАО «Газпром» получило от антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) официальное уведомление о наложении штрафа на ПАО «Газпром» в размере около 50 млн евро за непредоставление ранее запрошенной антимонопольным органом Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) информации в рамках указанного антимонопольного расследования. 28 августа 2020 г. ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу на решение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о наложении указанного штрафа на ПАО «Газпром» в компетентный суд Польши. В связи с обжалованием штрафа он не будет подлежать взысканию до момента вступления в силу соответствующего решения суда.

24 августа 2020 г. ПАО «Газпром» были поданы апелляционные жалобы в компетентный суд Польши на определение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) об ограничении доступа ПАО «Газпром» к доказательствам, собранным в ходе расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2».

19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

6 октября 2020 г. ПАО «Газпром» стало известно, что антимонопольный орган Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) по результатам антимонопольного расследования вынес решение о наложении на ПАО «Газпром» штрафа в размере около 7,6 млрд долл. США и обязал ПАО «Газпром» и его партнеров по реализации проекта «Северный поток – 2» расторгнуть соглашения о финансировании проекта. 4 ноября 2020 г. ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу на указанное решение в компетентный суд Польши. В связи с обжалованием решения антимонопольного органа, оно не подлежит исполнению до момента вступления в силу соответствующего решения суда. Решение суда первой инстанции может быть обжаловано в Апелляционном суде Варшавы, который рассматривает дело по существу. В соответствии с сообщением на официальном сайте

НАК «Нафтогаз Украины» 21 декабря 2021 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Европейскую комиссию с жалобой на злоупотребление Группой Газпром своим доминирующим положением на рынке газа Европейского союза и с просьбой о принятии обеспечительных мер. В связи с указанной жалобой Европейская комиссия зарегистрировала дело № AT.40801. ПАО «Газпром» продолжает взаимодействие с Европейской комиссией по данному вопросу.

Общество также выступает одной из сторон в некоторых других судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Существующие в настоящее время судебные разбирательства 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 2021 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 предусматривает обязанность налогоплательщика, являющегося участником международной группы компаний, представлять страновые сведения по международным группам компаний, а также готовить уведомление о контролируемых сделках.

В ходе своей деятельности Общество руководствуется налоговым законодательством, официальными разъяснениями государственных органов и вынесенными судебными решениями. В целях выполнения требований налогового законодательства по трансфертному ценообразованию в Обществе внедрены процедуры внутреннего контроля.

На данный момент практики применения законодательства о трансфертном ценообразовании налоговыми и судебными органами недостаточно, в силу этого последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

20. События после отчетной даты

В феврале и марте 2022 года Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз, Великобритания и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против России. Данные обстоятельства привели к падению курса российского рубля, повышенной волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень экономической неопределенности в условиях осуществления хозяйственной деятельности в России.

Дополнительно, в отношении непосредственно Общества введены новые санкции со стороны США. Указанные санкции устанавливают запрет для американских лиц на совершение операций с новым долгом и новыми ценными бумагами ПАО «Газпром», выпущенными,

начиная с 26 марта 2022 г., со сроком погашения более 14 дней. Соответствующие ограничения также распространяются на лиц прямо или косвенно на 50 % и более принадлежащих санкционным лицам.

В настоящий момент Руководство Общества анализирует сложившиеся экономические условия и их возможное влияние на деятельность Общества. На момент подписания данной отчетности по оценкам Руководства Общества описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности организации. Руководство Общества рассматривает данные события в качестве некорректирующих событий после отчетной даты.

2 **Консолидированная
финансовая отчетность ПАО «Газпром»,
подготовленная в соответствии
с Международными стандартами
финансовой отчетности (МСФО),
с аудиторским заключением
независимого аудитора
31 декабря 2021 года**

**Аудиторское заключение
независимого аудитора
84**

**Консолидированный бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2021 года
89**

**Консолидированный отчет
о совокупном доходе за год,
закончившийся 31 декабря 2021 года
90**

**Консолидированный отчет
о движении денежных средств за год,
закончившийся 31 декабря 2021 года
91**

**Консолидированный отчет
об изменениях в капитале за год,
закончившийся 31 декабря 2021 года
92**

**Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
94**

**Отношения с инвесторами
183**

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам Публичного акционерного общества «Газпром»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из консолидированного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, состоящих из краткого изложения основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2021 года, а также ее консолидированные финансовые результаты деятельности и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному

кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие 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 консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были

рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Признание выручки

Особое внимание в ходе аудита мы уделили признанию выручки, так как сумма выручки является существенной и потоки выручки формируются в различных географических регионах, где условия признания, включая порядок определения и изменения цены, передачи рисков и выгод, значительно отличаются.

Мы оценили последовательность применения учетной политики в области признания выручки применительно к различным видам выручки и географическим регионам. Наши аудиторские процедуры в отношении риска существенного искажения выручки включали, в частности, оценку средств контроля оценку риска существенного искажения

вследствие недобросовестных действий или ошибок, проведение процедур проверки по существу в отношении операций по продаже. По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства Группы в отношении признания выручки приемлемой.

Отдельное внимание мы уделили анализу и тестированию оценочных обязательств, связанных с корректировкой цен на газ по долгосрочным договорам, и оценке существующих средств контроля в данной области. Сумма предполагаемых корректировок цен на газ зависит от действующих условий договоров и результатов переговоров Группы с конкретными покупателями.

Информация о применяемых методах учета выручки приведена в Примечании 5 «Краткое описание важнейших принципов учетной политики» к консолидированной финансовой отчетности, информация о стоимостных

показателях выручки, включая данные по географическим сегментам, представлена в Примечании 29 «Выручка от продаж» к консолидированной финансовой отчетности.

Обесценение основных средств

В связи с существенной балансовой стоимостью основных средств, продолжающейся волатильностью макроэкономических параметров, дополненной влиянием распространения коронавирусной инфекции и колебанием цен на энергетические ресурсы, а также высоким уровнем субъективности применяемых допущений, суждений и оценок руководства, использованных при проведении анализа на предмет обесценения, мы считаем, что данный вопрос являлся одним из наиболее значимых областей аудита.

На отчетную дату руководство Группы провело оценку возмещаемой стоимости основных средств по единицам, генерирующим денежные потоки, на основе расчета ценности использования. Наши аудиторские процедуры в отношении данной области включали тестирование принципов построения прогнозов будущих потоков денежных средств, анализ методологии, используемой Группой при проведении теста на обесценение основных средств, и последовательность ее применения Группой. Особое внимание мы уделили анализу основных допущений, применяемых в тестах на обесценение по различным единицам, генерирующим денежные средства. В частности, существенные допущения включали в себя определение

ставок дисконтирования, прогнозирование цен на энергетические ресурсы и курсов валют, а также оценку объемов добычи и продажи. Мы также провели анализ чувствительности моделей, применяемых для целей тестирования, к изменению основных допущений.

По результатам проведенных аудиторских процедур мы полагаем, что информация и основные допущения, которые приняты руководством Группы при расчете возмещаемой стоимости активов по состоянию на конец отчетного периода, находятся в приемлемом диапазоне и соответствуют текущим экономическим условиям.

Информация о методах оценки и основных допущениях, применяемых при проведении теста на обесценение основных средств, приведена в Примечании 5 «Краткое описание важнейших принципов учетной политики» к консолидированной финансовой отчетности, информация об основных средствах и проведенном тестировании на предмет их обесценения, включая анализ чувствительности моделей к изменению основных допущений, раскрыта в Примечании 13 «Основные средства» к консолидированной финансовой отчетности.

Классификация, оценка и раскрытие информации о бессрчных облигациях

Классификация, оценка и раскрытие информации о бессрчных облигациях требуют детального анализа условий выпуска таких инструментов, а также применение профессиональных суждений и оценок руководства при обосновании методов их учета. В связи с этим мы считаем, что данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита.

Наши процедуры включали изучение условий выпуска бессрчных облигаций, согласно которым Группа по своему усмотрению вправе не погашать облигации и вправе в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода или принять решение об отказе от выплаты купонного дохода, а также установление их соответствия критериям для отражения в качестве долевого инструмента в составе капитала согласно положениям МСФО (IFRS) 32 «Финансовые инструменты: представление». Отдельное внимание мы уделили анализу условий, при которых возникает обязательство по выплате купонного дохода, и проверили, что данные условия находятся под контролем Группы. Мы провели оценку основных аспектов методологии Группы в отношении установленных способов учета операций, связанных с

бессрчными облигациями, на предмет их соответствия требованиям международных стандартов. В частности, мы оценили выбранные способы учета в отношении порядка признания затрат, связанных с выпуском бессрчных облигаций, начисления купонного дохода, признания курсовых разниц и налоговых эффектов по данным операциям. Мы также проанализировали, являются ли представленные раскрытия в консолидированной финансовой отчетности Группы достаточными для целей достижения прозрачности раскрываемой информации.

По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства Группы в отношении классификации, оценки и раскрытия информации о бессрчных облигациях надлежащей.

Информация о применяемых способах учета бессрчных облигаций раскрыта в Примечании 5 «Краткое описание важнейших принципов учетной политики» к консолидированной финансовой отчетности, информация об условиях выпуска бессрчных облигаций, и об операциях, связанных с ними, представлена в Примечании 28 «Бессрчные облигации» к консолидированной финансовой отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2021 год и отчете эмитента ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2021 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2021 год и отчет эмитента ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2021 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты выдачи настоящего аудиторского заключения.

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

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром» за 2021 год и отчетом эмитента ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2021 года мы придем к выводу, что в них содержится существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом лицам, отвечающим за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

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

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою

деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение.

Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

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

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;

- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством Группы;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством Группы 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 Группы 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 консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой

отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

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.

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

Президент ООО «ФБК»

Руководитель аудита,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение

Дата аудиторского заключения
26 апреля 2022 года



С.М. Шапигузов
На основании Устава,
ОРНЗ 21606043397

К.С. Ширикова, FCCA
(ОРНЗ 21606042126)

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

Российская Федерация, 197229, г. Санкт-Петербург, Лахтинский пр-кт, д.2, к.3, стр.1.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 2 августа 2002 г. за основным государственным регистрационным номером 1027700070518.

Аудитор

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

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

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 г. за основным государственным регистрационным номером 1027700058286.

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 11506030481.

Консолидированный бухгалтерский баланс на 31 декабря 2021 года (в миллионах российских рублей)

Прим.	31 декабря		
	2021 года	2020 года	
Активы			
Оборотные активы			
8	Денежные средства и их эквиваленты	2 013 923	1 034 919
9	Краткосрочные финансовые активы	26 237	29 892
10	Дебиторская задолженность и предоплата	2 009 951	1 302 129
11	Товарно-материальные запасы	1 009 323	971 789
	НДС к возмещению	105 425	134 555
12	Прочие оборотные активы	1 049 424	301 005
	6 214 283	3 774 289	
Внеоборотные активы			
13	Основные средства	16 673 568	16 103 095
14	Активы в форме права пользования	226 290	195 313
15	Гудвил	120 768	119 854
16	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 422 308	1 327 241
17	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 228 979	988 857
18	Долгосрочные финансовые активы	599 747	421 869
12	Прочие внеоборотные активы	561 287	421 667
	20 832 947	19 577 896	
	Итого активы	27 047 230	23 352 185
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
19	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	2 799 800	1 622 288
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	112 705	14 402
20	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	413 394	296 740
21	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	697 046	693 534
	4 022 945	2 626 964	
Долгосрочные обязательства			
22	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	4 186 656	4 214 080
25	Оценочные обязательства	577 863	688 333
23	Отложенное налоговое обязательство	875 099	667 724
40	Долгосрочные обязательства по аренде	230 630	211 488
26	Прочие долгосрочные обязательства	287 458	138 864
	6 157 706	5 920 489	
	Итого обязательства	10 180 651	8 547 453
Капитал			
27	Уставный капитал	325 194	325 194
27	Выкупленные собственные акции	(331)	(331)
28	Бессрочные облигации	313 190	195 616
27	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	15 613 466	13 717 464
	16 251 519	14 237 943	
36	Неконтролирующая доля участия	615 060	566 789
	Итого капитал	16 866 579	14 804 732
	Итого обязательства и капитал	27 047 230	23 352 185

Председатель Правления _____ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____ М.Н. Россеев

26 апреля 2022 г.

Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2021 года	2020 года
29	Выручка от продаж	10 241 353	6 321 559
	Чистый (расход) доход по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	(92 397)	31 349
30	Операционные расходы	(7 681 410)	(5 665 762)
30	Убыток от обесценения финансовых активов	(56 285)	(72 295)
	Прибыль от продаж	2 411 261	614 851
31	Финансовые доходы	615 167	747 400
31	Финансовые расходы	(499 110)	(1 365 518)
16	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	242 196	136 736
	Прибыль до налогообложения	2 769 514	133 469
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(452 817)	(75 606)
	(Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль	(157 611)	104 544
23	Налог на прибыль	(610 428)	28 938
	Прибыль за год	2 159 086	162 407
	Прочий совокупный доход:		
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	121 551	(13 571)
25	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	68 426	(53 951)
	Итого прочий совокупный доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	189 977	(67 522)
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
16	Доля в прочем совокупном доходе (расходе) ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 989	(30 308)
	Курсовые разницы	(58 645)	318 734
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	(42 304)	(20 582)
	Итого прочий совокупный (расход) доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(97 960)	267 844
	Итого прочий совокупный доход за год, за вычетом налога	92 017	200 322
	Совокупный доход за год	2 251 103	362 729
	Прибыль за год, относящаяся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	2 093 071	135 341
36	Неконтролирующей доле участия	66 015	27 066
		2 159 086	162 407
	Совокупный доход за год, относящийся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	2 193 020	309 401
	Неконтролирующей доле участия	58 083	53 328
		2 251 103	362 729
33	Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	88,07	5,66

Председатель Правления _____

А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____

М.Н. Россеев

26 апреля 2022 г.

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2021 года	2020 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
34	Чистые денежные средства от операционной деятельности	3 015 390	1 918 891
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(1 933 766)	(1 522 565)
31, 40	Капитализированные и уплаченные проценты	(151 615)	(133 076)
	Чистое изменение займов выданных	4 247	17 761
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(4 958)	-
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(89 663)	(43 802)
	Полученные проценты	70 364	61 723
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	42 527	13 509
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	259 604	101 672
	Поступления от продажи ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 654	7 585
	Поступления от продажи дочерних организаций	5 487	12 983
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(29 966)	(86 865)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	10 211	91 607
	Прочее	(14 563)	(66 134)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 830 437)	(1 545 602)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
40	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	843 807	1 065 524
40	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(742 607)	(811 775)
40	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	109 089	74 191
40	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(103 304)	(134 213)
40	Погашение обязательств по аренде	(47 934)	(40 470)
40	Уплаченные дивиденды	(313 396)	(372 524)
31, 40	Уплаченные проценты	(44 071)	(39 801)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(124)	(224)
28	Выпуск бессрочных облигаций	120 000	197 468
28	Уплаченный купонный доход по бессрочным облигациям	(6 985)	-
28	Платежи, связанные с выпуском бессрочных облигаций	(922)	(2 637)
	Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	13 087	116
	Прочее	(5 571)	(42 076)
	Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(178 931)	(106 421)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(27 018)	71 994
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	979 004	338 862
8	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года	1 034 919	696 057
8	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года	2 013 923	1 034 919

Председатель Правления _____ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____ М.Н. Россеев

26 апреля 2022 г.

Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (в миллионах российских рублей)

Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»								
Прим.	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Бессрочные облигации	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал	
	Сальдо на 31 декабря 2019 года	325 194	(331)	–	13 779 970	14 104 833	510 854	14 615 687
36	Прибыль за год	–	–	–	135 341	135 341	27 066	162 407
	Прочий совокупный доход (расход) – всего,	–	–	–	174 060	174 060	26 262	200 322
	в т.ч.: Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	–	–	–	(13 571)	(13 571)	–	(13 571)
25, 36	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	–	–	–	(53 955)	(53 955)	4	(53 951)
16	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	–	–	–	(30 308)	(30 308)	–	(30 308)
36	Курсовые разницы	–	–	–	292 494	292 494	26 240	318 734
36	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	–	–	–	(20 600)	(20 600)	18	(20 582)
	Совокупный доход за год	–	–	–	309 401	309 401	53 328	362 729
36	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	–	–	–	(10 346)	(10 346)	19 356	9 010
36	Объявленные дивиденды	–	–	–	(360 614)	(360 614)	(16 749)	(377 363)
28	Операции, связанные с бессрочными облигациями	–	–	195 616	(947)	194 669	–	194 669
	Сальдо на 31 декабря 2020 года	325 194	(331)	195 616	13 717 464	14 237 943	566 789	14 804 732
36	Прибыль за год	–	–	–	2 093 071	2 093 071	66 015	2 159 086
	Прочий совокупный доход (расход) – всего,	–	–	–	99 949	99 949	(7 932)	92 017
	в т.ч.: Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	–	–	–	121 551	121 551	–	121 551
25, 36	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	–	–	–	68 226	68 226	200	68 426
16	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	–	–	–	2 989	2 989	–	2 989
36	Курсовые разницы	–	–	–	(50 503)	(50 503)	(8 142)	(58 645)
36	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	–	–	–	(42 314)	(42 314)	10	(42 304)
	Совокупный доход за год	–	–	–	2 193 020	2 193 020	58 083	2 251 103

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**Консолидированный отчет
об изменениях в капитале за год,
закончившийся 31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)**

		Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»						
Прим.		Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Бессрочные облигации	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
36	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	–	–	–	6 258	6 258	16 879	23 137
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	–	–	–	(13)	(13)	–	(13)
36	Объявленные дивиденды	–	–	–	(296 740)	(296 740)	(26 691)	(323 431)
28	Операции, связанные с бессрочными облигациями	–	–	117 574	(6 523)	111 051	–	111 051
	Сальдо на 31 декабря 2021 года	325 194	(331)	313 190	15 613 466	16 251 519	615 060	16 866 579

Председатель Правления _____  _____ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____  _____ М.Н. Поссеев

26 апреля 2022 г.

ПАО «Газпром»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности 31 декабря 2021 года (в миллионах российских рублей)

1. Общие сведения

Публичное акционерное общество «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерние организации (далее – Группа или Группа Газпром) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Группа осуществляет следующие виды деятельности:

- разведка и добыча газа;
- транспортировка газа;
- продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- хранение газа;
- добыча нефти и газового конденсата;
- переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Прочие виды деятельности включают в себя производство прочей продукции, выполнение прочих работ и оказание прочих услуг.

Среднесписочная численность работников за 2021 и 2020 годы составила 468 тыс. и 467 тыс. человек соответственно.

2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Политическая и экономическая нестабильность, события на Украине, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику.

Произошедшее в 2020 году и продолжившееся в 2021 году распространение вируса COVID-19 оказало существенное отрицательное воздействие на мировую экономику. Меры, предпринимаемые для ограничения распространения вируса, вызвали существенное снижение деловой активности. На глобальных рынках нефти и газа наблюдается сильная волатильность спроса и цен.

Продолжительность и последствия продолжающейся пандемии COVID-19, а также эффективность принятых мер на данный момент не ясны. В настоящее время невозможно надежно оценить продолжительность и степень влияния последствий пандемии на финансовое положение и результаты деятельности Группы в будущие отчетные периоды.

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:

- на 31 декабря 2021 года – 74,2926;
- на 31 декабря 2020 года – 73,8757
(на 31 декабря 2019 года – 61,9057).

Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:

- на 31 декабря 2021 года – 84,0695;
- на 31 декабря 2020 года – 90,6824
(на 31 декабря 2019 года – 69,3406).

2. Условия ведения деятельности в Российской Федерации (продолжение)

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых Правительством Российской Федерации для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые

меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях, сложившихся в бизнесе и экономике. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда и их воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

3. Основа представления информации

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО), включая все принятые и действующие в отчетном периоде МСФО и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности, и полностью им соответствует.

Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением отдельных

финансовых активов и обязательств, отраженных по справедливой стоимости (см. Примечание 41). Далее приводятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в данной консолидированной финансовой отчетности периодам, за исключением специально оговоренных случаев.

4. Периметр консолидации

Как описано в Примечании 5, консолидированная финансовая отчетность включает консолидируемые дочерние организации, ассоциированные организации, совместные

предприятия и совместные операции Группы. Существенных изменений в структуре Группы, произошедших в 2020 и 2021 годах, не было.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики

Ниже приводятся основные принципы учетной политики Группы.

5.1 Включение дочерних, ассоциированных организаций и совместного предпринимательства в консолидированную финансовую отчетность

Дочерние организации

Дочерние организации представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные организации, которые Группа контролирует, так как Группа (1) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (2) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (3) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в

отношении другой организации необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций.

Дочерние организации включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения), и исключаются из консолидированной финансовой отчетности, начиная с даты утраты контроля.

Все внутригрупповые операции, сальдо, а также нереализованная прибыль и убытки по расчетам между организациями, входящими в Группу, исключаются. Неконтролирующие доли участия раскрываются отдельно.

При приобретении дочерних организаций, включая организации, находящиеся под общим контролем, используется метод приобретения. Затраты на приобретение

оцениваются на основании справедливой стоимости переданных взамен активов, выпущенных акций и обязательств, возникающих или ожидаемых в момент приобретения.

Затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы по мере возникновения. Моментом приобретения считается дата приобретения организации, а в случае, когда приобретение долей в организации осуществляется поэтапно, моментом приобретения считается дата покупки каждой доли.

Организация-покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательство по любому условному вознаграждению в связи с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства, возникающие в процессе оценки, корректируют гудвил. Изменения, возникающие вследствие событий, произошедших после даты приобретения, будут отражаться в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила.

Гудвил и неконтролирующая доля участия

Превышение суммы переданного возмещения, стоимости приобретенной неконтролирующей доли участия и справедливой стоимости любой имевшейся ранее в организации доли на дату приобретения над справедливой стоимостью доли Группы в идентифицируемых приобретенных чистых активах отражается как гудвил. Если фактическая стоимость приобретения меньше справедливой стоимости чистых активов приобретенной дочерней организации, в случае выгодной покупки разница отражается непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе. Гудвил оценивается на возможное снижение стоимости ежегодно, а также при наличии признаков снижения стоимости. Для целей тестирования на обесценение гудвил относится к генерирующему денежные средства активу, группе активов (генерирующей единице).

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть прибыли или убытка и чистых активов дочерней организации, относящуюся к доле участия в уставном капитале, которая не принадлежит прямо или косвенно, через дочерние организации, головной организации. Группа учитывает операции, относящиеся к неконтролирующей доле участия, как операции с акционерами Группы. В соответствии с положениями МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» покупатель признает идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства приобретаемой организации, которые соответствуют критериям признания, по их справедливой стоимости на дату покупки, и любая неконтролирующая доля участия в приобретаемой организации устанавливается в размере неконтролирующей доли участия в чистой справедливой стоимости указанных статей.

Совместное предпринимательство

Совместное предпринимательство может осуществляться в форме совместных операций или совместных предприятий в зависимости от договорных прав и обязательств, которыми обладают инвесторы.

Совместные операции – это такое соглашение о совместной деятельности, которое предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на активы и ответственности по обязательствам, связанным с деятельностью. В тех случаях, когда Группа выступает как участник совместных операций, доля участия в совместных операциях отражается через признание: активов, включая свою долю в любых активах, контролируемых совместно; обязательств, включая свою долю в обязательствах, возникших в результате совместно-

го контроля; выручки от продажи своей доли в продукции, произведенной в результате совместных операций; свою долю выручки от продажи продукции, произведенной в результате совместных операций; и расходов, включая свою долю в расходах, возникших в результате совместного контроля.

Совместное предприятие – это такое соглашение о совместной деятельности, которое предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем, прав на чистые активы. В случаях, где Группа является участником совместного предприятия, Группа признает свою долю участия в совместном предприятии как инвестиции и отражает такие инвестиции в учете с использованием метода долевого участия.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

Ассоциированные организации

К ассоциированным организациям относятся организации, на которые Группа оказывает значительное влияние и которые не являются дочерними организациями и не представляют собой долю участия в совместном предпринимательстве. Под значительным влиянием понимается возможность участвовать в принятии решений по финансовой или операционной политике организации, но не контролировать или совместно контролировать такую политику. Ассоциированные организации учитываются по методу долевого участия. Доля Группы в прибыли или убытке ассоциированных организаций после приобретения отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе, а доля в изменении прочего совокупного дохода после приобретения признается в составе прочего совокупного дохода. Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ассоциированными организациями исключается в размере, соответствующем доле Группы в ассоциированных организациях, нереализованные убытки

также исключаются, кроме случаев, когда имеются признаки снижения стоимости переданного актива.

Доля Группы в каждой ассоциированной организации отражается в консолидированном бухгалтерском балансе в сумме, включающей стоимость приобретения, с учетом гудвила на дату приобретения, а также ее долю в прибыли или убытке и долю в изменениях резервов с момента приобретения, которые признаются в составе капитала. Под снижение стоимости таких инвестиций начисляется соответствующий резерв.

Признание убытков при использовании метода долевого участия прекращается с того момента, когда балансовая стоимость финансового вложения в ассоциированную организацию становится равной нулю, за исключением тех случаев, когда Группа отвечает по обязательствам ассоциированной организации или выдавала гарантии в отношении обязательств ассоциированной организации.

5.2 Финансовые инструменты

5.2.1 Классификация и оценка финансовых активов

Группа классифицирует финансовые активы по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются

в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости

В данную категорию финансовых активов включаются активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

Амортизированная стоимость финансового актива или финансового обязательства – сумма, в которой оценивается финансовый актив или финансовое обязательство при первоначальном признании, минус платежи в счет основной суммы долга, плюс или минус величина накопленной амортизации, рассчитанной с использованием метода эффективной процентной ставки, разницы между указанной первоначальной суммой и суммой к выплате при наступлении срока погашения, и, применительно к финансовым активам, скорректированная с учетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки.

Эффективная процентная ставка – ставка, дисконтирующая расчетные будущие денежные выплаты или поступления на протяжении ожидаемого срока действия

финансового актива или финансового обязательства точно до валовой балансовой стоимости финансового актива или до амортизированной стоимости финансового обязательства. При расчете эффективной процентной ставки Группа оценивает ожидаемые денежные потоки с учетом всех договорных условий финансового инструмента, но без учета ожидаемых кредитных убытков. В расчет включаются все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные между сторонами по договору, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, затраты по сделке и все прочие премии или скидки.

Метод эффективной процентной ставки – метод, применяемый для расчета амортизированной стоимости финансового актива или финансового обязательства, а также для распределения и признания процентных доходов или процентных расходов в составе прибыли или убытка на протяжении соответствующего периода.

К данной категории финансовых активов Группы в основном относятся денежные средства и их эквиваленты,

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

денежные средства с ограничением к использованию, депозиты, дебиторская задолженность, включая дебиторскую задолженность по займам выданным.

Денежные средства и их эквиваленты и денежные средства с ограничением к использованию

Денежные средства включают в себя наличные денежные средства и средства на счетах в банках. Эквиваленты денежных средств включают краткосрочные финансовые активы, которые могут быть легко переведены в денежные средства и срок погашения которых составляет не более трех месяцев. Денежные средства с ограничением к использованию включают в себя остатки денежных средств

и их эквивалентов, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями договоров финансирования и других соглашений или согласно банковскому законодательству. Денежные средства с ограничением к использованию не включаются в денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчете о движении денежных средств.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, включая дебиторскую задолженность по займам выданным, представляет собой непригодные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на

активном рынке. Дебиторская задолженность отражается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода

В данную категорию финансовых активов включаются долговые активы, которые удерживаются в рамках бизнес-моделей, цель которых достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

Прибыль или убыток, относящиеся к данной категории финансовых активов, признаются в составе прочего совокупного дохода, за исключением прибыли или убытка от обесценения, процентных доходов и курсовых разниц, которые признаются в составе прибыли или убытка. Когда финансовый актив выбывает, накопленные прибыли или убытки, ранее признанные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются из состава капитала в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе. Процентный доход от данных финансовых активов рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и включается в состав финансовых доходов.

Руководство Группы может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедли-

вой стоимости долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Руководство Группы приняло решение по большинству имеющихся долевых инструментов отражать изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, так как данные инструменты рассматриваются как долгосрочные стратегические инвестиции, которые, как ожидается, не будут проданы в краткосрочной и среднесрочной перспективе. Прочий совокупный доход или расход от изменения справедливой стоимости таких инструментов не может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе.

К данной категории финансовых активов Группы в основном относятся долевые инструменты, по которым Группа приняла решение отражать изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, и производные финансовые инструменты, признанные инструментами хеджирования.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток

Финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости либо оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

К таким финансовым активам Группы в основном относятся производные финансовые инструменты и финансовые инструменты для торговли, а также некоторые долевыми инструментами, по которым Группа не приняла решение отражать изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

Обесценение финансовых активов

Группа применяет модель «ожидаемых кредитных убытков» к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевыми инструментами, дебиторской задолженности по субаренде, а также к активам по договору, которые возникают вследствие операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому активу значительно увеличился с момента первоначального признания.

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных данных о значительном увеличении кредитного риска по финансовому активу или группе

финансовых активов. Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, оценочный резерв под убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

В отношении торговой дебиторской задолженности, дебиторской задолженности по субаренде и активов по договору, вне зависимости от наличия значительных компонентов финансирования, используется оценка ожидаемых кредитных убытков за весь срок.

Начисление (восстановление) оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе убытка от обесценения (восстановления убытка от обесценения) финансовых активов.

5.2.2 Классификация и оценка финансовых обязательств

Группа классифицирует все финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, за исключением:

- финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- договоров финансовой гарантии;
- условного возмещения, признаваемого при объединении бизнесов, к которому применяется МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов». Такое условное возмещение впоследствии оценивается по справедливой стоимости, изменения которой признаются в составе прибыли или убытка.

К финансовым обязательствам Группы, оцениваемым по амортизированной стоимости, в основном относятся кредиты и займы полученные, а также кредиторская задолженность.

К финансовым обязательствам Группы, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в основном относятся производные финансовые инструменты, не признанные инструментами хеджирования. Группа не классифицирует по собственному усмотрению какие-либо финансовые обязательства как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Кредиты и займы полученные

Кредиты и займы полученные первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств, которая определяется с использованием преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в

случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному кредиту или займу, за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использо-

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

ванием метода эффективной процентной ставки, разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению

отражается как процентный расход в течение срока, на который выдан кредит или заем.

Договоры финансовой гарантии

Договор финансовой гарантии – это договор, согласно которому выпустившая его сторона обязана произвести определенные выплаты контрагенту для возмещения убытка, понесенного последним в результате того, что указанный в договоре должник не смог совершить платеж в сроки, установленные первоначальными или пересмотренными условиями долгового инструмента.

Договоры финансовой гарантии первоначально признаются в учете по справедливой стоимости. После

первоначального признания договоры финансовой гарантии оцениваются по наибольшей величине из суммы оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки и первоначально признанной суммы за вычетом общей суммы дохода, признанной в соответствии с принципами МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

К договорам финансовой гарантии Группы в основном относятся выданные поручительства и предоставленные независимые гарантии.

5.2.3 Производные финансовые инструменты

Группа использует различные производные финансовые инструменты, включая договоры по форвардным операциям и договоры опционов на валюту, товары и ценные бумаги. Производные финансовые инструменты учитываются по справедливой стоимости, а прибыль или убыток, возникающий при изменении справедливой стоимости производных финансовых инструментов, отражается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе в том периоде, в котором он возник.

Справедливая стоимость производных финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночной информации и оценочных методик, использующих преобладающие рыночные процентные ставки по подобным финансовым инструментам.

Деятельность Группы включает заключение договоров на покупку / продажу товаров на ликвидных торговых площадках Европы, на которых осуществляется торговля газом, электроэнергией и другими товарами. Данная деятельность обуславливает большое количество операций по покупке / продаже, осуществляемых в течение

непродолжительного периода времени, что вместе с использованием мощностей Группы по транспортировке и хранению направлено на получение прибыли.

По некоторым таким договорам расчеты могут осуществляться на нетто основе, как это определено МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», поскольку покупка / продажа сырьевых товаров осуществляется в течение короткого периода времени с целью получения прибыли от краткосрочных колебаний цены или маржи дилера. Таким образом, такие договоры заключаются не с целью получения или поставки нефинансового актива в соответствии с ожидаемыми потребностями Группы в закупках, продажах или использовании.

Следовательно, такие договоры подпадают под действие МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и учитываются как производные финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются по статье «(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов» в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

5.2.4 Учет хеджирования

По производным финансовым инструментам, признанным инструментами хеджирования, Группа применяет учет хеджирования в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Группа использует хеджирование денежных потоков для управления изменениями денежных потоков из-за колебаний курсов иностранной валюты по прогнозируемым сделкам, вероятность осуществления которых высока.

Квалифицируемый инструмент хеджирования определяется в качестве инструмента хеджирования целиком.

Эффективная часть изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования отражается в прочем совокупном доходе. Прибыль или убыток, относящийся к неэффективной части изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования, сразу переносится в состав прибыли или убытка.

Эффективная часть хеджирования реклассифицируется из состава капитала в состав прибыли или убытка в качестве реклассификационной корректировки в том же периоде, в котором хеджируемые ожидаемые будущие денежные

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

потоки окажут влияние на прибыль или убыток. Однако если не ожидается, что в одном или нескольких будущих периодах будет возмещена вся указанная сумма или ее часть, то та сумма, возмещение которой не ожидается, незамедлительно реклассифицируется в состав прибыли или убытка в качестве реклассификационной корректировки.

При наступлении срока исполнения по сделке с инструментом хеджирования или его продаже, либо когда такой инструмент перестает удовлетворять критериям учета хеджирования, все накопленные прибыли и убытки, отраженные в составе капитала, продолжают учитываться в

составе капитала до момента выполнения прогнозируемой операции. Если выполнение прогнозируемой операции по инструменту хеджирования больше не ожидается, сумма совокупной прибыли или убытка по инструменту хеджирования, признанная в составе капитала, немедленно переносится в состав прибыли или убытка.

Справедливая стоимость инструментов хеджирования определяется на конец каждого отчетного периода на основе стоимости, которая обычно рассчитывается кредитными организациями.

5.3 Справедливая стоимость

Справедливая стоимость – это цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка на дату оценки.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость дебиторской задолженности рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой к аналогичным инструментам на отчетную дату.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость финансовых обяза-

тельств и прочих финансовых инструментов (за исключением котированных на бирже) рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам с использованием текущей рыночной процентной ставки, по которой Группа может производить заимствования с использованием аналогичных финансовых инструментов.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость котированных на бирже финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

5.4 Налог на добавленную стоимость

В Российской Федерации налог на добавленную стоимость (далее – НДС) уплачивается с разницы между суммой НДС, исчисленной при реализации товаров (работ, услуг), и суммой НДС, подлежащей вычету, которая была предъявлена поставщиками (подрядчиками) при приобретении товаров (работ, услуг). С 1 января 2019 года ставка НДС изменилась с 18 % до 20 %. Налоговая база по НДС при реализации товаров (работ, услуг) определяется на наиболее раннюю из дат: дата отгрузки товаров (работ, услуг) либо дата оплаты или частичной оплаты, полученной в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг). Суммы входного НДС по приобретенным товарам (работам, услугам) предъявляются к вычету по мере принятия на учет соответствующих товаров (работ, услуг) при соблюдении других обязательных условий для вычетов НДС, предусмотренных действующим налоговым законодательством.

Экспорт товаров и оказание ряда услуг в отношении экспортируемых товаров облагается по ставке 0 %, обоснованность применения которой подтверждается по мере предоставления в налоговые органы всех необходимых

документов, предусмотренных действующим налоговым законодательством. Суммы входного НДС, относящегося к операциям, подлежащим обложению по ставке НДС 0 %, принимается к вычету. Реализация ряда товаров (работ, услуг) не подлежит обложению НДС (освобождается от обложения НДС). Суммы входного НДС, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг), относящиеся к необлагаемым НДС операциям, в целом не принимаются к вычету и включаются в стоимость приобретенных товаров (работ, услуг).

Суммы входного НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), подлежащие вычету, а также суммы переплаты по НДС (НДС к возмещению) отражаются в консолидированном бухгалтерском балансе в составе оборотных активов, при этом суммы НДС, подлежащие к уплате в бюджет, раскрываются отдельно в составе краткосрочных обязательств. В составе прочих внеоборотных активов отражается НДС, относящийся к объектам незавершенного строительства, возмещение которого ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

5.5 Налог на добычу полезных ископаемых

Налог на добычу полезных ископаемых (далее – НДСПИ), относящийся к добыче углеводородов, включая газ горючий природный, газовый конденсат и нефть, начисляется пропорционально объему добытого полезного ископаемого.

В Российской Федерации начиная с 1 июля 2014 года применяется расчетная формула для определения ставки НДСПИ для газа горючего природного и газового конденсата вместо фиксированной ставки НДСПИ.

С 1 января 2015 года ставка НДСПИ для газа горючего природного определяется как совокупность показателей:

- 1) базовая ставка 35 рублей за тыс. куб. м газа горючего природного;
- 2) базовое значение единицы условного топлива, рассчитанное с учетом различных макроэкономических показателей, включая цены на нефть и газ;
- 3) коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья;
- 4) показатель, характеризующий расходы на транспортировку газа горючего природного.

Для газового конденсата ставка НДСПИ определяется как совокупность следующих показателей:

- 1) базовая ставка 42 рубля за 1 тонну добытого газового конденсата;
- 2) базовое значение единицы условного топлива,

рассчитанное с учетом различных макроэкономических показателей, включая цены на нефть и газ;

- 3) коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья;
- 4) корректирующий коэффициент.

Также устанавливается нулевая налоговая ставка НДСПИ для газа горючего природного и газового конденсата, добытого в ряде регионов Российской Федерации, при условии соблюдения требований, устанавливаемых соответствующими нормами налогового законодательства.

В Российской Федерации НДСПИ по добытой нефти рассчитывается ежемесячно как произведение объема добытого полезного ископаемого на фиксированную налоговую ставку (919 рублей за тонну с 2017 года), скорректированную на коэффициент, учитывающий динамику мировых цен на нефть, а также на показатель, характеризующий особенности добычи нефти. Кроме того, по нулевой ставке налога облагается нефть, добытая в ряде регионов Российской Федерации, при условии соблюдения требований, устанавливаемых соответствующими нормами налогового законодательства.

Также НДСПИ облагается добыча общераспространенных полезных ископаемых (в т.ч. по совмещенной лицензии).

НДСПИ учитывается в составе операционных расходов.

5.6 Таможенные пошлины

Экспорт углеводородного сырья, включая природный газ и нефть, за пределы стран Таможенного союза, участниками которого, помимо Российской Федерации, являются также Республика Беларусь и Республика Казахстан, подлежит обложению вывозной таможенной пошлиной. Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации № 754 от 30 августа 2013 года при реализации природного газа за пределы Таможенного союза вывозные таможенные пошлины взимаются по фиксированной ставке 30 % от таможенной стоимости экспортируемого природного газа.

В отношении реализации нефти и нефтепродуктов за пределы Таможенного союза в соответствии с Федеральным законом № 239-ФЗ от 3 декабря 2012 года, начиная с 1 апреля 2013 года Постановлением Правительства Российской Федерации № 276 от 29 марта 2013 года утверждены методики расчета вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, на основании которых Министерством экономического развития Российской Федерации осуществляется расчет ставок вывозных таможенных пошлин на очередной календарный месяц.

Выручка от продаж признается за минусом таможенных пошлин.

5.7 Акциз

С 1 января 2015 года природный газ подлежит обложению акцизным налогом, если это предусмотрено международными соглашениями Российской Федерации. Ставка налога составляет 30 %. Таким образом, в настоящий момент к подакцизным нефтепродуктам относятся бензин, моторные масла, дизельное топливо и природный газ, в

то время как нефть и газовый конденсат не относятся к подакцизным товарам.

В рамках деятельности Группы акцизом облагаются операции по передаче организациям Группы-собственникам сырья подакцизных нефтепродуктов, произведенных из давальческого сырья нефтеперерабатывающими заводами

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

<p>Группы. Группа отражает расходы по акцизам на продукты нефтепереработки, произведенные из давальческого сырья, в качестве операционных расходов. Данные суммы</p>	<p>акциза не уменьшают выручку от продажи данных нефтепродуктов, раскрываемую в консолидированном отчете о совокупном доходе.</p>
--	---

5.8 Запасы

<p>Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: чистой возможной цены продажи и себестоимости. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты труда и прочие</p>	<p>прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов, но не включает расходы по займам. Чистая возможная цена продажи – это оценочная цена продажи актива в ходе обычной деятельности за вычетом расходов по продаже и стоимости завершения производства.</p>
--	--

5.9 Основные средства

<p>Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленной амортизации и резерва на снижение стоимости. Деятельность по разведке и добыче газа и нефти учитывается по методу учета результативных затрат («продуктивных скважин»). В соответствии с методом учета результативных затрат, затраты на продуктивные эксплуатационные и разведочные скважины капитализируются. Расходы на нерезультативные разведочные скважины списываются на затраты по мере того, как они признаются непродуктивными. Прочие затраты на осуществление разведочных работ относятся на расходы по мере возникновения. Расходы на осуществление разведочных работ отражаются в составе расходов на исследования и разработки по статье операционных расходов.</p>	<p>ние периода, необходимого для строительства и подготовки объекта к эксплуатации. В той степени, в которой Группа заимствует средства в общих целях и использует их для получения актива, отвечающего определенным требованиям, Группа определяет сумму затрат по заимствованиям, разрешенную для капитализации, путем умножения ставки капитализации на сумму затрат на данный актив. В качестве ставки капитализации применяется средневзвешенное значение затрат по заимствованиям применительно к кредитам и займам Группы, остающимся непогашенными в течение периода, за исключением кредитов и займов, полученных специально для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. В состав затрат по заимствованиям, подлежащих капитализации, также могут включаться курсовые разницы в том случае, если они рассматриваются как корректировка величины затрат по выплате процентов.</p>
---	--

Стоимость существенных обновлений и усовершенствований основных средств капитализируется. Затраты на обслуживание, текущий ремонт и незначительные обновления относятся на расходы по мере их возникновения. Незначительные обновления включают расходы, в результате которых не происходит качественного технического усовершенствования данного объекта. Прибыль или убыток от выбытия основных средств включается в состав прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе по мере ее возникновения.

В стоимость основных средств включается первоначальная оценка затрат на ликвидацию объектов основных средств и на восстановление участка, на котором объект находится.

Затраты по заимствованиям капитализируются как часть стоимости объекта незавершенного строительства в течение

Амортизация стоимости приобретенных лицензий на добычу начисляется пропорционально объему добычи на каждом месторождении исходя из доказанных запасов. Запасы нефти и газа для этих целей определены в основном в соответствии с «Системой управления углеводородными ресурсами» (PRMS), утвержденной Обществом инженеров-нефтяников, Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников и Обществом инженеров по оценке нефти и газа, и были оценены независимыми экспертами.

Амортизация основных средств, кроме лицензий на добычу, начисляется по линейному методу в течение их остаточного срока полезного использования:

	Годы
Трубопроводы	25-34
Скважины	7-40
Машины и оборудование	10-18

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

	Годы
Здания	30-40
Дороги	20-40
Объекты социальной сферы	10-40

Амортизация скважин начисляется исходя из суммы фактических затрат по линейному методу, а не пропорционально объему добычи, что является более распространенной международной отраслевой практикой, так как разница в результатах при применении этих методов несущественна для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности. На объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется до момента их ввода в эксплуатацию.

Возврат на баланс государственных органов объектов социальной сферы (таких как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения), которые были переданы на баланс Группы при приватизации, отражается в консолидированной финансовой отчетности только при

прекращении обязательств по оперативному управлению этими объектами. В связи с тем, что Группа контролирует будущие выгоды от использования указанных активов и несет соответствующие операционные риски и риски, связанные с содержанием объектов, Группа отражает указанные активы на своем консолидированном бухгалтерском балансе до момента передачи государственным органам власти, несмотря на то, что не имеет права собственности на эти объекты. Выбытия указанных объектов рассматриваются в качестве операций с акционерами, так как возврат данных активов осуществляется в пользу государства, как предусматривалось первоначальным планом приватизации. Следовательно, при выбытии стоимость данных активов относится на уменьшение капитала.

5.10 Снижение стоимости нефинансовых активов

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. В случае выявления такого снижения, балансовая стоимость уменьшается до оценочной возмещаемой суммы, которая определяется как наибольшая из справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие и ценности использования. Для целей определения снижения стоимости отдельные активы объединяются в генерирующие единицы на уровне наименьших идентифицируемых групп активов, обеспечивающих поступления денежных средств, которые в значительной степени независимы от притоков денежных средств от других генерирующих единиц.

Гудвил, возникающий в результате объединения организаций, оценивается на возможное снижение стоимости, но не реже чем раз в год на дату составления консоли-

дированной финансовой отчетности, вне зависимости от наличия признаков снижения стоимости. Для этих целей гудвил относится к генерирующей единице. При оценке возможного обесценения гудвила балансовая стоимость генерирующей единицы, включая гудвил, сравнивается с ее возмещаемой стоимостью.

Сумма снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой отражается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе в периоде, в котором такое снижение было выявлено. Резервы по обесценению, за исключением относящихся к гудвилу, восстанавливаются с отражением соответствующего дохода по мере изменения факторов, послуживших причиной образования этих резервов. Убытки от снижения стоимости гудвила не восстанавливаются в последующие отчетные периоды.

5.11 Отложенный налог на прибыль

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по временным разницам с использованием балансового метода учета. Отложенные налоговые активы и обязательства включаются в консолидированную финансовую отчетность по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью, отраженной в консолидированной финансовой отчетности. Отложенные налоговые активы отражаются в той мере, в которой является вероятным

наличие будущей налогооблагаемой прибыли, позволяющей реализовать отложенные налоговые активы, или в той мере, в которой такие активы смогут быть зачтены против существующих отложенных налоговых обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применимы в периоде, когда будут реализованы активы или погашены обязательства, на основе ставок налога, действовавших на отчетную дату, или о введении которых

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

в действие в ближайшем будущем было достоверно известно по состоянию на отчетную дату.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние и ассоциированные организации, а также совместные предпринимательства, за исключением тех случаев, когда можно проконтролировать сроки уменьшения временных разниц, и когда существует высокая вероятность, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние и ассоциированные организации, а также совместные предпринимательства в той мере, в которой существует вероятность того, что временная разница будет уменьшена в обозримом будущем, и возникнет налогооблагаемая прибыль, против которой можно будет зачесть соответствующую временную разницу.

5.12 Операции, выраженные в иностранной валюте

Показатели, включенные в финансовую отчетность каждой дочерней организации Группы, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой действует организация («функциональная валюта»). Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях – валюте представления консолидированной финансовой отчетности Группы.

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по официальным обменным курсам на конец отчетного периода. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату совершения операции. Прибыль или убыток, возникший в результате расчетов по таким операциям, а также в результате пересчета в функциональную валюту монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, на отчетную дату отражается в составе прибыли или убытка

консолидированного отчета о совокупном доходе как курсовые разницы.

Бухгалтерские балансы иностранных дочерних, ассоциированных организаций и совместного предпринимательства пересчитываются в российские рубли по официальным курсам на отчетную дату. Отчеты о совокупном доходе этих организаций пересчитываются по средним обменным курсам за квартал. Разницы, возникающие при пересчете величины чистых активов иностранных дочерних, ассоциированных организаций и совместного предпринимательства, учитываются как курсовые разницы и отражаются непосредственно в составе капитала.

В отношении конвертации российских рублей в другие валюты действуют правила валютного контроля. Российский рубль не является конвертируемой валютой в большинстве стран за пределами Российской Федерации.

5.13 Оценочные обязательства

Оценочные обязательства, включая оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды, признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет текущее юридическое или добровольно принятое на себя обязательство, для урегулирования которого с большой степенью вероятности

потребуется выбытие ресурсов и которое можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Обязательства отражаются сразу же после их выявления по текущей справедливой стоимости ожидаемых будущих денежных потоков, связанных с погашением этих обязательств. Затраты на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды капитализируются в составе объектов основных средств.

5.14 Капитал

Выкупленные собственные акции

Стоимость приобретения акций ПАО «Газпром» организациями Группы, включая любые связанные с приобретением затраты, вычитается из общей суммы капитала до тех пор, пока они не будут повторно проданы. В случае последую-

щей продажи акций полученная сумма за вычетом налога на прибыль включается в состав капитала. Выкупленные акции отражаются в учете по средневзвешенной стоимости приобретения. Прибыль (убыток), полученная в результате

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

операций с выкупленными акциями, отражается в консолидированном отчете об изменениях в капитале за вычетом	соответствующих расходов, в том числе налоговых платежей.
--	---

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в периоде, когда они были рекомендованы	Советом директоров и утверждены Общим собранием акционеров.
---	---

Бессрочные облигации

Выпущенные Группой бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента рублевые облигации и валютные облигации участия в кредите отражаются в качестве долевого инструмента в составе капитала при условии, что по таким облигациям не установлен срок погашения, и Группа вправе по своему усмотрению, в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода или принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Признание номинальной стоимости валютных бессрочных облигаций в консолидированном отчете об изменениях в капитале осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания.

По валютным облигациям участия в кредите эмитент вправе принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода. Для отражения наилучшей оценки имеющихся у держателей бессрочных облигаций участия в кредите прав и потенциальной суммы оттока денежных средств Группа осуществляет начисление купонного дохода в консолидированном отчете об изменениях в капитале путем уменьшения статьи нераспределенной прибыли и прочих резервов и увеличения статьи бессрочных облигаций по ставке купона, действующей для текущего купонного периода, до даты возникновения обязательства по выплате купонного дохода. Начисление купонного дохода по валютным бессрочным облигациям участия в кредите в консолидированном отчете об изменениях в капитале осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания. Обязательство по выплате купонного дохода по валютным бессрочным облигациям участия в кредите признается в консолидированном бухгалтерском балансе по официальному обменному курсу на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода.

Для отражения наилучшей оценки имеющихся у держателей валютных бессрочных облигаций участия в кредите прав и потенциальной суммы оттока денежных средств номинальная стоимость валютных бессрочных облигаций и купонный доход, отражаемые в капитале, пересчитываются в российские рубли на отчетную дату и на дату их перевода в состав обязательства по официальному обменному курсу. Прибыль или убыток, возникший в результате пересчета в рубли номинальной стоимости валютных бессрочных облигаций и купонного дохода, отражается по статьям бессрочных облигаций и нераспределенной прибыли и прочих резервов консолидированного отчета об изменениях в капитале.

По рублевым облигациям эмитент вправе принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Группа осуществляет начисление купонного дохода в консолидированном отчете об изменениях в капитале путем уменьшения статьи нераспределенной прибыли и прочих резервов на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода.

Затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций, и налоговый эффект по операциям, относящимся к бессрочным облигациям и признанным в составе капитала (за исключением налогового эффекта по операциям, относящимся к купонному доходу), отражаются в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Налоговый эффект от начисления купонного дохода отражается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе, как это определено МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль».

5.15 Признание выручки

Выручка по договорам с покупателями определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению. Выручка признается, когда (или по мере того, как) организация выполняет обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается,

когда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом. Момент передачи контроля варьируется в зависимости от условий договора с покупателем.

Выручка от продажи газа, продуктов нефтегазопереработки, сырой нефти и газового конденсата и электрической и тепловой энергии для целей составления консолидиро-

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

ванной финансовой отчетности признается в момент их поставки покупателям и перехода права собственности и отражается в консолидированной финансовой отчетности за вычетом НДС и других аналогичных обязательных платежей. Выручка от продаж услуг по транспортировке газа отражается после предоставления услуг по транспортировке газа, подтверждением чего является доставка газа в соответствии с договором.

Цены на природный газ и тарифы на транспортировку газа конечным потребителям в Российской Федерации

регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС). Цены на газ, реализуемый в страны Европы, в основном рассчитываются по формулам, основанным на ценах на ряд нефтепродуктов, в соответствии с условиями долгосрочных договоров. Цены на газ, реализуемый в страны бывшего СССР, определяются различным образом, в том числе по формулам, аналогичным тем, которые используются в контрактах с европейскими покупателями.

Чистый доход (расход) по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы

Договоры на покупку или продажу товаров на ликвидных торговых площадках Европы, на которых осуществляется торговля газом, электроэнергией и другими товарами, заключенные с целью получения прибыли от краткосрочных колебаний цены, а не исходя из ожидаемых потребностей Группы в закупках, продажах или использовании, учитываются по справедливой стоимости. Эти договоры являются производными финансовыми инструментами,

попадающими под действие МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Доходы и расходы, возникающие в момент исполнения договора, признаются на нетто основе в составе прибыли или убытка по статье «Чистый доход (расход) по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы» консолидированного отчета о совокупном доходе.

5.16 Проценты

Процентные доходы и расходы отражаются в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе по всем процентным финансовым инструментам по принципу начисления с использованием метода эффективной ставки процента. В состав процентного дохода входят номинальный процент, а также начисленный

дисконт и премии. Если возникают сомнения относительно погашения выданных займов, их стоимость списывается до возмещаемой стоимости (используя первоначальную эффективную ставку), а процентный доход после этого признается на основе той же эффективной процентной ставки.

5.17 Исследования и разработки (НИОКР)

Затраты на исследования учитываются в составе операционных расходов по мере их возникновения. Затраты на разработку проектов отражаются как нематериальные активы (в составе прочих внеоборотных активов) лишь в том случае, когда ожидается, что такие затраты принесут определенные экономические выгоды в будущем. Прочие

затраты на разработки отражаются в составе операционных расходов по мере их возникновения. Однако затраты на разработки, которые первоначально были списаны на расходы, не капитализируются в последующие периоды, даже если они будут отвечать условиям признания активов.

5.18 Вознаграждения работникам

Пенсионное обеспечение и прочие льготы для лиц пенсионного возраста

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финан-

совой отчетности как программа с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

большинству работников Группы. Затраты на пенсионное обеспечение отражаются по методу прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе в составе расходов на оплату труда с одновременным признанием оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение срока службы работников.

Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности оценивается по текущей стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием ставок процента, применяемых к государственным ценным бумагам, срок погашения которых примерно соответствует сроку погашения указанного обязательства.

Актуарные прибыли и убытки в отношении активов и обязательств пенсионной программы, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений актуарных допущений, отражаются в составе прочего совокупного дохода в том периоде, в котором они возникают (см. Примечание 25).

Стоимость прошлых услуг немедленно признается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе в тот момент, когда она возникает, за период, в котором пенсионная программа изменялась.

Процентный доход или расход по чистому обязательству (активу) программы и обязательству по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности признается на нетто-

основе в качестве финансовых доходов или расходов в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе.

Активы программы отражаются по справедливой стоимости с учетом определенных ограничений (см. Примечание 25). Справедливая стоимость активов пенсионной программы основывается на рыночных котировках. Если рыночная стоимость активов пенсионной программы не определяется, то справедливая стоимость активов рассчитывается с помощью различных оценочных методов, включая использование дисконтированных ожидаемых денежных потоков, рассчитанных с применением ставки дисконтирования, которая отражает риск, связанный с активами пенсионной программы, и ожидаемой даты реализации или выбытия этих активов.

В ходе обычной деятельности Группа уплачивает взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные платежи в государственный пенсионный фонд, представляющие собой пенсионную программу с установленными взносами, отражаются в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе как расходы на оплату труда по мере возникновения. Расходы по обеспечению прочих дискреционных пенсионных выплат (включая добровольно принятые на себя обязательства) начисляются и отражаются в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе, чтобы распределить регулярные затраты в течение среднего оставшегося срока службы работников.

Расходы на социальные нужды

Группа несет расходы на социальные нужды работников, связанные, в частности, с предоставлением медицинского обслуживания и содержанием объектов социальной инфраструктуры. Эти суммы представляют собой неотъем-

лемые затраты, связанные с наймом производственного персонала, и, соответственно, относятся на операционные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

5.19 Договоры аренды

В момент заключения договора Группа оценивает наличие признаков аренды. Договор содержит признаки аренды, если содержит юридически защищенные права и обязательства, согласно которым передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды – дату, когда актив доступен к использованию арендатором.

Обязательства, возникающие в результате аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Обязательства по аренде включают стоимость следующих платежей:

- фиксированных платежей, включая по существу фиксированные платежи;
- переменных платежей, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемых с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- сумм, ожидаемых к уплате Группой по гарантиям ликвидационной стоимости;
- цены исполнения опциона на покупку, по которому Группа имеет достаточную уверенность в исполнении;
- штрафов за досрочное прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

Группа применяет упрощение практического характера в отношении договоров с фиксированным платежом, который также включает в себя сервисный компонент, и учитывает каждый компонент аренды и соответствующие компоненты, не являющиеся арендой, в качестве одного компонента аренды по всем видам базовых активов, кроме судов.

По договорам аренды судов Группа отражает сервисный компонент в составе расходов периода в случае, если доля таких платежей может быть достоверно определена.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, если такая ставка может быть легко определена, а при ее отсутствии – с использованием процентной ставки привлечения дополнительных заемных средств Группой, представляющей собой ставку, по которой на дату начала арендных отношений Группа могла бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости актива в форме права пользования в аналогичных экономических условиях.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей в себя следующие компоненты:

- величину первоначальной стоимости обязательства по аренде;

- арендные платежи на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде;

- любые первоначальные прямые затраты;
- оценочные затраты на демонтаж, перемещение базового актива, восстановление участка, на котором он располагается, или базового актива.

Группа не признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев с учетом оценки вероятности реализации опциона на пролонгацию договора аренды (при его наличии), и для арендуемых активов с низкой стоимостью.

Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом с даты начала аренды до наиболее ранней из следующих дат: окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или конца срока аренды. Предполагаемый срок полезного использования актива в форме права пользования определяется на тех же основаниях, что и у объекта основных средств. Кроме того, актив в форме права пользования периодически уменьшается на убытки от обесценения, если таковые имеются, и корректируется для определенных переоценок обязательства по аренде.

Применение изменений к стандартам

Следующие изменения к действующим стандартам вступили в силу, начиная с 1 января 2021 года или позднее:

- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IFRS) 16 «Аренда» «Реформа базовой процентной ставки – этап 2» (выпущены в августе 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2021 года или после этой даты). Изменения предоставляют временные освобождения, которые применяются для устранения последствий для финансовой отчетности в случаях, когда межбанковская ставка предложения (IBOR) заменяется альтернативной практически безрисковой процентной ставкой. Поправки предусматривают следующее:
 - упрощение практического характера, согласно которому изменения договора или изменения денежных потоков, непосредственно требуемые реформой, должны рассматриваться как изменения плавающей процентной ставки, эквивалентные изменению рыночной процентной ставки;
 - допускается внесение изменений, требуемых реформой IBOR, в определение отношений хеджирования и документацию по хеджированию без прекращения отношений хеджирования;

- организациям предоставляется временное освобождение от необходимости соблюдения требования относительно отдельно идентифицируемых компонентов в случаях, когда инструмент с безрисковой процентной ставкой определяется по усмотрению организации в качестве рискованного компонента в рамках отношений хеджирования.
- Изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в марте 2021 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 апреля 2021 года или после этой даты). Изменения продлевают ранее действующие уступки по договорам аренды в связи со вспышкой COVID-19, которые были выпущены в мае 2020 года и вступили в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты, и позволяют арендаторам в качестве практической целесообразности не оценивать, считаются ли конкретные уступки по договорам аренды, являющиеся прямым следствием пандемии COVID-19, модификациями договоров аренды, и вместо этого учитывать эти уступки по договорам аренды, как если бы они не были модификациями договоров аренды. Изменения не затрагивают арендодателей.

Группа рассмотрела данные изменения к стандартам при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Изменения к стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

Стандарты и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Новый стандарт и ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен в мае 2017 года с изменениями, принятыми в июне 2020 года и декабре 2021 года, вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты) заменяет МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» и представляет собой единое руководство по учету договоров страхования, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.
- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты учитываются при оценке того, существенно ли отличаются условия нового или модифицированного финансового обязательства от условий первоначального финансового обязательства.
- Изменения к МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты включаются в оценку затрат на выполнение обязанностей по договору с целью определения его как обременительного.

- Изменения к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения запрещают вычитать из первоначальной стоимости основных средств суммы, полученные от продажи продукции, произведенной в период подготовки актива для использования по назначению. Вместо этого такие доходы от продаж и соответствующие затраты признаются в составе прибыли или убытка.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как следует применять концепцию существенности при принятии решений о раскрытии учетной политики.
- Изменения к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как отличить изменения бухгалтерских оценок от изменений учетной политики.
- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (выпущены в мае 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, что освобождение от признания не применяется к операциям, которые при первоначальном признании приводят к возникновению одинаковых налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.
В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

6. Существенные допущения и оценки в применении учетной политики

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство использует различные оценки и допущения, которые могут влиять на величину оценки активов и обязательств, а также на информацию в примечаниях к данной консолидированной финансовой отчетности. Руководство также выносит определенные суждения при применении положений учетной политики. Такие оценки и суждения постоянно анализируются на основе исторических данных и другой информации, включая прогнозы и ожидания относительно будущих событий, которые представляются обоснованными с учетом складывающихся обстоятельств. Фактические результаты могут отличаться

от указанных оценок, и руководство может пересмотреть свои оценки в будущем как в положительную, так и в отрицательную сторону (в зависимости от того, какой эффект они окажут) с учетом фактов, связанных с каждой оценкой.

Ниже приведены допущения, которые могут иметь наиболее существенное влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности, а также оценки, которые могут привести к значительным изменениям в балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

6. Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

6.1 Консолидация дочерних организаций

Оценки руководства применяются при определении наличия контроля и порядка отражения различных инвестиций в дочерние организации в консолидированной финансовой

отчетности Группы с учетом прав голоса и договорных отношений с другими собственниками.

6.2 Налоговое законодательство

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований (см. Примечание 39).

Обязательства по налогу на прибыль оцениваются руководством в соответствии с действующим законода-

тельством. Обязательства по пеням, штрафам и налогам, кроме налога на прибыль, по состоянию на отчетную дату признаются в соответствии с наиболее вероятной оценкой руководства предстоящих расходов по этим налогам.

6.3 Допущения, использованные при определении суммы резервов

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности создается на основе оценки руководством Группы ожидаемых кредитных убытков на основании всего срока действия дебиторской задолженности. Кредитные убытки представляют собой разницу между всеми предусмотренными договором денежными потоками, причитающимися Группе в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые ожидается получить (т.е. все суммы недополучения денежных средств), дискон-

тированные по первоначальной эффективной процентной ставке. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками выше или ниже оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Начисления и восстановления оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности могут быть существенными (см. Примечания 10, 17).

Резерв на снижение стоимости основных средств, активов в форме права пользования и гудвила

Прогнозирование потоков денежных средств при проведении тестирования на возможное обесценение требует применения ряда существенных допущений и оценок в отношении таких показателей, как объемы производства и добычи, цены на природный газ, нефть и продукты их переработки и электроэнергию, операционных расходов, капитальных вложений, запасов углеводородов, а также таких макроэкономических показателей, как темпы инфляции и ставка дисконтирования.

Кроме того, допущения применяются при определении генерирующих единиц, по которым проводится проверка на обесценение. Для целей проверки гудвила на обесценение руководство рассматривает деятельность по добыче, транспортировке и поставке газа как часть единой газовой генерирующей единицы и оценивает соответствующий гудвил на данном уровне. Магистральные трубопроводы Группы составляют единую систему газоснабжения, обеспечивающую поставку газа потребителям

Российской Федерации, стран бывшего СССР и Европы. Взаимодействие деятельности по добыче, транспортировке и поставке газа приводит к синергетическому эффекту.

Стоимость от использования активов или генерирующих единиц, связанных с деятельностью по добыче газа и нефти, определяется на основе прогнозируемых объемов их добычи, которые включают доказанные и разведанные запасы, а также определенную часть запасов, которые могут перейти в категорию доказанных и вероятных в будущем.

Изменение резерва на снижение стоимости основных средств, активов в форме права пользования и гудвила представлены в Примечаниях 13, 14, 15 и 30.

6. Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

Учет резервов на обесценение

Отражение в учете обесценения включает создание резервов на снижение стоимости объектов незавершенного строительства, прочих долгосрочных активов и товарно-материальных запасов. Учитывая специфику производственного цикла Группы, балансовая стоимость на конец года оценивается исходя из прогнозных планов, составленных на отчетную или близкую к ней дату.

Учитывая специфику производственного цикла Группы, некоторые важные решения по проектам капитального строительства принимаются по окончании финансового года. Поэтому, как правило, расходы по начислению резервов или доходы от восстановления резервов в четвертом квартале отчетного года превышают соответствующие расходы и доходы других кварталов.

6.4 Затраты на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды

Затраты на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды, которые могут возникнуть в конце срока эксплуатации каких-либо производственных объектов Группы, признаются при наличии текущего правового или добровольно принятого на себя обязательства, возникшего в результате событий прошлых периодов, и вероятности оттока ресурсов в связи с необходимостью погасить такое обязательство, а также при наличии возможности дать обоснованную оценку данного обязательства. Стоимость амортизируется линейным способом в течение всего срока эксплуатации этих активов с отнесением в состав прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе.

Изменения в оценке оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей

среды, которые являются результатом изменений в оценке сроков или величины оттока денежных средств, или изменений в ставке дисконта приводят к корректировке стоимости соответствующего актива в текущем периоде. МСФО предусматривают отражение оценочных обязательств в отношении таких затрат. Расчет суммы таких обязательств и определение времени их возникновения в значительной степени являются оценочными. Такая оценка основывается на анализе затрат и технических решений, базирующихся на существующих технологиях, и выполняется в соответствии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды. Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды могут меняться в связи с изменением законов и норм, а также изменением их толкования.

6.5 Сроки полезного использования основных средств

Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении величины срока полезного использования активов руководство принимает во внимание такие факторы, как объем производства, запасы, темпы технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменения в указанных предпосылках могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем.

Если срок полезного использования основных средств был бы на 10 % меньше или на 10 % больше, чем по оценке руководства Группы, сумма амортизационных отчислений была бы на 79 268 млн руб. больше или меньше за год,

закончившийся 31 декабря 2021 года (2020 год: на 76 183 млн руб.).

Исходя из условий лицензий и предыдущего опыта руководство считает, что действующие лицензии на те месторождения углеводородов, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока их действия, будут продлены за небольшую дополнительную стоимость. В связи с ожидаемым продлением лицензий на эксплуатацию месторождений амортизация по объектам основных средств производственного назначения начислялась исходя из сроков эксплуатации даже в тех случаях, когда эти сроки превышают сроки действия текущих лицензий.

6.6 Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов

Определение справедливой стоимости контрактов на покупку (продажу) энергоносителей, сырьевых фьючерсов и свопов осуществляется на основе рыночных данных, полученных на дату проведения оценки (Уровень 1 в

соответствии с иерархией справедливой стоимости). Для оценки финансовых инструментов, по которым отсутствует активный рынок, применяются традиционные модели оценки. Справедливая стоимость рассчитана исходя из

6. Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

прямо или косвенно наблюдаемых данных (Уровень 2 в соответствии с иерархией справедливой стоимости).

Контракты, которые не базируются на наблюдаемых рыночных данных, относятся к Уровню 3 в соответствии с иерархией справедливой стоимости. Для оценки справедливой стоимости таких инструментов наилучшая оценка руководства основывается на моделях, разработанных

Группой. В тех случаях, когда применяемая методика оценки предусматривает использование значительного объема данных, по которым отсутствует рыночная информация, например, данных долгосрочных ценовых допущений, контракты были отнесены к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (см. Примечание 41).

6.7 Оценка справедливой стоимости приобретений

При учете объединений организаций цена приобретения, уплаченная за приобретение организации, относится на ее активы и обязательства на основании расчетной справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств на дату приобретения. Превышение цены приобретения над справедливой стоимостью приобретенных чистых материальных и идентифицируемых нематериальных активов отражается как гудвил. Значительная доля профессионального суждения задействована в оценке

индивидуальной справедливой стоимости основных средств и идентифицируемых нематериальных активов.

Оценки, использованные для определения справедливой стоимости, основываются на допущениях, которые считаются обоснованными, но являются неопределенными по своей сути. Соответственно, фактические результаты могут отличаться от прогнозируемых результатов, использованных для определения справедливой стоимости.

6.8 Учет активов и обязательств пенсионной программы

Оценка обязательств пенсионной программы основана на использовании актуарных методик и допущений (см. Примечание 25). Фактические результаты могут отличаться от расчетных, и оценки Группы могут быть скорректированы в будущем исходя из изменений экономического и финансового положения. Кроме того, некоторые активы пенсионной программы, относящиеся к АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены по справедливой стоимости, рассчитанной с использованием оценочных методик. Руководство применяет суждения относительно выбранных моделей, объемов потоков денежных средств и их распределения во времени, а также других показателей,

включая ставку дисконтирования. Признание активов пенсионной программы ограничено оценкой текущей стоимости будущих выгод, доступных для Группы в рамках данной программы.

Стоимость будущих выгод определяется на основе актуарных методик и предположений. Влияние ограничения суммы чистого актива пенсионной программы в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» представлено в Примечании 25. Стоимость активов пенсионной программы и данные ограничения могут быть скорректированы в будущем.

6.9 Соглашения о совместном предпринимательстве

При применении МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» Группа применила суждение касательно того, являются ли заключенные ею соглашения о совместном предпринимательстве совместными операциями или совместными предприятиями. Группа определила тип соглашения о совместном предпринимательстве исходя из своих прав и обязательств, вытекающих из соглашения, включая оценку структуры и юридической формы соглашения, условий принятых решений, согласованных участниками в договоре о совместном предпринимательстве, а

также других факторов и обстоятельств, если применимо. Группа проанализировала природу своих совместных соглашений и классифицировала их в качестве совместных предприятий, за исключением инвестиций в «Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.», «Моравиа Газ Сторедж а.с.», «Подземно складисте газа Банатски Двор доо», «Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» и его дочерние организации, «Эрдгазшпайхер Пайссен ГмбХ», ООО «Южно-Приобский ГПЗ», которые были классифицированы как совместные операции.

6. Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

6.10 Учет активов в форме права пользования и обязательств по аренде

При расчете приведенной стоимости арендных платежей Группа применяет профессиональное суждение для определения ставки привлечения дополнительных заемных средств в случае, если договор аренды не содержит ставку дисконтирования. При определении ставки привлечения дополнительных заемных средств руководство Группы анализирует наличие заемных средств, привлеченных на аналогичный срок в аналогичном периоде. В случае отсутствия заемных средств с аналогичными характеристиками ставка дисконтирования определяется на основе безрисковой ставки, скорректированной на кредитный риск Группы, определяемый на основе ее котируемых облигаций.

Оценка продолжительности не подлежащего досрочному прекращению периода аренды является предметом суждения руководства, учитывающего все уместные факты и обстоятельства, которые обуславливают наличие у Группы экономического стимула для исполнения или неисполнения опциона на продление аренды. К данным фактам и обстоятельствам относятся необходимость продления аренды для осуществления производственной деятельности, длительность строительства и эксплуатации объектов на арендованных участках земли, сроки полезного использования арендованных объектов, потенциальные затраты на демонтаж и перемещение актива.

7. Сегментная информация

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированная структура, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа».

Совет директоров, Председатель Правления и Правление ПАО «Газпром» (далее – Органы управления) принимают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутреннюю финансовую информацию.

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка газа – транспортировка газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа – хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- Добыча нефти и газового конденсата – разведка и добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Результаты по прочим видам деятельности отражены как «Все прочие сегменты».

Выручка от межсегментных продаж состоит главным образом из следующих операций:

- Добыча газа – продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;

- Транспортировка газа – оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа – продажа газа сегменту «Транспортировка газа» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;
- Хранение газа – оказание услуг по хранению газа сегменту «Поставка газа»;
- Добыча нефти и газового конденсата – продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для последующей переработки;
- Переработка – продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены в основном для сегментов «Добыча газа», «Транспортировка газа» и «Хранение газа» устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних организаций в рамках каждого отдельного сегмента.

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по отчетным сегментам на основе внутренней финансовой информации. Результаты отдельных существенных операций и событий, таких как приобретение бизнеса, а также ряд корректировок, которые могут быть необходимы для приведения внутренней финансовой информации Группы к соответствующим показателям, отраженным в консолидированной финансовой отчетности, рассматриваются Органами управления в целом по Группе без распределения по отчетным сегментам. Финансовые доходы и расходы не распределяются по отчетным сегментам.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

7. Сегментная информация (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Произ- водство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2021 года									
Выручка по сегментам	1 026 342	1 283 089	5 998 903	61 919	1 916 644	2 615 367	595 478	310 154	13 807 896
Выручка от межсегментных продаж	1 002 601	1 058 559	366 611	56 284	1 034 496	20 183	-	-	3 538 734
Выручка от внешних продаж	23 741	224 530	5 632 292	5 635	882 148	2 595 184	595 478	310 154	10 269 162
Финансовый результат по сегментам	(17 758)	153 752	1 641 309	5 180	566 408	88 220	(39 397)	186 070	2 583 784
Амортизация	209 657	466 948	23 027	30 502	167 562	74 565	70 176	46 317	1 088 754
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	13 461	36 069	3 479	-	171 870	8 179	105	9 033	242 196
За год, закончившийся 31 декабря 2020 года									
Выручка по сегментам	819 835	1 198 421	3 294 644	60 738	1 066 558	1 818 987	499 469	322 865	9 081 517
Выручка от межсегментных продаж	797 229	974 597	267 911	55 168	579 209	20 591	-	-	2 694 705
Выручка от внешних продаж	22 606	223 824	3 026 733	5 570	487 349	1 798 396	499 469	322 865	6 386 812
Финансовый результат по сегментам	32 125	153 237	(292 445)	7 610	281 356	(128 398)	54 831	(31 985)	76 331
Амортизация	207 856	464 330	20 085	28 133	167 037	61 534	64 874	48 703	1 062 552
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	3 274	32 510	1 188	-	71 609	2 588	84	25 483	136 736

Выручка по сегментам «Добыча газа» и «Поставка газа» составляет выручку от продажи газа, выручка по сегменту «Хранение газа» включена в прочую выручку.

Ниже представлено приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Финансовый результат по отчетным сегментам	2 397 714	108 316
Финансовый результат по прочим сегментам	186 070	(31 985)
Итого финансовый результат по сегментам	2 583 784	76 331
Разница в амортизации ¹	260 727	264 116
Доходы (расходы) по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	20 557	(8 743)
31 Чистые финансовые (доходы) расходы	116 057	(618 118)
16 Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	242 196	136 736

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

7. Сегментная информация (продолжение)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2021 года	2020 года
30	Прибыль (убыток) от производных финансовых инструментов	53 905	(16 735)
	Прочее	(507 712)	299 882
	Итого прибыль до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе	2 769 514	133 469

¹ Разница в амортизации в основном относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправкам, связанным с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемым для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Ниже представлено приведение выручки от внешних продаж по отчетным сегментам к выручке от продаж, отраженной в консолидированном отчете о совокупном доходе.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	9 959 008	6 063 947
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	310 154	322 865
Итого выручка от внешних продаж по сегментам	10 269 162	6 386 812
Разницы по внешним продажам ¹	(27 809)	(65 253)
Итого выручка от продаж в консолидированном отчете о совокупном доходе	10 241 353	6 321 559

¹ Разницы по внешним продажам возникают из-за поправок, связанных с приведением выручки от внешних продаж, учитываемой в соответствии с РСБУ, к выручке, учитываемой в соответствии с МСФО, таких как исключение выручки от продажи материалов подрядчикам и других.

Активы по сегментам состоят главным образом из основных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, НДС к возмещению, гудвил, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

Активы Группы в основном расположены на территории Российской Федерации. Информация о внеоборотных активах по географическим регионам не раскрывается ввиду того, что балансовая стоимость внеоборотных активов, расположенных вне Российской Федерации, является незначительной.

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Произ- водство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 31 декабря 2021 года									
Активы по сегментам	3 435 941	8 335 842	2 772 261	386 196	3 516 673	2 893 077	934 051	1 932 873	24 206 914
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	23 414	228 422	36 365	2	659 460	24 317	1 371	448 957	1 422 308
Капитальные вложения ¹	490 984	486 659	50 767	12 533	325 282	368 336	93 844	109 206	1 937 611

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

7. Сегментная информация (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Произ- водство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на									
31 декабря 2020 года									
Активы по сегментам	2 992 642	7 233 415	1 848 312	355 297	3 267 110	2 823 335	892 261	1 960 300	21 372 672
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	15 628	230 553	42 274	2	602 659	32 008	1 328	402 789	1 327 241
Капитальные вложения ²	352 986	251 591	17 873	26 391	309 793	396 637	82 229	56 685	1 494 185

¹ Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2020 года.

Ниже представлено приведение активов по отчетным сегментам к итогу активов в консолидированном бухгалтерском балансе.

Прим.	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Активы по отчетным сегментам	22 274 041	19 412 372
Активы по прочим сегментам	1 932 873	1 960 300
Итого активы по сегментам	24 206 914	21 372 672
Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(1 981 587)	(996 982)
13 Капитализированные затраты по заимствованиям	1 122 337	1 021 764
8 Денежные средства и их эквиваленты	2 013 923	1 034 919
9 Краткосрочные финансовые активы	26 237	29 892
НДС к возмещению	105 425	134 555
12 Прочие оборотные активы	1 049 424	301 005
14 Активы в форме права пользования	82 027	63 311
15 Гудвил	120 768	119 854
18 Долгосрочные финансовые активы	599 747	421 869
12 Прочие внеоборотные активы	561 287	421 667
Межсегментные активы	(1 022 928)	(948 190)
Прочее	163 656	375 849
Итого активы в консолидированном бухгалтерском балансе	27 047 230	23 352 185

¹ Разница в стоимости основных средств относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправкам, связанным с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемым для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Обязательства по сегментам состоят в основном из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по текущему

налогу на прибыль, отложенное обязательство по налогу на прибыль, долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочных обязательств по ликвидации основных

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

7. Сегментная информация (продолжение)

средств и восстановлению окружающей среды), а также долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам, долгосрочные и краткосрочные векселя к уплате

и прочие долгосрочные обязательства не распределяются по отчетным сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Поставка газа	1 415 868	791 817
Переработка	848 081	754 088
Добыча нефти и газового конденсата	406 075	441 058
Добыча газа	335 943	334 499
Транспортировка газа	311 021	256 853
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	115 551	124 102
Хранение газа	31 868	34 093
Все прочие сегменты	383 217	353 228
Итого обязательства по сегментам	3 847 624	3 089 738

Ниже представлено приведение обязательств по отчетным сегментам к итогу обязательств в консолидированном бухгалтерском балансе.

Прим.	31 декабря	
	2021 года	2020 года
	3 464 407	2 736 510
Обязательства по отчетным сегментам		
Обязательства по прочим сегментам	383 217	353 228
Итого обязательства по сегментам	3 847 624	3 089 738
Краткосрочные обязательства по аренде	26 150	17 567
Задолженность по текущему налогу на прибыль	112 705	14 402
21 Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	697 046	693 534
22 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	4 186 656	4 214 080
25 Долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды)	328 557	348 140
23 Отложенное налоговое обязательство	875 099	667 724
Долгосрочные обязательства по аренде	63 293	48 647
Прочие долгосрочные обязательства	287 458	138 864
Дивиденды	12 492	5 625
Межсегментные обязательства	(1 022 928)	(948 190)
Прочее	766 499	257 322
Итого обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе	10 180 651	8 547 453

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

8. Денежные средства и их эквиваленты

В составе денежных средств и их эквивалентов отражены наличные денежные средства, средства на счетах в банках, срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств.

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	1 642 711	735 334
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств	371 212	299 585
Итого денежные средства и их эквиваленты	2 013 923	1 034 919

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости. Ниже в таблице представлен анализ кредитного качества банков, в которых Группа держит денежные средства и их эквиваленты, по внешним кредитным рейтингам. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Стандарт энд Пурс.

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Денежные средства в кассе	688	568
Внешний кредитный рейтинг инвестиционный	1 660 084	957 677
Внешний кредитный рейтинг неинвестиционный	187 739	62 469
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	165 412	14 205
Итого денежные средства и их эквиваленты	2 013 923	1 034 919

Опубликованный агентством Стандарт энд Пурс по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации составил ВВВ- со стабильным прогнозом.

9. Краткосрочные финансовые активы

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:	25 011	29 758
Облигации	23 706	29 517
Долевые ценные бумаги	1 305	241
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:	1 092	1
Облигации	1 092	-
Векселя	-	1
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:	134	133
Векселя	134	133
Итого краткосрочные финансовые активы	26 237	29 892

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

9. Краткосрочные финансовые активы (продолжение)

Ниже в таблице представлен анализ кредитного качества краткосрочных финансовых активов (за исключением долевых ценных бумаг) по внешним кредитным рейтингам,

присужденным соответствующим контрагентам либо финансовым инструментам. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Стандарт энд Пурс.

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Инвестиционный рейтинг	24 639	24 904
Неинвестиционный рейтинг	159	2 099
Внешний кредитный рейтинг отсутствует	134	2 648
	24 932	29 651

10. Дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей	1 609 728	871 814
Прочая дебиторская задолженность	109 970	192 159
Дебиторская задолженность по займам выданным	98 925	158 543
	1 818 623	1 222 516
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата	191 328	79 613
Итого дебиторская задолженность и предоплата	2 009 951	1 302 129

Оценочная справедливая стоимость краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Дебиторская задолженность покупателей представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 1 024 873 млн руб. и 975 910 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Дебиторская задолженность по займам выданным представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 15 748 млн руб. и 21 068 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 35 010 млн руб. и 35 727 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 6 749 млн руб. и 6 029 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 года включает в себя права требования о погашении долга, возникшие из векселей «Газпромбанк» (Акционерное общество) в сумме 4 889 млн руб. и 31 639 млн руб. соответственно. Данные права требования и векселя являются залогом под обеспечение возвратности кредитных средств, предоставляемых АО «Газстройпром».

Прочая дебиторская задолженность включает в основном задолженность российских контрагентов за различные виды товаров, работ и услуг.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

10. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

	Дебиторская задолженность покупателей 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным 31 декабря	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Краткосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной	1 486 883	785 828	144 342	286 471
Краткосрочная дебиторская задолженность, которая является просроченной или кредитно-обесцененной	1 147 718	1 061 896	115 311	121 026
Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочной дебиторской задолженности	(1 024 873)	(975 910)	(50 758)	(56 795)
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	1 609 728	871 814	208 895	350 702

Основываясь на предыдущем опыте, руководство различает платежное поведение по географическому признаку в отношении дебиторской задолженности покупателей, которая не является просроченной или кредитно-

обесцененной. Анализ кредитного качества торговой и прочей дебиторской задолженности, займов выданных представлен ниже.

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	1 077 892	439 055
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	211 273	168 200
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	15 202	35 956
Дебиторская задолженность покупателей за электрическую и тепловую энергию	76 033	49 244
Дебиторская задолженность за услуги по транспортировке газа	4 750	4 273
Прочая задолженность покупателей	101 733	89 100
Прочая дебиторская задолженность	45 417	127 928
Дебиторская задолженность по займам выданным	98 925	158 543
Итого дебиторская задолженность, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной	1 631 225	1 072 299

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года кредитно-обесцененная дебиторская задолженность относится в основном к задолженности покупателей газа в некоторых регионах Российской Федерации и странах бывшего СССР. Согласно оценке

руководства ожидается, что дебиторская задолженность будет погашена. Анализ просроченной или кредитно-обесцененной задолженности по срокам давности от установленного срока погашения приведен ниже:

Срок давности от установленного срока погашения	Общая сумма задолженности 31 декабря		Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки 31 декабря		Сумма задолженности за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки 31 декабря	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
до 6 месяцев	256 607	177 990	(99 368)	(69 694)	157 239	108 296
от 6 до 12 месяцев	54 936	67 969	(35 791)	(49 165)	19 145	18 804
от 1 до 3 лет	168 072	206 065	(159 573)	(194 414)	8 499	11 651
свыше 3 лет	783 414	730 898	(780 899)	(719 432)	2 515	11 466
	1 263 029	1 182 922	(1 075 631)	(1 032 705)	187 398	150 217

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

10. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности представлено в таблице ниже.

	Дебиторская задолженность покупателей за год, закончившийся 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным за год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на начало года	975 910	841 298	56 795	42 842
Изменение периметра группы	–	–	(1 705)	–
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ¹	125 819	84 518	10 126	16 678
Списание дебиторской задолженности ²	(3 824)	(3 654)	(3 033)	(1 453)
Восстановление ранее созданного оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ¹	(75 552)	(28 104)	(10 996)	(2 761)
Реклассификация в другую статью активов	(236)	(1 038)	(105)	403
Курсовые разницы	2 756	82 890	(324)	1 086
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на конец года	1 024 873	975 910	50 758	56 795

¹ Суммы начисления и восстановления оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности включены в статью «Убыток от обесценения финансовых активов» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

² Если отсутствует вероятность получения денежных средств по кредитно-обесцененной дебиторской задолженности, под которую ранее создавался оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки, то сумма задолженности списывается за счет данного резерва.

11. Товарно-материальные запасы

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Газ в трубопроводах и хранилищах	491 829	524 419
Сырье и материалы (за вычетом суммы списания до чистой возможной цены продажи в размере 6 528 млн руб. и 6 213 млн руб. на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно)	202 094	199 279
Товары для перепродажи (за вычетом суммы списания до чистой возможной цены продажи в размере 2 775 млн руб. и 6 484 млн руб. на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно)	151 933	148 573
Нефть и продукты переработки	163 467	99 518
Итого товарно-материальные запасы	1 009 323	971 789

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

12. Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 декабря	
		2021 года	2020 года
Финансовые активы			
41	Производные финансовые инструменты	537 949	107 162
	Краткосрочные депозиты	<u>200 758</u>	<u>15 101</u>
		738 707	122 263
Нефинансовые активы			
	Предоплата по НДС	174 491	118 797
	Предоплата по налогу на прибыль	11 177	19 212
	Прочие	<u>125 049</u>	<u>40 733</u>
		310 717	178 742
	Итого прочие оборотные активы	1 049 424	301 005

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 декабря	
		2021 года	2020 года
Финансовые активы			
41	Производные финансовые инструменты	140 635	19 286
	Долгосрочные депозиты	<u>18 903</u>	<u>1 562</u>
		159 538	20 848
Нефинансовые активы			
	Нематериальные активы	92 505	80 040
25	Чистые активы пенсионной программы	40 802	–
	НДС по незавершенному строительству	15 907	22 575
	Прочие	<u>252 535</u>	<u>298 204</u>
		401 749	400 819
	Итого прочие внеоборотные активы	561 287	421 667

Справедливая стоимость краткосрочных и долгосрочных депозитов приблизительно равна их балансовой стоимости.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

13. Основные средства

Прим.	Трубо- проводы	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Лицензии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2019 года								
Первоначальная стоимость	4 521 779	2 184 578	5 764 745	4 720 582	633 963	90 046	4 524 775	22 440 468
Накопленная амортизация	(1 676 558)	(681 163)	(2 836 266)	(1 660 100)	(281 732)	(46 845)	–	(7 182 664)
Резерв на снижение стоимости	(445)	(102 739)	(92 031)	(39 033)	(6 599)	–	(160 509)	(401 356)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	2 844 776	1 400 676	2 836 448	3 021 449	345 632	43 201	4 364 266	14 856 448
Первоначальная стоимость								
Поступление	1 990	30 159	42 095	14 339	12 129	246	1 700 617	1 801 575
Передача	611 543	248 185	432 312	322 125	8 512	3 882	(1 626 559)	–
Выбытие	(832)	(20 456)	(77 091)	(11 878)	(3 167)	(406)	(130 632)	(244 462)
Курсовые разницы	117 813	90 717	67 054	44 701	17 061	676	202 520	540 542
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости								
Амортизация	(109 591)	(105 680)	(363 583)	(170 203)	(10 042)	(2 728)	–	(761 827)
Выбытие	788	9 182	24 569	3 914	45	204	25 009	63 711
Курсовые разницы	(4 407)	(38 662)	(29 569)	(18 404)	(11 483)	(216)	(4 760)	(107 501)
Изменение резерва на снижение стоимости:								
начисление	–	(18 517)	(3 142)	(3 809)	(321)	–	(19 602)	(45 391)
восстановление	–	–	1 675	–	–	–	455	2 130
По состоянию на 31 декабря 2020 года								
Первоначальная стоимость	5 252 293	2 533 183	6 235 303	5 089 889	668 498	94 444	4 664 513	24 538 123
Накопленная амортизация	(1 789 768)	(809 051)	(3 203 330)	(1 844 776)	(303 232)	(49 585)	–	(7 999 742)
Резерв на снижение стоимости	(445)	(128 528)	(102 880)	(42 879)	(6 900)	–	(153 654)	(435 286)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	3 462 080	1 595 604	2 929 093	3 202 234	358 366	44 859	4 510 859	16 103 095
Первоначальная стоимость								
Поступление	2 280	10 051	20 551	3 020	17 988	1 620	2 190 934	2 246 444
Передача	114 431	220 895	624 098	452 349	1 253	214	(1 413 240)	–
Выбытие	(2 341)	(176 896)	(79 194)	(95 345)	(55 211)	(1 619)	(144 715)	(555 321)
Курсовые разницы	(41 478)	(9 742)	(17 570)	(9 625)	441	(198)	(57 989)	(136 161)
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости								
Амортизация	(108 230)	(108 610)	(390 134)	(174 014)	(8 998)	(2 696)	–	(792 682)
Выбытие	1 498	43 937	61 392	34 709	9 408	610	38 693	190 247
Курсовые разницы	(126)	1 941	7 871	2 528	(426)	93	32	11 913

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

13. Основные средства (продолжение)

Прим.	Трубо- проводы	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Лицензии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого
Изменение резерва на снижение стоимости:	–	(8 864)	(83 144)	(66 484)	–	–	(235 475)	(393 967)
начисление	–	(8 864)	(83 144)	(66 484)	–	–	(235 475)	(393 967)
восстановление	–	–	–	–	–	–	–	–
По состоянию на 31 декабря 2021 года								
Первоначальная стоимость	5 325 185	2 577 491	6 786 924	5 440 438	632 969	94 461	5 235 617	26 093 085
Накопленная амортизация	(1 896 626)	(871 292)	(3 525 199)	(1 981 562)	(303 210)	(51 578)	–	(8 629 467)
Резерв на снижение стоимости	(445)	(137 883)	(188 762)	(109 504)	(6 938)	–	(346 518)	(790 050)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года	3 428 114	1 568 316	3 072 963	3 349 372	322 821	42 883	4 889 099	16 673 568

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов, включая гудвил, ниже их балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 Группа провела тестирование активов в целях принятия решения о возможном доначислении или восстановлении ранее признанного обесценения.

Для тестирования на обесценение активы Группы объединены в несколько единиц, генерирующих денежные средства (далее – ЕГДС), возмещаемая стоимость которых определена как ценность их использования. Группа определила ценность использования активов каждой группы как текущую стоимость прогнозируемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием ставки, рассчитанной на основе средневзвешенной стоимости капитала Группы, скорректированной, при необходимости, с учетом рисков, связанных с особенностями деятельности, к которым относятся соответствующие активы.

Группа применяла ставки дисконтирования от 5,76 % до 14,80 % и от 4,93 % до 13,80 % по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, соответственно. Денежные потоки были спрогнозированы на основе фактических результатов деятельности, бюджетов и иных корпоративных документов, содержащих прогнозные данные.

Прогноз потоков денежных средств покрывал период, соразмерный ожидаемому сроку полезного использования соответствующих активов. При экстраполяции денежных потоков на периоды, не входящие в корпоративные документы, содержащие прогнозные данные, использовались предполагаемые темпы роста.

Наиболее существенной ЕГДС является группа активов, составляющих Единую систему газоснабжения (далее – ЕСГ).

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года тест не выявил обесценения активов по ЕГДС, включающим ЕСГ и активы добычи, транспортировки и переработки газа Восточной Сибири и Дальнего Востока.

По состоянию на 31 декабря 2021 года в результате указанной оценки Группа признала убыток от обесценения активов в сумме 158 492 млн руб., относящийся к следующим ЕГДС:

- добыча газа;
- добыча и разведка нефти;
- производство и продажа электрической и тепловой энергии.

По состоянию на 31 декабря 2020 года в результате указанной оценки Группа признала убыток от обесценения активов в сумме 27 464 млн руб., относящийся к следующим ЕГДС:

- добыча газа;
- добыча и разведка нефти;
- производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Резерв на снижение стоимости объектов незавершенного строительства относится главным образом к проектам, по которым получение экономических выгод в будущем маловероятно.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 5 млн руб. и 27 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

В стоимость поступивших основных средств включены капитализированные затраты по заимствованиям на сумму 206 129 млн руб. и 226 338 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно. Ставки капитализации в размере 5,16 % и 6,06 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно, представляют собой средневзвешенную фактическую стоимость привлеченных кредитов и займов с учетом курсовых разниц по валютным кредитам и займам. Ставка капитализации без учета курсовых разниц по валютным кредитам и займам составляет 4,87 % и 5,13 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

13. Основные средства (продолжение)

Информация в отношении активов Группы, связанных с разведкой и оценкой (включаются в состав лицензий на добычу и незавершенное строительство), представлена ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Активы, связанные с разведкой и оценкой, на начало года	371 815	333 121
Поступление	77 060	77 420
Курсовые разницы	(814)	6 219
Переклассификация	(18 489)	(2 370)
Выбытие	(101 010) ¹	(42 575) ²
Активы, связанные с разведкой и оценкой, на конец года	328 562	371 815

¹ В том числе обесценение на сумму ноль млн руб.

² В том числе обесценение на сумму 4 566 млн руб.

14. Активы в форме права пользования

	Основные средства производственного назначения	Объекты социальной сферы	Итого
По состоянию на 31 декабря 2019 года			
Первоначальная стоимость	250 471	8 930	259 401
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	(43 733)	(1 424)	(45 157)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	206 738	7 506	214 244
Первоначальная стоимость			
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	9 634	1 181	10 815
Выбытие	(6 288)	(2 617)	(8 905)
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	6 014	212	6 226
Курсовые разницы	12 706	–	12 706
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости			
Амортизация	(40 220)	(1 268)	(41 488)
Выбытие	3 641	786	4 427
Начисление резерва на снижение стоимости	(15)	–	(15)
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	952	–	952
Курсовые разницы	(3 649)	–	(3 649)
По состоянию на 31 декабря 2020 года			
Первоначальная стоимость	272 537	7 706	280 243
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	(83 024)	(1 906)	(84 930)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	189 513	5 800	195 313
Первоначальная стоимость			
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	70 844	622	71 466

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

14. Активы в форме права пользования (продолжение)

	Основные средства производственного назначения	Объекты социальной сферы	Итого
Выбытие	(13 227)	(1 364)	(14 591)
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	12 931	497	13 428
Курсовые разницы	(470)	–	(470)
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости			
Амортизация	(44 708)	(1 311)	(46 019)
Выбытие	7 213	680	7 893
Начисление резерва на снижение стоимости	(1 373)	–	(1 373)
Курсовые разницы	643	–	643
По состоянию на 31 декабря 2021 года			
Первоначальная стоимость	342 615	7 461	350 076
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	(121 249)	(2 537)	(123 786)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года	221 366	4 924	226 290

Активы в форме права пользования в основном представлены договорами аренды судов, которые используются для перевозки сжиженного природного газа и нефтепродуктов, а также договорами аренды недвижимости и земли под производственными объектами.

Общий денежный отток по договорам аренды составил 64 858 млн руб. и 56 999 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

15. Гудвил

Изменение гудвила, возникшего в результате приобретения дочерних организаций, представлено в таблице ниже.

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Гудвил на начало года	119 854	130 028
Поступление	415	–
Курсовые разницы	499	3 384
Уточнение предварительной оценки	–	(9 782)
30 Обесценение	–	(3 774)
Выбытие	–	(2)
Гудвил на конец года	120 768	119 854

Гудвил, возникший в результате приобретения дочерних организаций, был распределен по соответствующим

генерирующим единицам и сегментам в рамках следующих направлений деятельности:

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

15. Гудвил (продолжение)

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Добыча, транспортировка и поставка газа	44 538	44 123
Добыча нефти и газового конденсата	38 461	37 962
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	28 326	28 326
Производство и обслуживание турбокомпрессорного и энергетического оборудования	9 443	9 443
Итого гудвил	120 768	119 854

Руководство произвело оценку наличия признаков обесценения гудвила. Порядок расчета возмещаемой стоимости групп активов, генерирующих денежные средства, описан в Примечании 13.

В результате указанной оценки Группа признала убыток от обесценения гудвила в сумме ноль млн руб. и 3 774 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

16. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

Прим.	Балансовая стоимость на 31 декабря		Доля в прибыли (убытке) за год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
25, 37, 39, 40 «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	227 503	227 649	37 812	17 937
37, 40 «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	209 384	216 853	73 829	38 085
37 ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	169 233	156 725	12 201	(2 481)
37 АО «Арктикгаз»	123 883	160 312	62 946	34 300
37, 40 «Норд Стрим АГ»	121 490	119 666	23 836	22 083
37, 40 АО «Газстройпром»	88 376	42 567	(37 964)	(562)
37 «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	66 994	68 824	11 044	10 084
37 АО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации ²	63 468	–	(3 301)	–
37 АО «Мессояханефтегаз»	46 703	44 387	14 817	9 037
37 АО «Ачимгаз»	40 325	33 313	30 246	10 576
25, 37, 40 АО «НПФ ГАЗФОНД» ³	37 884	34 863	3 021	2 134
37 АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	35 397	37 522	1 189	343
«Винтерсхалл АГ»	20 399	19 172	2 686	(1 066)
37 ЗАО «Нортгаз»	15 409	12 226	3 184	1 700
Прочие	155 860	153 162	6 650	(5 434)
Итого инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 422 308	1 327 241	242 196	136 736

¹ В марте 2020 года в результате приобретения Группой обыкновенных акций «Газпромбанк» (Акционерное общество) у одного из его акционеров доля Группы в голосующих акциях увеличилась с 47,87 % до 49,88 %.

² В четвертом квартале 2021 года инвестиция в АО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации была реклассифицирована из совместных операций в совместные предприятия в связи с изменением взаимоотношений со вторым акционером.

³ В январе 2020 года было проведено распределение оставшихся 25 % неразмещенных на дату государственной регистрации АО «НПФ ГАЗФОНД» обыкновенных именных бездокументарных акций между его акционерами пропорционально количеству принадлежащих им акций. Доля Группы в голосующих акциях АО «НПФ ГАЗФОНД» не изменилась. На 31 декабря 2020 года доля Группы в голосующих акциях равна доле владения.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

16. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия отражены за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в размере 71 047 млн руб. и 21 435 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Существенные ассоциированные организации и совместные предприятия

	Характер отношений	Страна основной деятельности	Страна учреждения	Вид деятельности	Доля владения (%) ¹ на 31 декабря	
					2021 года	2020 года
АО «Арктикгаз»	Совместное предприятие	Россия	Россия	Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа	50	50
«Газпромбанк» (Акционерное общество) ²	Ассоциированная организация	Россия	Россия	Банковская	49,88	49,88
«Норд Стрим АГ» ³	Совместное предприятие	Россия, Германия	Швейцария	Транспортировка газа	51	51
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	Россия	Бермудские острова	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	50	50
ПАО «НГК «Славнефть»	Совместное предприятие	Россия	Россия	Добыча, переработка и продажа нефти	49,88	49,88

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.

² Указана доля в голосующих акциях.

³ Инвестиция в организацию отражается по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность организации в соответствии с положениями учредительных документов.

Инвестиции в существенные ассоциированные организации и совместные предприятия Группы учитываются с использованием метода долевого участия.

Обобщенная финансовая информация о существенных ассоциированных организациях и совместных предприятиях Группы и ее сверка с балансовой стоимостью доли владения представлена ниже.

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) существенных ассоциированных организаций и совместных предприятий Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

Данная финансовая информация может отличаться от показателей финансовой отчетности ассоциированной организации или совместного предприятия, подготовленной и представленной в соответствии с МСФО, на корректировки, необходимые при использовании метода долевого участия, такие как корректировки справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств, внесенные на момент приобретения, и корректировки с учетом различий в учетной политике.

	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{1,2}	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	АО «Арктикгаз»	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	«Норд Стрим АГ»
По состоянию на 31 декабря 2021 года и за год, закончившийся 31 декабря 2021 года					
Денежные средства и их эквиваленты	1 290 460	64 815	2 567	1 577	14 687
Прочие оборотные активы (за исключением денежных средств и их эквивалентов)	1 774 511	68 204	34 172	108 412	34 256
Прочие внеоборотные активы	5 556 528	824 369	403 956	559 463	376 340
Итого активы	8 621 499	957 388	440 695	669 452	425 283

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

16. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{1,2}	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	АО «Арктикгаз»	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	«Норд Стрим АГ»
Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками)	6 113 817	26 608	16 720	106 888	42 691
Прочие краткосрочные обязательства (включая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками)	162 185	130 747	29 289	60 752	923
Долгосрочные финансовые обязательства	1 595 265	77 293	120 000	91 636	139 916
Прочие долгосрочные обязательства	18 410	303 973	51 246	63 722	3 536
Итого обязательства	7 889 677	538 621	217 255	322 998	187 066
Чистые активы	731 822	418 767	223 440	346 454	238 217
Доля владения	49,88%	50%	50%	49,88%	51%
Доля Группы в чистых активах	365 066	209 384	111 720	172 822	121 490
Обесценение, гудвил и другие эффекты	(137 563)	–	12 163	(3 589)	–
Балансовая стоимость инвестиции	227 503	209 384	123 883	169 233	121 490
Выручка от продаж	281 903	422 629	294 864	322 011	93 552
Амортизация	(61 003)	(125 208)	(22 184)	(47 854)	(6)
Процентный доход	473 250	389	660	99	8
Процентный расход	(258 459)	(9 238)	(8 839)	(6 828)	(8 879)
Расходы по налогу на прибыль	(30 531)	(78 175)	(32 546)	(8 004)	(1 814)
Прибыль за год	95 768	147 658	125 890	24 987	46 738
Прочий совокупный (расход) доход за год	(3 107)	381	–	644	6 325
Совокупный доход за год	92 661	148 039	125 890	25 631	53 063
Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций и совместных предприятий	(2 625)	(81 965)	(99 375)	–	(16 677)
По состоянию на 31 декабря 2020 года и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года					
Денежные средства и их эквиваленты	943 439	18 229	6 123	2 281	17 562
Прочие оборотные активы (за исключением денежных средств и их эквивалентов)	1 590 281	89 760	38 757	47 779	36 504
Прочие внеоборотные активы	4 896 541	874 261	391 809	549 836	432 697
Итого активы	7 430 261	982 250	436 689	599 896	486 763
Краткосрочные финансовые обязательства (за исключением кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками)	5 353 272	54 911	44 445	52 151	47 628
Прочие краткосрочные обязательства (включая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками)	154 948	105 428	20 376	27 605	1 088
Долгосрочные финансовые обязательства	1 255 417	86 277	30 000	132 221	200 236
Прочие долгосрочные обязательства	27 751	301 929	45 570	68 182	3 170
Итого обязательства	6 791 388	548 545	140 391	280 159	252 122

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

16. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{1,2}	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	АО «Арктикгаз»	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	«Норд Стрим АГ»
Чистые активы	638 873	433 705	296 298	319 737	234 641
Доля владения	49,88%	50%	50%	49,88%	51%
Доля Группы в чистых активах	318 652	216 853	148 149	159 494	119 666
Обесценение, гудвил и другие эффекты	(91 003)	–	12 163	(2 769)	–
Балансовая стоимость инвестиции	227 649	216 853	160 312	156 725	119 666
Выручка от продаж	245 487	314 480	171 095	175 013	89 005
Амортизация	(52 994)	(129 391)	(23 844)	(42 981)	(18)
Процентный доход	407 372	1 518	352	106	1
Процентный расход	(237 855)	(11 368)	(5 192)	(5 650)	(10 320)
(Расходы) доходы по налогу на прибыль	(25 402)	(35 710)	(7 137)	451	(891)
Прибыль (убыток) за год	55 995	76 170	68 601	(5 205)	43 299
Прочий совокупный доход (расход) за год	13 224	294	–	(29)	5 108
Совокупный доход (расход) за год	69 219	76 464	68 601	(5 234)	48 407
Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций и совместных предприятий	(4 013)	(34 672)	(10 750)	(1)	(12 491)

¹ Показатель выручки «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских организаций.
² Указана доля в голосующих акциях.

17. Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Финансовые активы		
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	82 123	47 661
Долгосрочная дебиторская задолженность по займам выданным	253 895	194 215
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	82 417	83 460
	418 435	325 336
Нефинансовые активы		
Долгосрочная предоплата	24 451	23 082
Авансы на капитальное строительство	786 093	640 439
	810 544	663 521
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 228 979	988 857

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 23 018 млн руб. и 16 083 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 324 млн руб.

и 8 794 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата с балансовой стоимостью 418 435 млн руб. и 325 336 млн руб. имеют оценочную справедливую стоимость 418 435 млн руб. и 325 336 млн руб. соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

17. Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

	Дебиторская задолженность покупателей 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным 31 декабря	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является кредитно-обесцененной	82 123	47 661	335 145	277 675
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая является кредитно-обесцененной	8 772	5 927	15 413	10 156
Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности	(8 772)	(5 927)	(14 246)	(10 156)
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	82 123	47 661	336 312	277 675

Руководство, основываясь на прошлом опыте, оценивает долгосрочные займы, предоставленные другим организациям, выданные в основном с целью финансирования капитального строительства, как имеющие высокое кредитное качество.

Ниже в таблице представлено движение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности.

	Дебиторская задолженность покупателей за год, закончившийся 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным за год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на начало года	5 927	4 300	10 156	7 328
Начисление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ¹	3 491	-	5 317	2 789
Восстановление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ¹	(909)	(175)	(1 011)	(711)
Реклассификация в другую статью активов	236	1 038	105	(403)
Курсовые разницы	27	764	(321)	1 153
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на конец года	8 772	5 927	14 246	10 156

¹ Суммы начисления и восстановления оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности включены в статью «Убыток от обесценения финансовых активов» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

18. Долгосрочные финансовые активы

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:	2 343	3 056
Долевые ценные бумаги	2 343	3 056
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:	597 404	418 813
Долевые ценные бумаги ¹	597 066	418 504

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

18. Долгосрочные финансовые активы (продолжение)

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Векселя	338	309
Итого долгосрочные финансовые активы	599 747	421 869

¹ По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 527 769 млн руб. и 362 681 млн руб. соответственно.

Долгосрочные финансовые активы отражены за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 2 млн руб. и 34 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются

в составе прочего совокупного дохода, включают в себя векселя, находящиеся на балансе организаций Группы, кредитное качество которых оценивается руководством как высокое.

Ниже в таблице представлено движение по долгосрочным финансовым активам.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Долгосрочные финансовые активы на начало года	421 869	434 282
Увеличение (уменьшение) справедливой стоимости долгосрочных финансовых активов	162 923	(16 788)
Результат приобретений долгосрочных финансовых активов	15 691	4 451
Результат выбытий долгосрочных финансовых активов	(3)	(565)
Курсовые разницы	(765)	489
Восстановление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным финансовым активам	32	–
Долгосрочные финансовые активы на конец года	599 747	421 869

По данной категории активов по состоянию на отчетную дату максимальная подверженность кредитному риску равна справедливой стоимости векселей, классифицированных как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе

прочего совокупного дохода. Справедливая стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, определена главным образом на основе рыночных котировок (см. Примечание 41).

19. Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства

Прим.	31 декабря	
	2021 года	2020 года
	Финансовые обязательства	
	Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 113 471
	Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	509 013
41	Производные финансовые инструменты	396 856
	Обязательства по аренде	118 872
	Прочая кредиторская задолженность ¹	53 079
	2 478 892	1 354 841

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

19. Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства (продолжение)

Прим.	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Нефинансовые обязательства		
Авансы полученные	318 768	265 329
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	2 140	2 118
	320 908	267 447
Итого кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	2 799 800	1 622 288

¹ По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года прочая кредиторская задолженность включает начисленные обязательства, связанные с возможными корректировками цен на газ, поставленный покупателям с 2014 по 2020 годы, в сумме ноль млн руб. и 40 692 млн руб. соответственно.

Авансы, полученные по состоянию на 31 декабря 2020 года, включают авансы по строительным договорам, которые содержат значительный компонент финансирования, определяемый на основе ставки дисконтирования, которая применялась бы для отдельной операции финансирования между Группой и ее покупателем в момент заключения договора, и относятся к операционному циклу со сроком более 12 месяцев. Признание выручки по договорам планировалось в момент завершения всех работ по договорам в 2022 году. Величина невыполненных обязательств к исполнению без учета значительного компонента финансирования по состоянию на 31 декабря 2020 года составила 65 000 млн руб. В четвертом квартале 2021 года

в отношении объекта, который строился Группой по строительному договору было принято решение о передаче его в аренду Группе после окончания строительства. С этого момента строительный договор и договор аренды рассматриваются как соглашение о финансировании. В связи с этим соответствующая сумма из состава незавершенного производства была реклассифицирована в состав незавершенного строительства (см. Примечание 13). Авансы, полученные от покупателя по строительному договору, реклассифицированы в состав прочих долгосрочных обязательств.

Справедливая стоимость данных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

20. Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
НДС	183 678	134 616
НДПИ	121 450	73 190
Налог на имущество	34 067	31 871
Акциз	31 215	25 696
Прочие налоги	42 984	31 367
Итого задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	413 394	296 740

21. Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:		
Кредиты и займы, векселя к уплате в российских рублях	115 900	88 856
Кредиты и займы в иностранной валюте	11 343	30 730
	127 243	119 586

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

21. Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам (продолжение)

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам (см. Примечание 22)	569 803	573 948
Итого краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	697 046	693 534

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Краткосрочные рублевые кредиты и займы с фиксированной ставкой процента	8,67 %	5,38 %
Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	0,50 %	–
Краткосрочные рублевые кредиты и займы с плавающей ставкой процента	9,32 %	5,25 %
Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	0,15 %	0,11 %

Справедливая стоимость данных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

22. Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:		
Облигации участия в кредите ¹	2 026 399	1 831 913
Кредиты	1 809 661	1 986 148
Займы	451 494	469 043
Российские облигации ²	420 626	454 879
Прочие облигации ³	41 560	46 045
Векселя	6 719	–
Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	4 756 459	4 788 028
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам	(569 803)	(573 948)
	4 186 656	4 214 080

¹ Эмитентами данных облигаций выступили «Газ Финанс Плс» (облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро), «Газ Капитал С.А.» (облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США) и «ГПН Капитал С.А.».

² Данные облигации выпущены ПАО «Газпром нефть», ООО «Газпром капитал», ПАО «Газпром», ПАО «ОГК-2», ПАО «МОЭК», ПАО «ТГК-1».

³ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «ГазАзия Капитал С.А.»

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

22. Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате		
в российских рублях (включая текущую часть в размере 123 665 млн руб. и 68 153 млн руб. на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно)	1 045 927	1 017 203
в иностранной валюте (включая текущую часть в размере 446 138 млн руб. и 505 795 млн руб. на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно)	3 710 532	3 770 825
	4 756 459	4 788 028

Анализ долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате по срокам погашения приведен в таблице ниже.

Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате	31 декабря	
	2021 года	2020 года
от одного года до двух лет	591 465	788 176
от двух до пяти лет	1 643 345	1 586 715
свыше пяти лет	1 951 846	1 839 189
	4 186 656	4 214 080

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 786 826 млн руб. и 2 626 491 млн руб., а справедливая – 3 003 568 млн руб. и 3 021 359 млн руб. на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базиру-

ющиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 1 969 633 млн руб. и 2 161 537 млн руб., а справедливая – 2 146 438 млн руб. и 2 409 733 млн руб. на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Долгосрочные рублевые кредиты и займы с фиксированной ставкой процента	7,49 %	7,44 %
Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	4,69 %	4,97 %
Долгосрочные рублевые кредиты и займы с плавающей ставкой процента	9,21 %	5,16 %
Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	2,80 %	2,77 %

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года согласно соглашениям, заключенным в рамках финансирования проекта «Северный поток – 2», 100 % акций «Норд Стрим 2 АГ» переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года согласно договорам, заключенным в декабре 2019 года в рамках финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода, 99,99 % доли в уставном капитале дочерней организации ООО «Газпром переработка Благовещенск»

переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств. Сумма обеспеченных обязательств перед банками-агентами по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года составила 636 701 млн руб. и 471 558 млн руб. соответственно.

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2048 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

22. Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2048 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2033 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

По российским облигациям на сумму 30 000 млн руб., выпущенным ООО «Газпром капитал» в феврале 2018 года

со сроком погашения в 2028 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в феврале 2025 года.

По российским облигациям на сумму 30 000 млн руб., выпущенным ООО «Газпром капитал» в феврале 2017 года со сроком погашения в 2027 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в феврале 2024 года.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 33).

23. Налог на прибыль

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Прибыль до налогообложения	2 769 514	133 469
Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	(553 903)	(26 694)
Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:		
Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы, включая:		
	(8 123)	(9 231)
25	(2 713)	(7 911)
13	(45 267)	(3 486)
	(54 767)	(23 364)
	(8 893)	(8 028)
	(38 946)	(7 678)
15	48 439	27 347
	53 745	87 983
(Расход) доход по налогу на прибыль	(610 428)	28 938

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности и для целей налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц

отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством в Российской Федерации. В некоторых организациях Группы Газпром действует льготное налогообложение, что позволяет платить налог на прибыль по пониженной ставке.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

23. Налог на прибыль (продолжение)

	31 декабря 2019 года	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе		31 декабря 2020 года	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе		31 декабря 2021 года
		прибыли или убытка	прочего совокупного дохода		прибыли или убытка	прочего совокупного дохода	
Основные средства	(953 557)	(29 468)	(4 573)	(987 598)	(41 964)	8 374	(1 021 188)
Активы в форме права пользования	(33 324)	3 492	–	(29 832)	(5 912)	–	(35 744)
Финансовые активы	2 122	4 146	(1 288)	4 980	(215)	(41 299)	(36 534)
Дебиторская задолженность	97 132	75 055	–	172 187	(16 123)	–	156 064
Товарно-материальные запасы	(5 159)	2 466	–	(2 693)	(9 515)	–	(12 208)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	25 451	89 933	(518)	114 866	(65 982)	–	48 884
Ретроактивные корректировки цены на газ	19 422	(11 258)	–	8 164	8 899	–	17 063
Обязательства по аренде	39 732	689	–	40 421	2 731	–	43 152
Прочие вычитаемые временные разницы	39 733	(30 511)	2 559	11 781	(29 530)	(16 839)	(34 588)
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(768 448)	104 544	(3 820)	(667 724)	(157 611)	(49 764)	(875 099)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за год, закончившийся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Положительный налоговый

эффект по данным разницам составил 5 231 млн руб. и 18 216 млн руб. соответственно и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года.

24. Производные финансовые инструменты

Группа имеет незакрытые контракты на покупку или продажу товаров, которые оцениваются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость производных финансовых инструментов определяется на основе рыночных котировок на дату измерения или на основе расчета по согласованной формуле цены.

Для управления валютным риском Группа по возможности использует финансовые инструменты на покупку или продажу иностранной валюты.

Ниже приведена таблица, представляющая собой анализ позиции Группы по производным финансовым инструментам и их справедливой стоимости на конец отчетного года. Справедливая стоимость активов и обязательств, относящихся к производным финансовым инструментам, отражена в консолидированном бухгалтерском балансе развернуто в составе прочих активов и прочих обязательств.

Справедливая стоимость	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Активы		
Договоры на покупку или продажу товаров	665 262	119 348
Договоры на покупку или продажу иностранной валюты и валютно-процентные свопы	10 095	3 938
Прочие производные финансовые инструменты	3 227	3 162
	678 584	126 448

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

24. Производные финансовые инструменты (продолжение)

Справедливая стоимость	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Обязательства		
Договоры на покупку или продажу товаров	661 486	134 514
Договоры на покупку или продажу иностранной валюты и валютно-процентные свопы	3 857	8 204
Прочие производные финансовые инструменты	655	7 282
	665 998	150 000

Производные финансовые инструменты преимущественно выражены в долларах США, евро и фунтах стерлингов Соединенного королевства.

25. Оценочные обязательства

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	249 306	340 193
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	298 822	329 404
Прочие	29 735	18 736
Итого оценочные обязательства	577 863	688 333

Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды изменилось в основном вследствие изменения оценок.

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как программа с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает в себя негосударственное пенсионное обес-

печение, осуществляемое АО «НПФ ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста, осуществляемые Группой.

Размер предоставляемых вознаграждений зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов.

Основные использованные актуарные допущения:

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Ставка дисконтирования (номинальная)	8,4 %	6,2 %
Будущее повышение заработной платы и пенсионных выплат (номинальное)	5,0 %	4,0 %
Средний ожидаемый возраст выхода на пенсию, лет	женщины 58, мужчины 62	
Коэффициент текучести кадров	кривая вероятности увольнения в зависимости от возраста, 3,8 % в среднем	

Средневзвешенный срок обязательств до погашения – 10,7 лет.

Используемая при расчетах в 2021 и 2020 годах оставшаяся продолжительность жизни сотрудников составила

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

25. Оценочные обязательства (продолжение)

16,3 года для мужчин в ожидаемом пенсионном возрасте 62 года и 25,8 года для женщин в ожидаемом пенсионном возрасте 58 лет.

Чистые обязательства или активы по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, отраженные в консолидированном бухгалтерском балансе, представлены ниже.

	31 декабря 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Пенсионная программа, обеспеченная АО «НПФ ГАЗФОНД»	Прочие выплаты по окончании трудовой деятельности	Пенсионная программа, обеспеченная АО «НПФ ГАЗФОНД»	Прочие выплаты по окончании трудовой деятельности
Приведенная стоимость обязательств	(401 560)	(298 822)	(435 828)	(328 110)
Справедливая стоимость активов программы	442 362	—	434 534	—
Всего чистые активы (обязательства)	40 802	(298 822)	(1 294)	(328 110)

Чистые активы пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 40 802 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года (см. Примечание 12). Чистые обязательства пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе оце-

ночных обязательств в сумме 1 294 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года соответственно.

Ниже представлено изменение приведенной стоимости обязательств по пенсионной программе с установленными выплатами, а также изменение справедливой стоимости активов пенсионной программы за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года.

	Оценочное обязательство по пенсионной программе, обеспеченной АО «НПФ ГАЗФОНД»	Справедливая стоимость активов программы	Всего чистые (активы) обязательства	Оценочное обязательство по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности
По состоянию на 31 декабря 2020 года	435 828	(434 534)	1 294	328 110
Стоимость услуг текущего периода	10 216	—	10 216	12 706
Стоимость услуг прошлых периодов	(6 878)	—	(6 878)	(2 722)
Расходы (доходы) по процентам	27 022	(26 862)	160	19 823
Эффект от объединения компаний	—	—	—	241
Итого признано в составе прибыли или убытка (см. Примечание 30,31)	30 360	(26 862)	3 498	30 048
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности:				
Актuarные прибыли – изменения финансовых предположений	(36 053)	—	(36 053)	(38 680)
Актuarные убытки – изменения демографических предположений	81	—	81	61
Актuarные прибыли – корректировки на основе опыта	(8 789)	—	(8 789)	(1 001)
Расход от активов программы за исключением сумм, включенных в процентный расход	—	16 488	16 488	—
Курсовые разницы	—	—	—	(533)
Итого отнесено на прочий совокупный доход	(44 761)	16 488	(28 273)	(40 153)
Осуществленные выплаты	(19 867)	19 867	—	(19 183)
Взносы работодателя	—	(17 321)	(17 321)	—
По состоянию на 31 декабря 2021 года	401 560	(442 362)	(40 802)	298 822
По состоянию на 31 декабря 2019 года	404 997	(431 544)	(26 547)	291 684
Стоимость услуг текущего периода	10 895	—	10 895	14 527

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

25. Оценочные обязательства (продолжение)

	Оценочное обязательство по пенсионной программе, обеспеченной АО «НПФ ГАЗФОНД»	Справедливая стоимость активов программы	Всего чистые (активы) обязательства	Оценочное обязательство по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности
Стоимость услуг прошлых периодов	(1 881)	–	(1 881)	(1 108)
Расходы (доходы) по процентам	26 317	(27 763)	(1 446)	18 612
Эффект от объединения компаний	–	–	–	(45)
Итого признано в составе прибыли или убытка (см. Примечание 30,31)	35 331	(27 763)	7 568	31 986
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности:				
Актuarные убытки – изменения финансовых предположений	10 151	–	10 151	9 850
Актuarные убытки – изменения демографических предположений	46	–	46	71
Актuarные убытки — корректировки на основе опыта	4 042	–	4 042	12 373
Расход от активов программы за исключением сумм, включенных в процентный расход	–	15 943	15 943	–
Курсовые разницы	–	–	–	1 475
Итого отнесено на прочий совокупный доход	14 239	15 943	30 182	23 769
Осуществленные выплаты	(18 739)	18 740	1	(19 329)
Взносы работодателя	–	(9 910)	(9 910)	–
По состоянию на 31 декабря 2020 года	435 828	(434 534)	1 294	328 110

Ниже приведены основные направления распределения активов программы в разрезе справедливой стоимости и процентного соотношения.

	31 декабря 2021 года		31 декабря 2020 года	
	Справедливая стоимость	Процент в активах программы	Справедливая стоимость	Процент в активах программы
Котируемые активы программы, в том числе:	315 495	71,3 %	319 348	73,5 %
Облигации	207 607	46,9 %	213 385	49,1 %
Вложения в паевые инвестиционные фонды	75 398	17,0 %	72 236	16,6 %
Акции	32 490	7,4 %	33 727	7,8 %
Некотируемые активы программы, в том числе:	126 867	28,7 %	115 186	26,5 %
Доли владения	88 977	20,1 %	81 778	18,8 %
Вложения в паевые инвестиционные фонды	21 748	4,9 %	22 774	5,2 %
Депозиты	9 800	2,2 %	9 685	2,2 %
Прочие активы	6 342	1,5 %	949	0,3 %
Итого активы программы	442 362	100 %	434 534	100 %

Сумма вложения в обыкновенные акции ПАО «Газпром», включенная в справедливую стоимость активов про-

граммы, составляет 1 948 млн руб. и 473 млн руб. на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

25. Оценочные обязательства (продолжение)

Некотируемые доли в уставных капиталах различных организаций, составляющие активы пенсионной программы, представлены долей владения в «Газпромбанк» (Акционерное общество), которая оценивается по справедливой стоимости (Уровень 2 в соответствии с иерархией справедливой стоимости) с использованием оценочных методик на базе рыночного подхода, основанных на доступной рыночной информации.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, результатом размещения активов

пенсионной программы является доход в размере 10 374 млн руб. и в размере 11 820 млн руб. соответственно, обусловленный в основном изменением справедливой стоимости активов.

Анализ чувствительности приведенной стоимости обязательств по пенсионной программе с установленными выплатами к изменению основных актуарных допущений на 31 декабря 2021 года представлен в таблице ниже.

	Увеличение (уменьшение) обязательства	Увеличение (уменьшение) обязательства, %
Уменьшение уровня смертности на 20 %	27 586	4,1 %
Увеличение уровня смертности на 20 %	(23 094)	(3,4 %)
Уменьшение процентной ставки на 1 п.п.	60 313	8,9 %
Увеличение процентной ставки на 1 п.п.	(51 199)	(7,5 %)
Уменьшение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	(53 192)	(7,8 %)
Увеличение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	61 801	9,1 %
Уменьшение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	35 640	5,2 %
Увеличение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	(30 802)	(4,5) %
Уменьшение пенсионного возраста на 1 год	25 271	3,7 %
Увеличение пенсионного возраста на 1 год	(25 432)	(3,7 %)

Группа предполагает произвести отчисления в размере 31 300 млн руб. по пенсионной программе с установленными выплатами в 2022 году.

Характеристики пенсионной программы и связанные с ними риски

Вышеупомянутые вознаграждения, как правило, индексируются в соответствии с инфляцией или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, и подвержены инфляционному риску.

Кроме инфляционного риска пенсионные программы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

26. Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства включают авансы полученные в сумме 77 785 млн руб. и 76 299 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года

соответственно. Выполнение обязательств по договорам осуществляется согласно графику в период с 2021 по 2027 годы. Все контракты заключены на рыночных условиях.

**ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)**

27. Капитал

Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года и состоит из	23 674 млн обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.
--	---

Дивиденды

В 2021 году ПАО «Газпром» объявило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в номинальной сумме 12,55 руб. на одну акцию. В 2020 году ПАО «Газпром» объявило	и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, в номинальной сумме 15,24 руб. на одну акцию.
---	---

Выкупленные собственные акции

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 29 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые учитываются как выкупленные собственные акции. На долю акций, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 0,1 %	общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года. Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.
---	---

Нераспределенная прибыль и прочие резервы

В нераспределенную прибыль и прочие резервы включен итог пересчета показателей консолидированной финансовой отчетности с целью приведения к эквиваленту покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года, когда экономика Российской Федерации перестала быть гиперинфляционной, в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Финансовая отчетность в гиперинфляционной экономике». В нераспределенную прибыль и прочие резервы также включены курсовые разницы, образовавшиеся в результате пересчета стоимости чистых активов иностранных дочерних организаций, ассоциированных организаций и совместного предпринимательства, в сумме 914 156 млн руб. и 964 659 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.	Нераспределенная прибыль и прочие резервы включают фонд социальной сферы, созданный при приватизации в соответствии с российским законодательством. Периодически Группа проводит переговоры о возврате на баланс местных государственных органов ряда объектов социальной сферы, и данный процесс может быть продолжен и в будущем. В течение 2021 и 2020 годов государственным органам были переданы объекты социальной сферы, остаточная стоимость которых составляет 13 млн руб. и ноль млн руб. соответственно. Стоимость переданных объектов была отнесена на уменьшение нераспределенной прибыли и прочих резервов.
--	---

Количество акций, находящихся в обращении

Количество акций ПАО «Газпром», находящихся в обращении (количество выпущенных обыкновенных акций за вычетом выкупленных собственных акций), составило	23 645 млн акций по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года.
--	---

27. Капитал (продолжение)

Бессрочные облигации

Информация о бессрочных облигациях представлена в Примечании 28.

28. Бессрочные облигации

В октябре 2020 года Группа выпустила на международном рынке бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации участия в кредите номинальной стоимостью 1 400 млн долл. США и 1 000 млн евро в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро. Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Финанс Плс». При размещении выпусков облигаций ставка купонного дохода составила 4,5985 % для выпуска в долларах США и 3,8970 % для выпуска в евро. Ставка купонного дохода для бессрочных облигаций в долларах США и в евро пересматривается каждые пять лет. Купонный доход является кумулятивным.

Условия выпуска валютных бессрочных облигаций участия в кредите устанавливаются, что Группа по своему усмотрению вправе не погашать облигации и вправе в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода. Условия, при которых возникает обязательство по выплате купонного дохода, находятся под контролем ПАО «Газпром». В частности, обязательство выплатить купонный доход возникает в случае принятия ПАО «Газпром» решения о выплате или объявлении дивидендов.

Решение о погашении валютных бессрочных облигаций участия в кредите Группа может принять не ранее, чем через пять лет после их размещения, и далее право досрочного погашения возникает в каждую дату, установленную для выплаты купонного дохода. Группа также вправе досрочно погасить валютные бессрочные облигации участия в кредите при наступлении определенных событий, в том числе обусловленных изменениями в нормативном регулировании учета и налогообложения бессрочных облигаций.

В июне и сентябре 2021 года Группа выпустила на российском рынке бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации номинальной стоимостью

60 000 млн руб. и 60 000 млн руб. соответственно в рамках Программы выпуска облигаций серии 001Б на сумму 150 000 млн руб. Эмитентом выпуска данных облигаций выступила дочерняя организация Группы ООО «Газпром капитал». При размещении выпусков облигаций ставка купонного дохода составила 8,4500 % по выпуску, осуществленному в июне 2021 года, и 8,6000 % по выпуску, осуществленному в сентябре 2021 года. Ставка купонного дохода пересматривается каждые пять лет. Эмитент вправе в одностороннем порядке принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Купонный доход не является кумулятивным. В случае принятия эмитентом решения об отказе от выплаты купонного дохода предусмотрено возмещение недополученных доходов инвесторам в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 года № 2337.

Решение о погашении рублевых бессрочных облигаций Группа может принять не ранее, чем через пять лет после их размещения, и далее право досрочного погашения возникает в каждую дату, установленную для выплаты купонного дохода. Группа также вправе досрочно погасить рублевые бессрочные облигации при наступлении определенных событий, обусловленных изменениями в нормативном регулировании учета бессрочных облигаций.

Так как у данных бессрочных облигаций не определен срок возврата, а также Группа может отложить выплату любого купонного дохода неограниченное количество раз или принять решение об отказе от выплаты купонного дохода, то Группа классифицирует указанные бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации в качестве долевого инструмента в капитале.

Операции, связанные с бессрочными облигациями, за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, представлены в таблицах ниже.

	Рублевые бессрочные облигации	Валютные бессрочные облигации участия в кредите	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого
Сальдо на 31 декабря 2020 года	–	195 616	(947)	194 669
Выпуск бессрочных облигаций	120 000	–	–	120 000
Затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций ¹	–	–	(950)	(950)
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	–	(6 030)	6 030	–
Начисленный купонный доход	–	8 140	(8 140)	–

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

28. Бессрочные облигации (продолжение)

	Рублевые бессрочные облигации	Валютные бессрочные облигации участия в кредите	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого
Признание обязательства по выплате купонного дохода ²	–	(4 455)	(2 528)	(6 983)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	–	(81)	81	–
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	–	–	(1 016)	(1 016)
Сальдо на 31 декабря 2021 года	120 000	193 190	(7 470)	305 720

¹ Включая оплату денежными средствами в сумме 922 млн руб.

² Уплачен купонный доход в сумме 6 985 млн руб.

По состоянию на 31 декабря 2021 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила 9 389 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 5 111 млн руб.

	Валютные бессрочные облигации участия в кредите	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого
Сальдо на 31 декабря 2019 года	–	–	–
Выпуск бессрочных облигаций	197 468	–	197 468
Затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций ¹	–	(2 659)	(2 659)
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	(3 359)	3 359	–
Начисленный купонный доход	1 523	(1 523)	–
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	(16)	16	–
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	–	(140)	(140)
Сальдо на 31 декабря 2020 года	195 616	(947)	194 669

¹ Включая оплату денежными средствами в сумме 2 637 млн руб.

По состоянию на 31 декабря 2020 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила 3 359 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 1 507 млн руб.

29. Выручка от продаж

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:		
Российская Федерация	1 080 256	940 155
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	440 540	308 952
Европа и другие страны	5 284 122	2 268 424
	6 804 918	3 517 531
Таможенные пошлины	(1 084 761)	(435 830)
Акциз	(73 661)	(34 656)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	9 537	2 294
Итого выручка от продажи газа	5 656 033	3 049 339

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

29. Выручка от продаж (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	1 673 834	1 221 857
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	158 529	107 166
Европа и другие страны	762 821	469 373
Итого выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	2 595 184	1 798 396
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	129 662	47 647
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	38 613	18 713
Европа и другие страны	713 873	420 989
Итого выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	882 148	487 349
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	554 111	467 689
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	31	4 199
Европа и другие страны	41 336	27 581
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	595 478	499 469
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:		
Российская Федерация	216 694	217 367
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 739	2 875
Европа и другие страны	5 097	3 582
Итого выручка от продажи услуг по транспортировке газа	224 530	223 824
Прочая выручка:		
Российская Федерация	240 239	223 163
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	8 664	7 274
Европа и другие страны	39 077	32 745
Итого прочая выручка	287 980	263 182
Итого выручка от продаж	10 241 353	6 321 559

¹ Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа за прошлые годы, по которым корректировка цены была согласована или находится в стадии согласования. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в консолидированной финансовой отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.
Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, отражены как увеличение выручки на 9 537 млн руб. и 2 294 млн руб. соответственно.
Эффекты, увеличивающие выручку, обусловлены признанием корректировок, увеличивающих цены на газ за прошлые периоды, а также уменьшением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до даты выпуска соответствующей консолидированной финансовой отчетности.

Авансы, полученные от покупателей по состоянию на начало соответствующего периода, признаны в составе выручки в размере 101 113 млн руб. и 81 175 млн руб.

за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

30. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Покупные газ и нефть	1 924 908	961 928
Налоги, кроме налога на прибыль	1 539 507	1 235 822
Оплата труда	840 153	807 824
Амортизация	828 027	798 436
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	680 216	654 562
Убыток от обесценения нефинансовых активов	448 229	54 191
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	290 799	213 900
Материалы	261 921	257 490
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	177 979	151 869
Электроэнергия и теплоэнергия	135 919	113 303
Курсовые разницы по операционным статьям	69 171	(164 128)
Социальные расходы	38 454	40 690
Страхование	34 291	29 925
Транспортные расходы	31 158	29 412
Услуги по переработке	24 528	21 576
Исследования и разработки	23 767	18 075
Аренда	13 392	13 614
(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(53 905)	16 735
Прочие	461 174	389 034
	7 769 688	5 644 258
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(88 278)	21 504
Итого операционные расходы	7 681 410	5 665 762

Налоги, кроме налога на прибыль, состоят из:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
НДПИ	1 357 679	795 154
Налог на имущество	140 753	142 554
Акциз	(39 425)	252 993
Прочие	80 500	45 121
Итого налоги, кроме налога на прибыль	1 539 507	1 235 822

Расходы на покупку газа и нефти включают 1 275 668 млн руб. и 678 910 млн руб. расходов на покупку газа за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Расходы на оплату труда включают 13 563 млн руб. и 39 554 млн руб. расходов по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно (см. Примечание 25).

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

30. Операционные расходы (продолжение)

Убыток от обесценения активов представлен ниже.

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
10, 17 Убыток от обесценения дебиторской задолженности покупателей	52 849	56 236
Убыток от обесценения прочей дебиторской задолженности и займов выданных	3 436	16 059
Итого убыток от обесценения финансовых активов	56 285	72 295
13, 14 Убыток от обесценения объектов основных средств и незавершенного строительства ¹	395 376	49 060
Убыток от обесценения авансов выданных и предоплаты	627	937
Убыток от обесценения (восстановление убытка от обесценения) инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия	52 207	4 124
Убыток от обесценения прочих активов	19	70
Итого убыток от обесценения нефинансовых активов	448 229	54 191

¹ Включая убыток от обесценения активов в форме права пользования.

31. Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Прибыль по курсовым разницам	544 183	687 263
Процентный доход	70 984	60 137
Итого финансовые доходы	615 167	747 400
Убыток по курсовым разницам	404 239	1 292 073
Процентный расход	94 871	73 445
Итого финансовые расходы	499 110	1 365 518

Общая сумма процентов уплаченных составила 195 686 млн руб. и 172 877 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Процентный расход включает в себя процентный расход по обязательствам по аренде по МСФО (IFRS) 16 «Аренда» в сумме 16 924 млн руб. и 16 529 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, обусловлены изменением курсов евро и доллара США по отношению к российскому рублю. Прибыль и убыток относятся в основном к переоценке кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

32. Приведение прибыли (убытка), отраженных в сводном отчете о финансовых результатах, подготовленном в соответствии с РСБУ, к прибыли, отраженной в консолидированном отчете о совокупном доходе по МСФО

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Прибыль (убыток) за год согласно сводной бухгалтерской отчетности по РСБУ	2 302 586	(354 403)
Эффект корректировок по МСФО:		
Разница в амортизации основных средств и нематериальных активов	333 797	327 813
Разница в капитализированных затратах по заимствованиям	151 654	177 552
Сторно амортизации деловой репутации	64 145	63 637
Классификация (прибыли) убытка от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	(121 551)	13 571
(Убыток) прибыль от обесценения активов и изменение оценочных обязательств, включая оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(511 186)	(48 474)
Разница от выбытия объектов основных средств	14 889	29 213
Разница в доле в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(25 335)	(18 866)
Списание расходов на НИОКР, капитализированных для целей РСБУ	(5 967)	(6 026)
Прочее	(43 946)	(21 610)
Прибыль за год по МСФО	2 159 086	162 407

33. Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром»

Базовая прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром», представлена в таблице ниже.

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
	Прибыль за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	
	2 093 071	135 341
28	Начисленный купонный доход по бессрчным облигациям (10 668)	(1 523)
28	Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода по бессрчным облигациям 81	16
	Прибыль за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», владеющим обыкновенными акциями	
	2 082 484	133 834
27	Годовое средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества выкупленных собственных акций (в млн штук) 23 645	23 645
	Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	
	88,07	5,66

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

34. Чистые денежные средства от операционной деятельности

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря		
	2021 года	2020 года	
	2 769 514	133 469	
	Прибыль до налогообложения		
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
30	Амортизация	828 027	798 436
31	Чистые финансовые (доходы) расходы	(116 057)	618 118
16	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(242 196)	(136 736)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	518 077	166 039
30	(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(53 905)	16 735
	Прочее	22 088	6 834
	Итого влияние корректировок	956 034	1 469 426
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	3 725 548	1 602 895
	Увеличение долгосрочных активов	(32 369)	(4 544)
	Увеличение долгосрочных обязательств	1 664	75 726
		3 694 843	1 674 077
	Изменения в оборотном капитале:		
	Увеличение дебиторской задолженности и предоплаты	(754 004)	(288 724)
	Увеличение товарно-материальных запасов	(113 518)	(28 141)
	(Увеличение) уменьшение прочих оборотных активов	(254 968)	682 987
	Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности, кроме задолженности по процентам, дивидендам и капитальному строительству	664 795	(15 507)
	Расчеты по налогам и сборам (кроме налога на прибыль)	119 467	(7 534)
	Уменьшение финансовых активов	3 619	7 032
	Итого влияние изменений в оборотном капитале	(334 609)	350 113
	Уплаченный налог на прибыль	(344 844)	(105 299)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	3 015 390	1 918 891

В течение 2021 и 2020 годов следующие налоги и прочие аналогичные платежи были выплачены денежными средствами:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
НДПИ	1 308 464	812 187
Таможенные платежи	1 232 297	472 031
Налог на прибыль	344 844	105 299
Страховые выплаты	178 128	162 568
Налог на имущество	148 713	155 709
НДС	144 796	126 077
Налог на доходы физических лиц	91 227	84 360

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

34. Чистые денежные средства от операционной деятельности (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Акциз	82 144	373 090
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	55 663	29 997
Прочие налоги	46 489	47 235
Итого налоги уплаченные	3 632 765	2 368 553

35. Дочерние организации

Крупнейшие дочерние организации

Дочерняя организация	Страна основной деятельности	Доля владения (%) ¹ 31 декабря	
		2021 года	2020 года
ООО Авиапредприятие «Газпром авиа»	Россия	100	100
«ВИБГ ГмБХ»	Германия	100	100
«ВИЕХ ГмБХ»	Германия	100	100
«ВИНГАЗ ГмБХ»	Германия	100	100
АО «Востокгазпром»	Россия	100	100
ЗАО «Газпром Армения»	Армения	100	100
АО «Газпром газораспределение»	Россия	100	100
«ГАЗПРОМ Германия ГмБХ»	Германия	100	100
ООО «Газпром ГНП холдинг»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Астрахань»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Краснодар»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Надым»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Оренбург»	Россия	100	100
АО «Газпром добыча Томск»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Уренгой»	Россия	100	100
ООО «Газпром добыча Ямбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвест»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвест РГК»	Россия	100	100
ООО «Газпром инвестгазификация»	Россия	100	100
ООО «Газпром капитал»	Россия	100	100
ООО «Газпром комплектация»	Россия	100	100
АО «Газпром космические системы»	Россия	80	80
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд»	Великобритания	100	100
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Ритейл Лтд»	Великобритания	100	100
ООО «Газпром межрегионгаз»	Россия	100	100
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	Россия	100	100

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

35. Дочерние организации (продолжение)

Дочерняя организация	Страна основной деятельности	Доля владения (%) ¹ 31 декабря	
		2021 года	2020 года
АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород»	Россия	51	51
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Россия	100	100
ООО «Газпром метанол»	Россия	100	100
ООО «Газпром нефтехим Салават»	Россия	100	100
ПАО «Газпром нефть»	Россия	96	96
«Газпром нефть Бадра Б.В.» ²	Нидерланды	100	100
«Газпром нефть Трейдинг ГмБХ» ²	Австрия	100	100
ООО «Газпром нефть шельф» ²	Россия	100	100
ООО «Газпром НГХК»	Россия	100	100
ООО «Газпром переработка»	Россия	100	100
ООО «Газпром переработка Благовещенск»	Россия	100	100
ООО «Газпром ПХГ»	Россия	100	100
ООО «Газпром Сахалин холдинг»	Россия	100	-
АО «Газпром теплоэнерго»	Россия	100	100
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	Беларусь	100	100
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Казань»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Москва»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Самара»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Томск»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	Россия	100	100
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	Россия	100	100
«Газпром Финанс Б.В.»	Нидерланды	100	100
ООО «Газпром флот»	Россия	100	100
«Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.»	Нидерланды	100	100
«ГАЗПРОМ Швайц АГ»	Швейцария	100	100
ООО «Газпром экспорт»	Россия	100	100
АО «Газпром энергосбыт» ³	Россия	81	81
ООО «Газпром энергохолдинг»	Россия	100	100
«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	Нидерланды	100	100

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

35. Дочерние организации (продолжение)

Дочерняя организация	Страна основной деятельности	Доля владения (%) ¹ 31 декабря	
		2021 года	2020 года
ООО «Газпромнефть Марин Бункер» ²	Россия	100	100
АО «Газпромнефть-Аэро» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Битумные материалы» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Восток» ²	Россия	51	51
АО «Газпромнефть-МНПЗ» ²	Россия	100	100
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» ²	Россия	100	100
АО «Газпромнефть-ОНПЗ» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Оренбург» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Смазочные материалы» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Хантос» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Центр» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромнефть-Ямал» ²	Россия	100	100
ООО «Газпромтранс»	Россия	100	100
ООО «ГПН-Инвест» ²	Россия	100	100
ООО «ГПН-Финанс» ²	Россия	100	100
ПАО «Мосэнерго» ³	Россия	54	54
ПАО «МОЭК» ³	Россия	99	99
«Нефтяная индустрия Сербии а.о.» ²	Сербия	56	56
«Норд Стрим 2 АГ»	Швейцария	100	100
ПАО «ОГК-2» ³	Россия	81	79
АО «РЭПХ»	Россия	100	100
«Саус Стрим Транспорт Б.В.»	Нидерланды	100	100
ОАО «Севернефтегазпром» ³	Россия	50	50
ПАО «ТГК-1»	Россия	52	52
ООО «Факторинг-Финанс»	Россия	100	100
ПАО «Центрэнергохолдинг»	Россия	100	100

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.

² Дочерние организации ПАО «Газпром нефть».

³ Указана доля в голосующих акциях.

36. Неконтролирующая доля участия

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Неконтролирующая доля участия на 31 декабря 2020 года	566 789	510 854
Неконтролирующая доля участия в прибыли дочерних организаций ¹	66 015	27 066
Изменение доли в ООО «Газпромнефть-Пальян» ²	10 346	–
Изменение доли в ООО «Газпромнефть-Сахалин» ²	2 672	–

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

36. Неконтролирующая доля участия (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Изменение доли участия в АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» ³	2 449	2 266
Изменение доли в «ЗМБ Газшпайхер Холдинг ГмБХ» ⁴	1 612	–
Изменение доли в ООО «Газпромнефть-Салым» ²	467	468
Изменение доли в ПАО «ОГК-2»	(3 161)	–
Изменение / приобретение доли в АО «РЭП Холдинг» (сокращенное наименование – АО «РЭПХ»)	–	15 418
Изменение доли участия в АО «СалаватСтройТЭК» ⁵	–	1 647
Изменение доли участия в АО «Газпром энергосбыт»	–	(629)
Изменение неконтролирующей доли участия в результате прочих приобретений и выбытий	2 494	186
Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	10	18
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	200	4
Дивиденды	(26 691)	(16 749)
Курсовые разницы	(8 142)	26 240
Неконтролирующая доля участия на 31 декабря 2021 года	615 060	566 789

¹ Неконтролирующая доля участия в прибыли дочерних организаций включает долю в обесценении активов в сумме 19 829 млн руб. и 1 964 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

² Дочерняя организация ПАО «Газпром нефть».

³ Дочерняя организация ПАО «ТГК-1».

⁴ Дочерняя организация «ГАЗПРОМ Германия ГмБХ».

⁵ Дочерняя организация ООО «Газпром нефтехим Салават».

В таблице ниже представлена информация обо всех дочерних организациях, в которых имеется неконтролирующая доля, значительная для Группы.

	Страна основной деятельности	Процент владения неконтролирующей доли% ¹	Прибыль, (убыток) приходящаяся на неконтролирующую долю	Накопленные неконтролирующие доли в дочерней организации	Дивиденды, начисленные неконтролирующей доле в течение года
По состоянию на 31 декабря 2021 года и за год, закончившийся 31 декабря 2021 года					
Группа «Газпром нефть» ²	Россия	4	39 571	319 992	14 239
Группа «Нефтяная индустрия Сербии а.о.»	Сербия	46	7 184	103 721	343
Группа «Мосэнерго»	Россия	46	4 543	112 537	3 292
Группа «ТГК-1»	Россия	48	3 875	84 078	1 989
Группа «ОГК-2»	Россия	19	(7 867)	23 980	1 263
По состоянию на 31 декабря 2020 года и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года					
Группа «Газпром нефть» ²	Россия	4	14 085	288 447	7 497
Группа «Нефтяная индустрия Сербии а.о.»	Сербия	46	(2 468)	106 338	1 444

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

36. Неконтролирующая доля участия (продолжение)

	Страна основной деятельности	Процент владения неконтролирующей доли ¹	Прибыль, (убыток) приходящаяся на неконтролирующую долю	Накопленные неконтролирующие доли в дочерней организации	Дивиденды, начисленные неконтролирующей доле в течение года
Группа «Мосэнерго»	Россия	46	4 274	111 436	2 215
Группа «ТГК-1»	Россия	48	5 630	79 625	1 926
Группа «ОГК-2»	Россия	21	2 062	36 205	1 145

¹ Эффективный процент неконтролирующей доли в уставном капитале объектов вложений.

² Включая неконтролирующую долю участия в Группе «Нефтяная индустрия Сербии а.о.».

Обобщенная финансовая информация по этим дочерним организациям до внутригрупповых исключений приведена в таблице ниже.

	Группа «Газпром нефть» ¹	Группа «Нефтяная индустрия Сербии а.о.»	Группа «Мосэнерго»	Группа «ТГК-1»	Группа «ОГК-2»
По состоянию на 31 декабря 2021 года и за год, закончившийся 31 декабря 2021 года					
Оборотные активы	1 135 154	68 359	98 365	33 267	40 759
Внеоборотные активы	4 037 695	286 857	189 594	182 293	152 967
Краткосрочные обязательства	1 349 479	45 121	27 851	20 494	14 028
Долгосрочные обязательства	1 097 015	63 076	8 388	34 046	52 061
Выручка от продаж	3 043 214	214 609	225 747	102 598	141 671
Прибыль (убыток) за год	506 496	14 738	11 126	7 504	(41 051)
Совокупный доход (расход) за год	490 370	14 825	11 172	7 742	(40 709)
Чистые денежные средства от (использованные в):					
операционной деятельности	878 344	31 239	35 568	19 145	35 364
инвестиционной деятельности	108 827	(16 532)	(26 541)	(12 657)	(17 866)
финансовой деятельности	(65 483)	(5 301)	(16 638)	(4 879)	(17 435)
По состоянию на 31 декабря 2020 года и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года					
Оборотные активы	714 332	50 576	96 987	33 694	41 161
Внеоборотные активы	3 763 046	317 934	171 812	178 670	202 666
Краткосрочные обязательства	780 266	45 430	20 489	25 881	18 425
Долгосрочные обязательства	1 231 753	68 313	26 734	32 078	70 752
Выручка от продаж	1 974 938	127 598	181 559	89 023	121 229
Прибыль (убыток) за год	136 944	(7 513)	10 389	11 463	10 501
Совокупный доход (расход) за год	193 492	(7 471)	10 388	11 490	10 550
Чистые денежные средства от (использованные в):					
операционной деятельности	569 899	20 940	29 592	22 571	21 211
инвестиционной деятельности	(382 103)	(18 391)	(15 377)	(18 575)	(4 993)
финансовой деятельности	(167 460)	(7 399)	(18 322)	(3 843)	(16 303)

¹ Включая показатели Группы «Нефтяная индустрия Сербии а.о.».

36. Неконтролирующая доля участия (продолжение)

Права держателей неконтролирующей доли в данных подгруппах определены соответствующими законами страны учреждения и уставными документами дочерних организаций.

37. Связанные стороны

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились

бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо расчетов.

Государство (Российская Федерация)

Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Государство напрямую владеет 38,373 % выпущенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2021 года. АО «РОСНЕФТЕГАЗ» и АО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,859 % выпущенных акций ПАО «Газпром».

Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Государст-

венная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство Российской Федерации возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

Стороны, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими организациями, контролируемые государством.

По состоянию на 31 декабря 2021 года оптовые цены на природный газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, и тарифы на транспортировку газа для независимых производителей, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС).

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляются согласно действующему законодательству.

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, а также за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, существенные операции, проведенные Группой, и остатки по расчетам с государством и контролируемые государством организациями представлены ниже.

	По состоянию на 31 декабря 2021 года		За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	5 345	97 483	–	433 613
Страховые взносы	1 734	14 000	–	177 600
НДС	290 361	162 724	–	–

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

37. Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2021 года		За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Таможенные платежи	78 088	–	–	–
НДПИ	130	121 158	–	1 356 694
Прочие налоги	85 847	81 410	–	177 565
Прочее	–	–	96 696	–
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством				
Выручка от продажи газа	–	–	171 025	–
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	–	–	213 807	–
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	–	–	46 011	–
Прочая выручка	–	–	7 696	–
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	–	–	–	139 026
Процентный расход	–	–	–	27 384
Денежные средства и их эквиваленты	883 455	–	–	–
Краткосрочные депозиты	2 805	–	–	–
Долгосрочные депозиты	13	–	–	–
Дебиторская задолженность	64 031	–	–	–
Краткосрочные финансовые активы	24 251	–	–	–
Долгосрочные финансовые активы	4 451	–	–	–
Кредиторская задолженность	–	36 321	–	–
Кредиты	–	322 733	–	–
Краткосрочные обязательства по аренде	–	10 292	–	–
Долгосрочные обязательства по аренде	–	86 213	–	–
Операции и сальдо расчетов с государством				
По состоянию на 31 декабря 2020 года				
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Текущий налог на прибыль	14 384	6 230	–	63 384
Страховые взносы	2 908	15 474	–	166 071
НДС	269 914	115 404	–	–
Таможенные платежи	15 567	–	–	–
НДПИ	18	72 930	–	793 705
Прочие налоги	30 624	61 288	–	437 305

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

37. Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2020 года		За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Прочее	–	–	–	4 068
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством				
Выручка от продажи газа	–	–	147 016	–
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	–	–	173 778	–
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	–	–	37 410	–
Прочая выручка	–	–	6 136	–
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	–	–	–	133 685
Процентный расход	–	–	–	22 037
Денежные средства и их эквиваленты	336 213	–	–	–
Краткосрочные депозиты	2 190	–	–	–
Долгосрочные депозиты	1 156	–	–	–
Дебиторская задолженность	50 450	–	–	–
Краткосрочные финансовые активы	27 462	–	–	–
Долгосрочные финансовые активы	6 683	–	–	–
Кредиторская задолженность	–	29 374	–	–
Кредиты	–	291 888	–	–
Краткосрочные обязательства по аренде	–	8 420	–	–
Долгосрочные обязательства по аренде	–	90 912	–	–

Признанные активы в форме права пользования с учетом модификации договоров аренды составляют 5 903 млн руб. и 2 073 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за годы, закончившиеся

31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, раскрыта в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года раскрыта в Примечании 13.

Операции с АО «ЦФР»

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее – ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «ЦФР». Существующая сегодня система финансовых расчетов АО «ЦФР» не

позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

37. Связанные стороны (продолжение)

Ниже представлены существенные операции и балансовые остатки по расчетам Группы с АО «ЦФР».

	По состоянию на 31 декабря 2021 года		За год, закончившийся 31 декабря 2021 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»				
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	–	–	191 477	–
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	–	–	–	30 684
Дебиторская задолженность	8 713	–	–	–
Кредиторская задолженность	–	2 369	–	–

	По состоянию на 31 декабря 2020 года		За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»				
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	–	–	139 114	–
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	–	–	–	20 745
Дебиторская задолженность	6 478	–	–	–
Кредиторская задолженность	–	1 917	–	–

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ПАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления организаций Группы, составило приблизительно 2 625 млн руб. и 3 026 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы.

Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми собраниями акционеров организаций Группы. Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за всех своих сотрудников, включая ключевой управленческий персонал.

Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое АО «НПФ ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые организациями Группы (см. Примечание 25).

Сотрудники большинства организаций Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

37. Связанные стороны (продолжение)

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, а также по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными

организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
	Доходы	
Выручка от продажи газа		
ЗАО «Панрусгаз»	59 596	25 724
АО «Молдовагаз»	53 936	24 179
АО «Латвияс Газе»	24 092	6 708
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	15 499	15 426
АО «Прометей Газ»	15 211	3 740
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	11 070	11 018
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	1 983	2 312
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа		
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	24 382	24 229
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	17 415	17 306
ТОО «КазРосГаз»	2 739	2 874
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	37 325	17 787
ООО «НПП «Нефтехимия»	9 997	4 080
ООО «Полиом»	8 125	3 717
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	7 863	2 326
АО «СОВЭКС»	6 768	2 635
Выручка от продажи услуг оператора месторождений и прочих услуг		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 965	3 491
АО «Мессояханефтегаз»	3 795	3 865
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 839	1 774
Выручка от продажи услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	10 300	10 865
Процентный доход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	22 255	23 201
АО «Газстройпром»	6 574	7 632
Прочий операционный доход (доход от сдачи имущества в аренду)		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	669	733
	Расходы	
Покупной газ		
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	66 158	47 076
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	47 288	33 658
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	39 989	8 730

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

37. Связанные стороны (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
	Расходы	
АО «Арктикгаз»	36 351	35 906
ТОО «КазРосГаз»	6 397	9 032
ЗАО «Нортгаз»	4 633	5 261
Транзит газа		
«Норд Стрим АГ»	93 628	90 578
«ВИГА Транспорт Беталигунгс-ГмБХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	48 921	45 735
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	–	4 838
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	152 836	82 730
АО «Мессояханефтегаз»	87 474	48 701
АО «Арктикгаз»	6 075	4 395
ТОО «КазРосГаз»	6 033	2 149
ООО «НПП «Нефтехимия»	1 401	726
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	–	2 097
Добыча газа и газового конденсата		
АО «Ачимгаз»	84 437	37 687
Услуги по переработке		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	15 462	14 642
Транзит нефти и нефтепродуктов		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	9 343	5 821
АО «Мессояханефтегаз»	7 418	7 651
Процентный расход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	14 422	11 235

¹ АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» не являются ассоциированными организациями и совместными предприятиями

В рамках заключенного договора субординированного займа Группа предоставила «Газпромбанк» (Акционерное общество) денежные средства в размере ноль млн руб. и 40 000 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы на территории Российской Федерации осуществляются в основном по тарифам, устанавливаемым ФАС. Продажа

и приобретение газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на нефтепродукты.

Сделки по продаже и приобретению нефти с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы осуществляются в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен.

	По состоянию на 31 декабря 2021 года		По состоянию на 31 декабря 2020 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Газстройпром»	26 180	–	58 569	–
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	10 291	–	33 851	–
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	5 820	–	1 993	–
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	5 697	–	3 450	–

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

37. Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2021 года		По состоянию на 31 декабря 2020 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	5 499	–	4 403	–
АО «Прометей Газ»	3 307	–	563	–
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	2 273	–	1 924	–
АО «Латвияс Газе»	2 049	–	–	–
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	2 005	–	50	–
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 623	–	1 374	–
ТОО «КазРосГаз»	1 488	–	1 579	–
АО «Овергаз Инк.»	–	–	8 286	–
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	–	–	1 487	–
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	552 930	–	453 859	–
ОАО «Белгазпромбанк»	1 931	–	29	–
Прочие оборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	194 197	–	2 290	–
ОАО «Белгазпромбанк»	3 222	–	16	–
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Газстройпром»	429 318	–	318 674	–
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	23 135	–	28 763	–
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	16 807	–	18 129	–
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	12 240	–	14 187	–
АО «Евротэк-Югра»	5 191	–	4 515	–
ОАО «Белгазпромбанк»	2 479	–	2 479	–
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	–	112 249	–	53 286
АО «Газстройпром»	–	85 885	–	57 618
АО «Мессояханефтегаз»	–	47 518	–	33 670
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	–	15 931	–	6 509
АО «Ачимгаз»	–	15 898	–	5 476
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	–	11 385	–	4 655
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	–	9 810	–	1 438
АО «Томскнефть» ВНК	–	9 471	–	–
«Норд Стрим АГ»	–	7 516	–	8 139
АО «Арктикгаз»	–	4 278	–	3 367
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	–	2 666	–	864
АО «Латвияс Газе»	–	2 516	–	663
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	–	1 635	–	1 487
Краткосрочные кредиты и займы (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	–	11 805	–	7 109

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

37. Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2021 года		По состоянию на 31 декабря 2020 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
АО «Томскнефть» ВНК	–	9 347	–	–
АО «Газстройпром»	–	86	–	5 549
«ВИГА Транспорт Беталигунгс-ГмБХ и Ко. КГ»	–	–	–	27 918
Долгосрочные кредиты				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	–	195 624	–	182 216

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» до вычета оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки составила 564 595 млн руб. и 508 624 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно. Дебиторская задолженность за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки составила 2 775 млн руб. и ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила 7 770 млн руб. за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года.

Кредиты, полученные от «Газпромбанк» (Акционерное общество), привлечены на условиях, существенно не отличающихся от условий по финансовым инструментам, обладающих аналогичными характеристиками и одинаково подверженных влиянию изменений экономических или иных факторов.

В рамках заключенных в 2019-2020 годах договоров об открытии заемных линий у Группы есть обязательства предоставить АО «Газстройпром» займы для погашения задолженности перед банком по кредитам при просрочке платежа. Лимит выдачи согласно заключен-

ным договорам по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года составил 297 002 млн руб. (60 000 млн руб. со сроком действия заемной линии до 29 ноября 2022 года, 40 000 млн руб. – до 15 декабря 2022 года, 197 002 млн руб. – до 31 декабря 2027 года). Группа не предоставляла займы по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года. Обязательства Группы по предоставлению займов ограничены обязательствами АО «Газстройпром» по кредитам.

В июне 2021 года Группа приобрела 100% обыкновенных акций «Центрекс Юроп Энерджи энд Газ АГ». Стоимость приобретения составила 16 868 млн руб. Оплата произведена денежными средствами. Акции приобретены у Группы Газпромбанк.

Информация по инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена в Примечании 16.

Информация по операциям, проведенным Группой с АО «НПФ ГАЗФОНД», представлена в Примечании 25.

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 40.

38. Контрактные и условные обязательства

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2022 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и

прочим активам) и имеющимся аналогичным намерениям Группы составляет 2 258 026 млн руб.

Обязательства по поставкам газа

Группа заключила долгосрочные контракты на поставку газа с различными организациями, осуществляющими свою деятельность в Европе и других странах, сроком от 5 до 30 лет. Объемы поставок и цены указанных контрактов могут изменяться в зависимости от различных факторов,

определенных контрактными условиями. По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года по указанным долгосрочным обязательствам на поставку газа убытка не ожидается.

38. Контрактные и условные обязательства (продолжение)

Обязательства по транспортировке газа

Группа является участником ряда долгосрочных договоров по бронированию мощностей для транспортировки газа.

По состоянию на 31 декабря 2021 года не ожидается, что данные договоры будут обременительными для Группы.

Прочее

У Группы есть договоры на транспортировку с отдельными ассоциированными организациями и совместными предприятиями (см. Примечание 37).

39. Операционные риски

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению

руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно по состоянию на 31 декабря 2021 года, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

15 октября 2018 года польская организация «ПГНиГ С.А.» обратилась в Общий суд Европейского союза (далее – ЕС) с иском об отмене решения Европейской комиссии о проконкурентных обязательствах, которым было завершено антимонопольное расследование о предполагаемом нарушении ПАО «Газпром» и его дочерней организации ООО «Газпром экспорт» антимонопольного права ЕС в рамках деятельности на рынке соответствующих стран-членов ЕС из Центральной и Восточной Европы. 18–19 мая 2021 года в Общем суде ЕС состоялись слушания по данному делу. Решением от 2 февраля 2022 года (далее – Решение) Общий суд ЕС отклонил иск «ПГНиГ С.А.» от 15 октября 2018 года. 14 апреля 2022 года стало известно, что «ПГНиГ С.А.» подала жалобу на Решение в Европейский суд справедливости.

14 марта 2017 года в Европейскую комиссию поступила жалоба, подготовленная польской организацией «ПГНиГ С.А.» в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» статьи 102 Договора о функционировании ЕС. В этой жалобе «ПГНиГ С.А.» утверждает, что ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» нарушают антимонопольное право ЕС путем:

- 1) несправедливой ценовой политики в отношении «ПГНиГ С.А.»;
- 2) воспрепятствования трансграничной торговле газом;
- 3) «контрактного связывания».

Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в странах из Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 году и завершена в 2018 году. 17 апреля 2019 года указанная жалоба была отклонена Европейской комиссией. В июне 2019 года «ПГНиГ С.А.» подала заявление в Общий суд ЕС в связи с отклонением Европейской комиссией указанной жалобы. 20 мая 2021 года в Общем суде ЕС состоялись слушания по данному делу. Решением от 2 февраля 2022 года Общий суд ЕС удовлетворил заявление «ПГНиГ С.А.» и отменил решение Европейской комиссии от 17 апреля 2019 года.

В соответствии с сообщением на официальном сайте НАК «Нафтогаз Украины» 21 декабря 2021 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Европейскую комиссию с жалобой на злоупотребление Группой Газпром своим доминирующим положением на рынке газа Европейского союза и с просьбой о принятии обеспечительных мер (далее – Жалоба). В связи с указанной Жалобой Европейская комиссия зарегистрировала дело № AT.40801. 28 февраля 2022 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии ответ на Жалобу НАК «Нафтогаз Украины».

39. Операционные риски (продолжение)

4 мая 2018 года в ПАО «Газпром» поступило уведомление антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) от 30 апреля 2018 года о возбуждении расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2» (по основанию «создание совместного предприятия без получения предварительного согласия Президента Польского комитета конкуренции и защиты потребителей»).

31 июля 2020 года ПАО «Газпром» получило от антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) официальное уведомление о наложении штрафа на ПАО «Газпром» в размере около 50 млн евро за непредоставление ранее запрошенной антимонопольным органом Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) информации в рамках указанного антимонопольного расследования. 28 августа 2020 года ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу на решение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о наложении указанного штрафа на ПАО «Газпром» в компетентный суд Польши. В связи с обжалованием штрафа он не будет подлежать взысканию до момента вступления в силу соответствующего решения суда. 19 мая 2021 года ПАО «Газпром» подало в компетентный суд Польши ходатайство о приостановлении рассмотрения дела о наложении указанного штрафа на ПАО «Газпром» до вынесения судом решения по делу об обжаловании решения антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2».

24 августа 2020 года ПАО «Газпром» были поданы апелляционные жалобы в компетентный суд Польши на определения антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) об ограничении доступа ПАО «Газпром» к доказательствам, собранным в ходе расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2».

6 октября 2020 года ПАО «Газпром» стало известно, что антимонопольный орган Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) по результатам антимонопольного расследования вынес решение о наложении на ПАО «Газпром» штрафа в размере около 7,6 млрд долл. США и обязал ПАО «Газпром» и его партнеров по реализации проекта «Северный поток – 2» расторгнуть соглашения о финансировании проекта.

4 ноября 2020 года ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу на указанное решение в компетентный суд Польши. В связи с обжалованием решения антимонопольного органа, оно не подлежит исполнению до момента вступления в силу соответствующего решения суда. Решение суда первой инстанции может быть обжаловано в Апелляционном суде Варшавы, который рассматривает дело по существу.

Группа также выступает одной из сторон в некоторых других судебных разбирательствах, возникших в ходе

обычной хозяйственной деятельности, а также подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время судебные разбирательства или иски к Группе не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

25 июля 2019 года дочерняя организация Группы «Норд Стрим 2 АГ» обратилась в Общий суд ЕС с заявлением о признании недействительными и отмене поправок к Третьей газовой директиве ЕС, вступивших в силу 23 мая 2019 года и предназначенных для регулирования транспортировки газа из третьих стран, включая Российскую Федерацию, на основании того, что указанные поправки носят дискриминационный характер, приняты с нарушением принципов равноправия и пропорциональности, злоупотреблением полномочиями, а также с нарушением правил процедуры. 20 мая 2020 года Общий суд ЕС отклонил иск «Норд Стрим 2 АГ» по процессуальным основаниям. 28 июля 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в Суд справедливости жалобу на решение Общего суда ЕС от 20 мая 2020 года. 25 января 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» представила ответ на ранее направленные Советом ЕС и Европейским парламентом возражения на свою жалобу от 28 июля 2020 года. 18 мая 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» направила ответ на возражения Польши, Латвии и Эстонии (ранее заявивших о присоединении к процессу) на жалобу от 28 июля 2020 года.

26 сентября 2019 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес Европейской комиссии уведомление об иницировании арбитражного разбирательства арбитражным трибуналом ad hoc по правилам ЮНСИТРАЛ против ЕС в рамках Договора к Энергетической хартии. По мнению «Норд Стрим 2 АГ», ЕС, приняв поправки к Третьей газовой директиве ЕС, которые носят дискриминационный характер, нарушил свои обязательства, закрепленные в статьях 10 и 13 Договора к Энергетической хартии. В феврале 2020 года был сформирован арбитражный трибунал, который будет рассматривать спор (место арбитража – г. Торонто, Канада).

3 июля 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес арбитражного трибунала заявление по существу разбирательства, в ответ на которое ЕС представил свое заявление от 15 сентября 2020 года, содержащее возражения относительно юрисдикции арбитражного трибунала рассматривать спор и просьбу о бифуркации. 16 октября 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила ответ на указанное заявление ЕС от 15 сентября 2020 года. 8 декабря 2020 года состоялись слушания по вопросу о бифуркации – решением арбитражного трибунала от 31 декабря 2020 года просьба ЕС о бифуркации была отклонена. 3 мая 2021 года ЕС представил заявление по существу разбирательства. 25 октября 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес арбитражного трибунала ответный меморандум по существу разбирательства, а

39. Операционные риски (продолжение)

также контрмеморандум на возражения ЕС относительно юрисдикции арбитражного трибунала рассматривать спор. 1 марта 2022 года «Норд Стрим 2 АГ» подала запрос о приостановлении арбитражного разбирательства. Арбитражный трибунал отменил слушания, запланированные на конец июня 2022 года. На 20 июня 2022 года назначено заседание в формате видеоконференции, где «Норд Стрим 2 АГ» предстоит прокомментировать соответствующие обстоятельства и дальнейшую возможность продолжить арбитражное разбирательство по существу.

15 июня 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в Высший земельный суд г. Дюссельдорфа жалобу на решение Федерального сетевого агентства ФРГ от 15 мая 2020 года об отказе в предоставлении проекту «Северный поток – 2» освобождения из-под действия ключевых положений Третьей газовой директивы ЕС. Слушания по делу состоялись 30 июня 2021 года. 25 августа 2021 года Высший земельный суд Дюссельдорфа вынес решение об отказе в удовлетворении жалобы. 21 сентября 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» обжаловала решение Высшего земельного суда Дюссельдорфа в Федеральном верховном суде ФРГ.

Санкции

В период с 2014 года ЕС, США и некоторые другие государства ввели ряд санкций против Российской Федерации и некоторых российских юридических лиц. Некоторые из этих санкций направлены напрямую против ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и их дочерних организаций и ряда других организаций, в том числе «Газпромбанк» (Акционерное общество), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики Российской Федерации.

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

- 1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней (с 28 ноября 2017 года – 60 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;
- 2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней (с 28 ноября 2017 года – 14 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских организаций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество) (ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, в отношении которого направлено данное ограничение);
- 3) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и территориальных водах, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских организаций,

включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть».

7 августа 2015 года под данный запрет попало Южно-Киринское месторождение в Охотском море. Согласно изменениям от 31 октября 2017 года сфера действия указанного запрета расширена для проектов, которые одновременно отвечают трем критериям:

- дата начала проектов – после 29 января 2018 года;
- проекты связаны с добычей нефти по всему миру;
- российские организации, включенные в секторальный санкционный список, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть» и их дочерние организации, владеют долей 33 % или больше в таком проекте либо контролируют большинство голосующих прав.

2 августа 2017 года Президент США подписал Закон «О противодействии противникам Америки путем санкций» (далее – Закон от 2 августа 2017 года), который расширил санкционный режим США, действующий в отношении Российской Федерации. Закон от 2 августа 2017 года, среди прочего, наделил Президента США правом во взаимодействии (координации) с союзниками США вводить определенные санкционные меры в отношении любого лица, которое сознательно, после принятия Закона от 2 августа 2017 года, совершало инвестиции или продавало товары, поставляло технологии или оказывало услуги Российской Федерации (на сумму более 1 млн долл. США или в совокупности в течение года на общую сумму более 5 млн долл. США) в сфере строительства и обслуживания российских трубопроводов, экспортирующих энергоресурсы (раздел 232 Закона от 2 августа 2017 года). Введение данных санкционных мер может создать риски для реализации перспективных газотранспортных проектов ПАО «Газпром».

Закон от 2 августа 2017 года создает риск экстерриториального применения отдельных санкционных ограничений США и может отрицательно сказаться на участии иностранных лиц в отдельных новых проектах ПАО «Газпром». При этом положения Закона от 2 августа 2017 года должны применяться с учетом разъяснений Министерства финансов США и Государственного департамента США.

15 июля 2020 года Государственный Департамент США выпустил новое разъяснение (далее – Новое Разъ-

39. Операционные риски (продолжение)

яснение) в отношении действия раздела 232 Закона от 2 августа 2017 года, которое отменило ранее действующее исключение, согласно которому санкционные меры не должны были затрагивать инвестиции в проекты, начатые до 2 августа 2017 года. Согласно Новому Разъяснению, действие раздела 232 Закона от 2 августа 2017 года прямо распространяется на газопровод «Северный поток – 2» и вторую нитку газопровода «Турецкий поток». При этом Государственный Департамент США указал в Новом Разъяснении, что санкционные меры не нацелены на газопроводы, которые были завершены и могли осуществлять поставки коммерческих объемов газа по состоянию на дату принятия Закона от 2 августа 2017 года. Кроме того, Государственный Департамент США удалил часть ранее действующего разъяснения, согласно которому под действие санкционных мер не попадали инвестиции и кредиты в строительство экспортных трубопроводов, предоставленные до 2 августа 2017 года, указав, что любые действия с инвестициями (за исключением разумных действий, связанных с прекращением действующих контрактов), совершенные после 15 июля 2020 года включительно, могут стать основанием для введения санкций согласно разделу 232 Закона от 2 августа 2017 года.

20 декабря 2019 года вступил в силу Закон «О полномочиях в области национальной обороны» (далее – Закон от 20 декабря 2019 года), который предусматривает санкции в отношении лиц, участвующих в предоставлении судов для строительства газопроводов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток».

Закон от 20 декабря 2019 года предусматривает обязанность Государственного секретаря США (после консультаций с Секретарем Казначейства США) в течение 60 дней после вступления Закона в силу и каждые 90 дней в последующем подготавливать отчеты с указанием:

- 1) судов, которые осуществляют укладку труб для строительства экспортных трубопроводов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток» (или проектов, являющихся их преемниками) на глубине от 100 футов ниже уровня моря; и
- 2) иностранных лиц (как юридических, так и физических), которые, по мнению Государственного секретаря США (после консультаций с Секретарем Казначейства США) осознанно продавали, передавали в лизинг, предоставляли суда для строительства соответствующих трубопроводов или способствовали притворным или сложнотруктурированным операциям с целью предоставления судов для строительства соответствующих газопроводов.

Лица, включенные в отчет Государственного секретаря США по пункту 2 выше, а также их руководящие сотрудники и контролирующие акционеры должны быть выдворены за пределы территории США, а Государственный секретарь США обязан обеспечить предоставление им отказа в выдаче виз США и отзыв ранее выданных виз. Активы лиц, включенных в отчет Государственного секретаря США по пункту 2 выше, находящиеся на территории США, будут заморожены (в том числе в случае их передачи третьим

лицам), а американским лицам будет запрещено вступать в сделки с указанными лицами.

Закон от 20 декабря 2019 года предусматривает исключение в отношении деятельности по ремонту и обслуживанию указанных в Законе от 20 декабря 2019 года газопроводов.

Законом от 20 декабря 2019 года установлено, что полномочия по введению указанных санкций прекратят действие через 5 лет после вступления в силу указанного Закона от 20 декабря 2019 года. Санкции могут прекратиться и ранее, если Президент США представит в Конгресс убедительные доказательства того, что соответствующие газопроводные проекты не уменьшат более чем на 25 % объем транзита российского газа по газопроводам, существующим в других странах (в том числе Украине), по сравнению со среднемесячным объемом транзита в 2018 году.

В результате принятия Закона от 20 декабря 2019 года подрядчик (швейцарская организация Олсис) организации «Норд Стрим 2 АГ» приостановил работы по трубоукладке в рамках проекта «Северный поток – 2». Кроме того, ожидается, что Закон от 20 декабря 2019 года не окажет влияние на проект «Турецкий поток», так как строительство морской части газопровода «Турецкий поток» полностью завершено и в Законе от 20 декабря 2019 года предусмотрено исключение для обслуживания построенных газопроводов.

1 января 2021 года вступил в силу закон США «О полномочиях в области национальной обороны на 2021 год» (далее – Закон от 1 января 2021 года). Указанный закон внес изменения в Закон от 20 декабря 2019 года, дополнив основания для введения санкций оказанием услуг, в том числе по предоставлению страхования (в т.ч. андеррайтинг) и модернизации судов, а также по тестированию, инспекции и сертификации, необходимых для завершения проекта «Северный поток – 2». Кроме того, с учетом дополнений, внесенных Законом от 1 января 2021 года, предусмотрена возможность введения санкций в отношении лиц, которые предоставляют или оказывают содействие в предоставлении судов для трубоукладки или деятельности, способствующей трубоукладке.

Среди прочего Закон от 1 января 2021 года также установил новое условие, согласно которому санкции, предусмотренные Законом от 20 декабря 2019 года, не должны применяться в отношении ЕС, правительств Норвегии, Швейцарии, Соединенного Королевства или любой страны-члена ЕС, а также в отношении некоммерческих организаций указанных лиц.

20 октября 2020 года и 9 апреля 2021 года Государственный Департамент США выпустил разъяснения в отношении Закона от 20 декабря 2019 года (в том числе с учетом изменений от 1 января 2021 года), распространив действие указанных санкционных положений на лиц, которые предоставляют услуги или товары, необходимые для деятельности судов, осуществляющих укладку трубопроводов для строительства проектов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток» (включая услуги по дооборудованию или модернизации судов, а также финансирование такой

39. Операционные риски (продолжение)

деятельности), финансирование судов и оказание им иных форм поддержки.

Во исполнение Закона от 20 декабря 2019 года на основании докладов Государственного Департамента США 21 мая 2021 года, 20 августа 2021 года и 23 ноября 2021 года Министерство финансов США ввело санкции в отношении ряда юридических лиц и принадлежащих им судов, связанных со строительством трубопровода «Северный поток – 2».

21 июля 2021 года было опубликовано совместное заявление США и ФРГ, в соответствии с которым стороны договорились, что в случае использования Российской Федерацией поставок энергоресурсов в качестве оружия ФРГ предпримет ответные действия на национальном уровне и на уровне Европейского Союза, включая введение санкций. Указанное заявление носит декларативный характер и по своей правовой природе не является юридически обязывающим документом.

15 апреля 2021 года Президент США подписал Указ № 14024 «О блокировании имущества в связи с причиняющей вред зарубежной деятельностью Правительства Российской Федерации», предусматривающий возможность введения новых санкций в отношении Российской Федерации по широкому кругу оснований, в том числе в отношении российских лиц, ответственных, прямо или косвенно участвующих или пытающихся участвовать в сокращении или нарушении поставок газа или энергоносителей в Европу, Кавказский регион или Азию.

Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % или более процентов долей участия.

ПАО «Газпром» не указано прямо в числе лиц, против которых направлены санкции ЕС, однако, на ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), а также на их дочерние организации, в которых им принадлежит более 50 % долей участия, распространяется ряд финансовых ограничений, введенных ЕС.

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

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

2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года до 12 апреля 2022 года, с любым сроком погашения, если выпуск осуществлен после 12 апреля 2022 года выпускаемыми некоторыми российскими организациями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»;

3) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка, выпускаемыми некоторыми российскими организациями энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть», но не включая ПАО «Газпром», после 12 сентября 2014 года до 12 апреля 2022 года и со сроком обращения более 30 дней, с любым сроком погашения, если выпуск осуществлен после 12 апреля 2022 года;

4) предоставлять после 12 сентября 2014 года до 12 апреля 2022 года прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней, а после 12 апреля 2022 года – с любым сроком погашения, в пользу некоторых российских организаций (включая ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финансирования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между ЕС и Российской Федерацией, что должно быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно предоставляемых для резервного финансирования лицам, созданным на территории ЕС, 50 % долей участия в которых принадлежит любому из указанных выше лиц, в целях обеспечения соответствия критериям платежеспособности и ликвидности, что также должно быть документально подтверждено.

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

24 февраля 2022 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США включило ПАО «Газпром» в список лиц секторальных санкций США в финансовой сфере в соответствии с Директивой № 3, выпущенной во исполнение Указа Президента США № 14024 от 15 апреля 2021 года. Данные санкции устанавливают запрет для американских лиц на совершение операций с новым долгом и новыми ценными бумагами ПАО «Газпром», выпущенными после 26 марта 2022 года, со сроком погашения более 14 дней. Соответствующие ограничения также распространяются

39. Операционные риски (продолжение)

на лиц прямо или косвенно на 50% и более принадлежащих ПАО «Газпром». Также запрещены любые операции, направленные на обход указанных ограничений. Помимо ПАО «Газпром» указанные ограничения введены в отношении дочерней организации Группы Газпром ПАО «Газпром нефть» и ассоциированной организации Группы Газпром «Газпромбанк» (Акционерное общество). Таким образом, ограничивается возможность привлечения ПАО «Газпром» и организациями Группы Газпром долгового финансирования от американских лиц.

8 марта 2022 года Президент США подписал Указ № 14066, запрещающий импорт в США из Российской Федерации сырой нефти и продуктов нефтепереработки, сжиженного природного газа, угля и угольной продукции, а также запрещающий новые инвестиции в энергетический сектор Российской Федерации от американских лиц, а также любое одобрение, финансирование, содействие или предоставление гарантий от американских лиц в отношении соответствующих запрещенных сделок, совершаемых иностранными лицами. Одновременно Управление по контролю за иностранными активами выпустило Лицензию № 16 от 8 марта 2022 года, предоставляющую исключение из ограничительных мер, введенных данным Указом Президента США № 14066, для исполнения до 22 апреля 2022 года контрактов и соглашений, заключенных до 8 марта 2022 года.

8 апреля 2022 года вступил в силу Закон США «О прекращении импорта российской нефти», который запрещает импорт в США российских энергоресурсов, в т.ч. нефти и газа, в соответствии с мерами, которые были установлены в Указе Президента США № 14066 от 8 марта 2022 года. При этом Президент США вправе при определенных условиях прекратить данный запрет на импорт энергоресурсов из Российской Федерации.

23 февраля 2022 года США также ввели блокирующие санкции в отношении «Норд Стрим 2 АГ».

Блокирующие санкции означают заморозку активов, находящихся на территории США (в том числе в случае их передачи третьим лицам), американским лицам запрещается взаимодействие с такими санкционными лицами. Кроме того, существует риск применения вторичных санкций в отношении любого иностранного лица за существенные сделки и взаимодействие с лицом, в отношении которого введены блокирующие санкции США.

Совет ЕС включил ПАО «Газпром нефть» в перечень лиц, с которыми европейским лицам с 16 марта 2022 года запрещены любые прямые или косвенные транзакции (кроме исполнения до 15 мая 2022 года контрактов, заключенных до 16 марта 2022 года, или связанных с ними контрактов). Указанное ограничение не распространяется на транзакции, строго необходимые для покупки, импорта или транспортировки нефти, нефтепродуктов и природного газа, а также титана, алюминия, меди, никеля, палладия и железной руды, а до 10 августа 2022 года и угля и иных твердых ископаемых видов топлива из Российской Федерации или через нее в ЕС, а также на транзакции, связанные энергетическими проектами

за пределами Российской Федерации, в которых ПАО «Газпром нефть» (и другие указанные в перечне организации) является миноритарным акционером.

С 25 февраля 2022 года запрещается продажа, поставка, передача или экспорт прямо и косвенно товаров и технологий для нефтепереработки, а с 8 апреля 2022 года – для сжижения природного газа, перечисленных в Приложении II к Постановлению ЕС № 833/2014 от 31 июля 2014 года, в том числе произведенных не в ЕС, любым физическим и юридическим лицам, организациям и органам в Российской Федерации или для использования в Российской Федерации. Данный запрет не применяется к случаям исполнения до 27 мая 2022 года обязательств, возникших из договоров, заключенных до 26 февраля 2022 года или дополнительных соглашений, необходимых для исполнения таких договоров.

С 16 марта 2022 года запрещается продажа, поставка, передача или экспорт прямо и косвенно товаров и технологий, перечисленных в Приложении II к Постановлению ЕС № 833/2014 от 31 июля 2014 года, в том числе произведенных не в ЕС, любым физическим и юридическим лицам, организациям и органам в Российской Федерации или для использования в Российской Федерации, включая ее исключительную экономическую зону и континентальный шельф. Кроме того, запрещается предоставление технической помощи, посреднических и других услуг, связанных с указанными товарами и технологиями, а также с предоставлением, производством, обслуживанием и использованием этих товаров и технологий, прямо или косвенно любому физическому или юридическому лицу, организации или органу в Российской Федерации или для использования в Российской Федерации. Также, запрещается предоставление финансирования или финансовой помощи, связанной с указанными товарами, технологиями и перечисленными услугами.

Исключениями из данного запрета являются:

- 1) предоставление указанных товаров и услуг для транспортировки ископаемых видов топлива (в частности, уголь, нефть и природный газ) из Российской Федерации или через нее в ЕС; или
- 2) срочное предотвращение или смягчение последствий события, которое может оказать серьезное и значительное влияние на здоровье и безопасность человека или окружающую среду.

Данный запрет также не применяется:

- а) к случаям исполнения до 17 сентября 2022 года обязательств, возникших из договоров, заключенных до 16 марта 2022 года или дополнительных соглашений, необходимых для исполнения таких договоров, при условии, что компетентный государственный орган ЕС был проинформирован не менее чем за пять рабочих дней;
- б) на предоставление страхования или перестрахования любому юридическому лицу, организации или органу, зарегистрированному или учрежденному в соответствии с законодательством государства-члена ЕС в отношении его деятельности за пределами энергетического сектора в Российской Федерации.

39. Операционные риски (продолжение)

Компетентным государственным органом соответствующей страны ЕС может быть предоставлено разрешение на осуществление деятельности, экспорт и финансирование указанных выше, если будет определено, что:

- 1) это необходимо для обеспечения критического энерго-снабжения ЕС; или
- 2) это предназначено для исключительного использования организациями, находящимися в собственности или под единоличным или совместным контролем юридического лица, организации или органа, которые зарегистрированы или учреждены в соответствии с законодательством государства – члена ЕС.
С 16 марта 2022 года европейским лицам запрещено:
 - 1) приобретать любое новое или расширять любое существующее участие в любом юридическом лице, организации или органе, зарегистрированном или учрежденном в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и осуществляющем свою деятельность в энергетическом секторе Российской Федерации;
 - 2) предоставлять или быть участником любой договоренности о предоставлении любого нового займа или кредита или иного предоставления финансирования (включая акционерный капитал) любому юридическому лицу, организации или органу, зарегистрированному или созданному в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и осуществляющему деятельность в энергетическом секторе Российской Федерации или с документально подтвержденной целью финансирования такого юридического лица, организации или органа;
 - 3) создавать любое новое совместное предприятие с любым юридическим лицом, организацией или органом, зарегистрированным или учрежденным в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и действующим в энергетическом секторе Российской Федерации;

4) предоставлять инвестиционные услуги, связанные с деятельностью, указанной в п.п. 1)-3) выше.

Великобритания в феврале и марте 2022 года ввела широкий круг финансовых санкций, в том числе установив запрет на операции с ценными бумагами и финансовыми инструментами, выпущенными после 1 марта 2022 года, «лицами связанными с Российской Федерацией», вне зависимости от срока погашения, и Правительством Российской Федерации. С 1 марта 2022 года Великобритания ввела ограничения на предоставление заемного финансирования на срок свыше 30 дней, для всех юридических «лиц, связанных с Российской Федерацией» и для Правительства Российской Федерации.

Санкции в отношении Российской Федерации в последнее время также были введены рядом иных государств. Указанные санкции в целом аналогичны санкциям США, ЕС и Великобритании. Вместе с тем, некоторые страны ввели более широкие санкционные ограничения. 24 февраля 2022 года Канада ввела блокирующие санкции в отношении ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество). Кроме того, продолжает действовать ранее принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку лицами, находящимися в Канаде, и гражданами Канады, находящимися за пределами территории Канады, определенных товаров в Российскую Федерацию или любому лицу в Российской Федерации, если такие товары используются для глубоководной разведки нефти (на глубине более 500 м), для разведки или добычи нефти в Арктике, а также разведки или добычи сланцевой нефти. 13 апреля 2022 года Австралия ввела блокирующие санкции в отношении ПАО «Газпром» и дочерней организации Группы Газпром ПАО «Газпром нефть».

В настоящее время Группа проводит оценку того, как принятые экономические меры повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

40. Факторы финансовых рисков

В результате своей деятельности Группа подвержена целому ряду финансовых рисков: рыночный риск (включая влияние колебаний валютных обменных курсов, риск влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость и денежные потоки, а также риск влияния изменения цен реализации товарной продукции), кредитные риски и риски ликвидности. Общая программа Группы по управлению рисками учитывает

низкий уровень прогнозируемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы, а также на уровне дочерних организаций в соответствии с принятыми локальными нормативными актами ПАО «Газпром» и его дочерних организаций.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на

рынке, на финансовые результаты Группы или стоимость принадлежащих ей финансовых инструментов.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

40. Факторы финансовых рисков (продолжение)

(а) Валютный риск

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску в основном вследствие колебания обменных курсов доллара США и евро. Валютный риск возникает по финансовым активам

и обязательствам, выраженным в иностранной валюте, отличной от функциональной валюты организации Группы. Ниже представлена балансовая стоимость финансовых инструментов Группы, выраженных в следующих валютах.

Прим.		Российский Рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
На 31 декабря 2021 года						
Финансовые активы						
Оборотные						
8	Денежные средства и их эквиваленты	764 187	774 513	431 090	44 133	2 013 923
12	Краткосрочные депозиты	185 927	11 264	2 809	758	200 758
9	Краткосрочные финансовые активы (не включая долевые ценные бумаги)	23 736	1 196	–	–	24 932
10	Дебиторская задолженность	385 646	672 255	718 805	41 917	1 818 623
Внеоборотные						
12	Долгосрочные депозиты	–	–	18 618	285	18 903
17	Долгосрочная дебиторская задолженность	366 225	4 418	45 598	2 194	418 435
18	Долгосрочные финансовые активы (не включая долевые ценные бумаги)	338	–	–	–	338
Итого финансовые активы		1 726 059	1 463 646	1 216 920	89 287	4 495 912
Финансовые обязательства						
Краткосрочные						
19	Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	1 006 727	175 750	599 709	140 953	1 923 139
21	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	239 565	300 925	116 271	40 285	697 046
Долгосрочные						
22	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	922 262	989 959	2 049 971	224 464	4 186 656
	Долгосрочные обязательства по аренде	83 963	121 072	21 948	3 647	230 630
26	Прочие долгосрочные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	78 336	5 591	660	6	84 593
Итого финансовые обязательства		2 330 853	1 593 297	2 788 559	409 355	7 122 064
На 31 декабря 2020 года						
Финансовые активы						
Оборотные						
8	Денежные средства и их эквиваленты	633 798	182 701	192 514	25 906	1 034 919
12	Краткосрочные депозиты	9 402	363	920	4 416	15 101
9	Краткосрочные финансовые активы (не включая долевые ценные бумаги)	29 518	133	–	–	29 651
10	Дебиторская задолженность	545 153	365 664	275 104	36 595	1 222 516

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

40. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Прим.		Российский Рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
Внеоборотные						
12	Долгосрочные депозиты	–	–	123	1 439	1 562
17	Долгосрочная дебиторская задолженность	278 256	4 587	41 451	1 042	325 336
18	Долгосрочные финансовые активы (не включая долевыми ценные бумаги)	309	–	–	–	309
	Итого финансовые активы	1 496 436	553 448	510 112	69 398	2 629 394
Финансовые обязательства						
Краткосрочные						
19	Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	879 064	131 105	149 232	76 568	1 235 969
21	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	157 009	68 537	422 014	45 974	693 534
Долгосрочные						
22	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	949 050	1 038 517	1 988 239	238 274	4 214 080
	Долгосрочные обязательства по аренде	63 965	118 872	24 297	4 354	211 488
26	Прочие долгосрочные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	21 239	5 484	660	6	27 389
	Итого финансовые обязательства	2 070 327	1 362 515	2 584 442	365 176	6 382 460

Информация о производных финансовых инструментах представлена в Примечании 24.

Руководство Группы снижает степень валютного риска путем соотношения финансовых активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

По состоянию на 31 декабря 2021 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к доллару США снизилась на 30 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 50 033 млн руб. в основном в результате убытка по курсовым разницам при пересчете выраженных в долларах США заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в долларах США задолженности покупателей. По состоянию на 31 декабря 2020 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к доллару США снизилась на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 167 718 млн руб. в основном в результате убытка по курсовым разницам при пересчете выраженных в долларах США заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в долларах США задолженности покупателей. Эффект соответствующего увеличения

стоимости российского рубля по отношению к доллару США составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

По состоянию на 31 декабря 2021 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к евро снизилась на 30 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 375 652 млн руб. в основном в результате убытка по курсовым разницам при пересчете выраженных в евро заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в евро задолженности покупателей. По состоянию на 31 декабря 2020 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к евро снизилась на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 337 846 млн руб. в основном в результате убытка по курсовым разницам при пересчете выраженных в евро заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в евро задолженности покупателей. Эффект соответствующего увеличения стоимости российского рубля по отношению к евро составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

40. Факторы финансовых рисков (продолжение)

(б) Риск изменения процентных ставок и его влияния на денежные потоки и справедливую стоимость

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Риск изменения процентных ставок возникает по займам выданным, кредитам и займам полученным, обязательствам по аренде и прочим процентным финансовым инструментам. Группа главным образом подвержена риску изменения процентной ставки по долгосрочным кредитам и займам. Кредиты и займы, предоставленные под плавающие процентные ставки, подвергают Группу

рisku влияния изменений процентных ставок на денежные потоки. Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой подвергают Группу риску влияния изменений процентной ставки на справедливую стоимость. В таблице ниже представлено соотношение долгосрочных кредитов и займов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

Прим.	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	31 декабря	
		2021 года	2020 года
22	По фиксированным ставкам	2 786 826	2 626 491
22	По плавающим ставкам	<u>1 969 633</u>	<u>2 161 537</u>
		4 756 459	4 788 028

Группа проводит анализ текущих процентных ставок, и по результатам такого анализа при привлечении нового займа руководство Группы принимает решение в отношении того, какие займы – по фиксированным или плавающим процентным ставкам – являются более выгодными на период их привлечения.

В течение 2020-2021 годов заемные средства Группы, полученные под плавающие процентные ставки, были главным образом выражены в российских рублях и евро.

По состоянию на 31 декабря 2021 года, если бы процентные ставки по займам увеличились на 100 базисных пунктов при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2021 год уменьшилась

бы на 20 656 млн руб. в основном в результате увеличения расходов по выплате процентов по долгосрочным кредитам и займам с плавающей процентной ставкой. По состоянию на 31 декабря 2020 года, если бы процентные ставки по займам увеличились на 100 базисных пунктов при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2020 год уменьшилась бы на 18 168 млн руб. в основном в результате увеличения расходов по выплате процентов по долгосрочным кредитам и займам с плавающей процентной ставкой.

Эффект соответствующего снижения процентных ставок составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

(в) Риск изменения цен на товары

Риск изменения цен на товары – возможное изменение цен на природный газ, нефть и продукты их переработки и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств.

Общая стратегия Группы в отношении добычи и реализации природного газа, нефти и продуктов их переработки осуществляется централизованно. Экспортные цены на природный газ в Европу и другие страны, как правило, основаны на формуле, связанной с ценами на нефтепродукты, которые, в свою очередь, связаны с ценами на нефть.

Подверженность Группы риску изменения цен на товары в основном возникает при проведении экспортных операций. По состоянию на 31 декабря 2021 года, если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 30 %

при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2021 год уменьшилась бы на 1 372 733 млн руб. По состоянию на 31 декабря 2020 года, если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2020 год уменьшилась бы на 421 837 млн руб.

Цены на природный газ в Российской Федерации устанавливаются ФАС и вследствие этого менее подвержены риску значительного колебания.

Группа на регулярной основе оценивает возможные сценарии будущих колебаний цен на товары и их влияние на операционные и инвестиционные решения. Однако в условиях текущей экономической ситуации оценки руководства могут значительно отличаться от фактического влияния изменения цен на товары на финансовое положение Группы.

40. Факторы финансовых рисков (продолжение)

(г) Риск изменения стоимости ценных бумаг

Группа подвержена изменениям стоимости долевых ценных бумаг в составе финансовых активов Группы, которые в консолидированном бухгалтерском балансе классифицируются как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются либо в составе прибыли или убытка, либо в составе прочего совокупного дохода (см. Примечания 9 и 18).

По состоянию на 31 декабря 2021 года и на 31 декабря 2020 года, если бы фондовый индекс Лондонской фондовой биржи, который в первую очередь оказывает влияние на основную часть долевых ценных

бумаг Группы, уменьшился на 20 % при отсутствии изменений во всех других показателях, при условии высокой корреляции стоимости данных ценных бумаг с индексом, совокупный доход за указанный период уменьшился бы на 120 142 млн руб. и 84 361 млн руб. соответственно.

Группа также подвержена риску изменения стоимости ценных бумаг, которые находятся в портфеле АО «НПФ ГАЗФОНД» и учитываются в расчете справедливой стоимости активов пенсионной программы Группы (см. Примечание 25).

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Группы при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены.

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, депозитам, долговым финансовым инструментам, производным финансовым инструментам, дебиторской задолженности, обязательствам по предоставлению займов и договорам финансовой гарантии.

Для Группы основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность. Руководство Группы периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

Руководство Группы также периодически оценивает дебиторскую задолженность по срокам ее возникновения и

учитывает данный анализ при расчете оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности (см. Примечания 10 и 17). Влияние кредитного риска в основном зависит от индивидуальных особенностей покупателей, в особенности от риска неисполнения обязательств и странового риска. Группа работает с различными покупателями, при этом значительная часть продаж приходится на ряд крупных покупателей.

Несмотря на то, что текущая экономическая ситуация может оказать негативное влияние на способность покупателей погашать свой долг, руководство считает, что оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности является достаточным.

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск дефолта.

В таблице ниже представлена максимальная подверженность Группы кредитному риску.

Прим.		31 декабря	
		2021 года	2020 года
8	Денежные средства и их эквиваленты	2 013 923	1 034 919
12	Депозиты	219 661	16 663
9, 18	Долговые ценные бумаги	25 270	29 960
10, 17	Дебиторская задолженность	2 237 058	1 547 852
40	Договоры финансовой гарантии	239 309	261 162
37	Обязательства по предоставлению займов	297 002	297 002
	Итого максимальный кредитный риск	5 032 223	3 187 558

40. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Договоры финансовой гарантии

В соответствии с договорами Группой выданы финансовые гарантии, общая сумма которых составила 239 309 млн руб. и 261 162 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Общая сумма выданных финансовых гарантий ассоциированным организациям и совместным предприятиям Группы по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года составила 129 516 млн руб. и 174 835 млн руб. соответственно.

В 2021 и 2020 годах контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в долларах США на сумму ноль млн долл. США и 314 млн долл. США по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 1 553 млн евро и 2 103 млн евро по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

В марте 2019 года Группа передала в залог «Газпромбанк» (Акционерное общество) векселя сроком до ноября 2020 года без права отчуждения и иного распоряжения без письменного согласия залогодержателя в обеспечение обязательств АО «Газстройпром» по кредитному соглашению. В октябре 2020 года залог пролонгирован до января 2022 года, предметом залога выступают все права требования о погашении долга, возникшего из векселей. В декабре 2021 года залог пролонгирован до февраля 2023 года. Залоговая стоимость прав требования о погашении долга по состоянию на 31 декабря 2021 и 31 декабря 2020 года составила 4 889 млн руб. и 31 639 млн руб. соответственно.

В ноябре и декабре 2021 года Группа предоставила поручительство сроком до сентября 2025 года в обеспечение обязательств ООО «РусХимАльянс» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства по состоянию на 31 декабря 2021 года составила 34 745 млн руб.

Риск ликвидности

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

В управлении данным риском важным фактором является наличие доступа Группы к финансовым ресурсам банков и прочих рынков капитала. В связи с динамичным характером деятельности Группы руководство поддерживает

гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям.

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из периода на отчетную дату, остающегося до даты погашения, согласно условиям договора. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные потоки денежных средств в соответствии с договорами. Финансовые обязательства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев (за исключением обязательств по аренде), равны балансовой стоимости обязательств, так как эффект дисконтирования является незначительным.

	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
На 31 декабря 2021 года					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	310 320	536 036	760 435	2 041 774	2 707 882
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов и обязательств по аренде)	1 687 161	182 899	–	–	–
Обязательства по аренде	38 727	34 881	65 355	130 583	119 649
Прочие долгосрочные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	–	–	72 733	4 465	7 537
Договоры финансовой гарантии	6 850	4 799	31 726	46 574	149 360
Производные финансовые инструменты	393 329	162 424	95 307	14 842	96
Обязательства по предоставлению займов	–	100 000	–	–	197 002

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

40. Факторы финансовых рисков (продолжение)

	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
На 31 декабря 2020 года					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	418 826	413 553	944 335	1 978 064	2 516 873
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов и обязательств по аренде)	1 160 538	33 979	–	–	–
Обязательства по аренде	31 123	27 011	40 184	99 885	134 205
Прочие долгосрочные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	–	–	17 703	2 566	7 369
Договоры финансовой гарантии	11 744	33 575	42 054	6 330	167 459
Производные финансовые инструменты	82 903	35 969	21 739	9 389	–
Обязательства по предоставлению займов	–	–	100 000	–	197 002

В основном условия предоставления заемных средств Группе не содержат финансовых ковенант, которые могли бы привести к досрочному погашению обязательств. Группа выполняет финансовые ковенанты по тем заем-

ным средствам, по которым они предусмотрены. При невыполнении ковенант Группа осуществляет перевод долгосрочных обязательств в состав краткосрочных.

Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности

	Кредиты и займы	Операции с акционерами	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	Итого
На 31 декабря 2020 года	4 907 614	5 625	252 940	4 124	5 170 303
Движение денежных средств, включая:					
Поступление кредитов и займов (за минусом затрат, напрямую связанных с получением)	952 896	–	–	–	952 896
Поступление в результате заключения новых договоров аренды и модификация действующих договоров	–	–	85 202	–	85 202
Погашение обязательств	(845 839)	–	(47 934)	(72)	(893 845)
Капитализированные и уплаченные проценты	(151 615)	–	–	–	(151 615)
Проценты уплаченные (в финансовой деятельности)	(27 085)	–	(16 924)	(62)	(44 071)
Уплаченные дивиденды	–	(313 396)	–	–	(313 396)
Финансовые расходы	27 553	–	16 924	62	44 539
Начисленные и капитализированные проценты	184 985	–	–	–	184 985
Объявленные дивиденды	–	323 431	–	–	323 431
Изменение справедливой стоимости по операциям хеджирования денежных потоков	–	–	–	(7 555)	(7 555)
Курсовые разницы	(188 156)	–	(1 376)	–	(189 532)
Прочие движения	23 349	(3 167)	(5 123)	3 652	18 711
На 31 декабря 2021 года	4 883 702	12 493	283 709	149	5 180 053

Информация о бессрочных облигациях представлена в Примечании 28.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

40. Факторы финансовых рисков (продолжение)

	Кредиты и займы	Операции с акционерами	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	Итого
На 31 декабря 2019 года	3 863 904	3 667	247 513	4 836	4 119 920
Движение денежных средств, включая:					
Поступление кредитов и займов (за минусом затрат, напрямую связанных с получением)	1 139 715	–	–	–	1 139 715
Поступление в результате заключения новых договоров аренды и модификация действующих договоров	–	–	16 884	–	16 884
Погашение обязательств	(946 991)	–	(40 470)	1 003	(986 458)
Капитализированные и уплаченные проценты	(133 076)	–	–	–	(133 076)
Проценты уплаченные (в финансовой деятельности)	(22 876)	–	(16 529)	(396)	(39 801)
Уплаченные дивиденды	–	(372 524)	–	–	(372 524)
Финансовые расходы	29 755	–	16 529	396	46 680
Начисленные и капитализированные проценты	174 079	–	–	–	174 079
Объявленные дивиденды	–	377 363	–	–	377 363
Изменение справедливой стоимости по операциям хеджирования денежных потоков	–	–	–	(1 935)	(1 935)
Курсовые разницы	828 337	–	31 817	–	860 154
Прочие движения	(25 233)	(2 881)	(2 804)	220	(30 698)
На 31 декабря 2020 года	4 907 614	5 625	252 940	4 124	5 170 303

Управление риском капитала

Основными элементами управления капиталом руководство считает собственные и заемные средства. Целями Группы в области управления риском капитала является сохранение способности к укреплению положения Группы как ведущей международной энергетической организации на основе дальнейшего повышения надежности поставок природного газа и диверсификации деятельности в энергетическом секторе на внутреннем и внешнем рынках.

Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать новые и погашать существующие кредиты и займы, продавать непрофильные активы.

Группа установила показатель соотношения долга к капиталу на уровне не более 40 %.

На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA. Коэффициент рассчитывается

делением суммы чистого долга на приведенный показатель EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам, краткосрочные векселя к уплате, долгосрочные кредиты и займы, долгосрочные векселя к уплате) за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

Приведенный показатель EBITDA рассчитывается как сумма операционной прибыли, амортизации, убытка от обесценения или восстановления убытка от обесценения финансовых и нефинансовых активов, за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и резерва под снижение стоимости авансов выданных и предоплаты.

Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года представлено в таблице ниже.

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Общая сумма долга	4 883 702	4 907 614
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	(2 013 923)	(1 034 919)
Чистая сумма долга	2 869 779	3 872 695

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

40. Факторы финансовых рисков (продолжение)

	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Приведенный показатель EBITDA	3 686 890	1 466 541
Сумма чистого долга / Приведенный показатель EBITDA	0,78	2,64

ПАО «Газпром» присвоен кредитный рейтинг ВВВ- (прогноз стабильный) агентством Стандарт энд Пурс и рейтинг

ВВВ (прогноз стабильный) агентством Фич Рэйтингс по состоянию на 31 декабря 2021 года.

41. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгующихся на активных рынках, определяется на основе

рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгующихся на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые исходные данные, в случае

их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых данных, такой инструмент включается в Уровень 2.

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых данных, такой инструмент включается в Уровень 3.

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности классифицируется как Уровень 3

(см. Примечание 17), долгосрочных кредитов и займов – Уровень 2 (см. Примечание 22).

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года у Группы были следующие активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

Прим.		31 декабря 2021 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
12, 24	Производные финансовые инструменты	140 853	283 095	10 449	434 397
9	Облигации	23 706	–	–	23 706
9	Долевые ценные бумаги	230	–	1 075	1 305

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

41. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Прим.	31 декабря 2021 года				Итого
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:					
12, 24	Производные финансовые инструменты	–	103 552	–	103 552
9	Облигации	1 092	–	–	1 092
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	165 881	386 647	11 524	564 052
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:					
12, 24	Производные финансовые инструменты	72 366	26 807	–	99 173
18	Долевые ценные бумаги	–	–	2 343	2 343
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:					
12, 24	Производные финансовые инструменты	–	41 462	–	41 462
18	Долевые ценные бумаги	532 263	55 578	9 225	597 066
18	Векселя	–	338	–	338
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	604 629	124 185	11 568	740 382
	Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	770 510	510 832	23 092	1 304 434

Прим.	31 декабря 2021 года				Итого
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3		
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:					
19, 24	Краткосрочные производные финансовые инструменты	40 213	474 096	971	515 280
24	Долгосрочные производные финансовые инструменты	8 060	98 867	–	106 927
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:					
19, 24	Краткосрочные производные финансовые инструменты	–	40 473	–	40 473
24	Долгосрочные производные финансовые инструменты	–	3 318	–	3 318
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	48 273	616 754	971	665 998

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

41. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Прим.	31 декабря 2020 года				
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого	
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:					
12, 24	Производные финансовые инструменты	14 400	85 797	379	100 576
9	Облигации	29 517	–	–	29 517
9	Долевые ценные бумаги	241	–	–	241
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:					
12, 24	Производные финансовые инструменты	–	6 586	–	6 586
9	Векселя	–	1	–	1
Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости		44 158	92 384	379	136 921
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:					
12, 24	Производные финансовые инструменты	4 835	12 187	–	17 022
18	Долевые ценные бумаги	–	–	3 056	3 056
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:					
12, 24	Производные финансовые инструменты	–	2 264	–	2 264
18	Долевые ценные бумаги	369 388	40 578	8 538	418 504
18	Векселя	–	309	–	309
Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости		374 223	55 338	11 594	441 155
Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости		418 381	147 722	11 973	578 076

Прим.	31 декабря 2020 года				
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого	
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:					
19, 24	Краткосрочные производные финансовые инструменты	38 478	77 967	557	117 002
24	Долгосрочные производные финансовые инструменты	6 845	17 294	–	24 139
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:					
19, 24	Краткосрочные производные финансовые инструменты	–	1 870	–	1 870
24	Долгосрочные производные финансовые инструменты	–	6 989	–	6 989
Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости		45 323	104 120	557	150 000

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной
финансовой отчетности
31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

41. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Производные финансовые инструменты включают контракты на закупку или продажу природного газа и относятся к Уровням 1, 2 и 3 классификации производных финансовых инструментов. Контракты, включаемые в Уровень 1, оцениваются на основе котированных цен на активных рынках по идентичным активам и обязательствам. В связи с отсутствием котированных цен или других наблюдаемых данных, подтверждаемых рынком, контракты, включаемые в Уровень 2, оцениваются на основе моделей, разработанных Группой. Данные модели включают такие исходные данные, как котированные форвардные цены, временная стоимость денег, факторы волатильности, текущие рыночные цены, контрактные цены и ожидаемые объемы по данным инструментам. В случае необходимости кривые цен экстраполируются до момента исполнения контрактов с использованием всех доступных внешних ценовых данных, статистических и долгосрочных ценовых взаимосвязей. Такие инструменты включаются в Уровень 3.

Договоры хеджирования валютных рисков относятся к Уровню 2. В качестве справедливой стоимости Группа использует оценку независимых финансовых институтов. Результаты оценки анализируются руководством Группы на регулярной основе. За отчетный период все договоры хеджирования валютных рисков признаны эффективными.

В течение 2021 и 2020 годов не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, включают производные финансовые инструменты, долевого и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

42. Взаимозачет финансовых активов и обязательств

При использовании производных финансовых инструментов Группа в большинстве случаев заключает с контрагентами типовые соглашения о взаимозачете и соглашения об обеспечении обязательств. В случае неспособности контрагента исполнить свои обязательства (например, в случае банкротства) данные соглашения дают Группе право на погашение обязательств контрагента путем

зачета встречных требований либо за счет реализации обеспечения.

Нижеперечисленные финансовые активы и обязательства являются предметом типовых соглашений о взаимозачете, включая соглашения о зачете с использованием обеспечения обязательств и аналогичных соглашений.

	Валовые суммы до взаимозачета	Сумма взаимозачета	Нетто-сумма после взаимозачета, отраженная в консолидированном бухгалтерском балансе	Суммы, попадающие под действие соглашений о взаимозачете
31 декабря 2021 года				
Финансовые активы				
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность	2 786 056	548 998	2 237 058	86 088
Производные финансовые инструменты	3 365 299	2 686 715	678 584	352 547
Финансовые обязательства				
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	2 472 137	548 998	1 923 139	86 088
Производные финансовые инструменты	3 352 713	2 686 715	665 998	352 547
31 декабря 2020 года				
Финансовые активы				
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность	1 915 425	367 573	1 547 852	39 898
Производные финансовые инструменты	540 135	413 687	126 448	78 468
Финансовые обязательства				
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	1 603 542	367 573	1 235 969	39 898
Производные финансовые инструменты	563 687	413 687	150 000	78 468

43. События после отчетного периода

Кредиты и займы

В первом квартале 2022 года Группа привлекла долгосрочные кредиты на общую сумму 304 млн евро и 40 270 млн руб.

Изменения в структуре Группы

В марте 2022 года Группа прекратила участие в дочерней организации «ГАЗПРОМ Германия ГмбХ» и всех принадлежащих ей активах.

Прочие события

В феврале-апреле 2022 года Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против Российской Федерации (см. Примечание 39). Данные обстоятельства привели к падению курса российского рубля, волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень экономической неопределенности в условиях осуществления деятельности в Российской Федерации. В настоящий

момент руководство Группы анализирует сложившиеся экономические условия и их возможное влияние на деятельность Группы. На момент подписания данной консолидированной финансовой отчетности по оценкам руководства Группы описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности Группы. Руководство Группы рассматривает данные события в качестве некорректирующих событий после отчетного периода.

Отношения с инвесторами

Адреса и контакты ПАО «ГАЗПРОМ»

Лахтинский пр-кт, д. 2, к. 3, стр. 1,
г. Санкт-Петербург, 197229
Российская Федерация
Телефон: +7 (812) 609-41-29
Факс: +7 (812) 609-43-34
www.gazprom.ru (на русском языке)
www.gazprom.com (на английском языке)

