В единстве сила

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2022 год

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2022 год

Содержание

1 Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Газпром» за 2022 год
4

2 Консолидированная финансовая отчетность ПАО «Газпром», подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) 31 декабря 2022 года
72

1 Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Газпром» за 2022 год

Аудиторское заключение независимого аудитора
6

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2022 года
11

Отчет о финансовых результатах за 2022 год
15

Отчет об изменениях капитала за 2022 год
17

Отчет о движении денежных средств за 2022 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 2022 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 2022 года, отчета о финансовых результатах за 2022 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2022 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 2022 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2022 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, а также Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), принятым 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.

Информация о применяемых методах учета выручки приведена в Пояснении 2 «Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности» к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год. Информация по существенным видам деятельности приведена в подстроках 2111-2117 строки 2110 «Выручка» Отчета о финансовых результатах за 2022 год.

Корректировка показателей отчетности в связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения»

Переход ПАО «Газпром» с 01 января 2022 года на новые федеральные стандарты бухгалтерского учета (ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения») потребовал корректировки учетной политики ПАО «Газпром», а также формирования оценок руководства, затрагивающих одну из наиболее значимых статей бухгалтерского баланса (строка 1150 «Основные средства»), включая изменение показателей по состоянию на 31 декабря 2021 года. В связи с этим данный вопрос, по нашему мнению, является одним из наиболее значимых при аудите бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Газпром» за 2022 год.

Наши процедуры были направлены на оценку достаточности и полноты отражения переходных корректировок на новые стандарты бухгалтерского учета, а также корректность раскрытия информации о данных корректировках в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

- мы провели анализ положений учетной политики в отношении учета основных средств и капитальных вложений в связи с началом применения ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», включая переходные положения;
- мы произвели оценку произведенных изменений во внутренней системе учета и контроля в отношении суждений и процессов, использованных при переходе на новые стандарты;
- мы провели анализ оценочных суждений в отношении элементов амортизации основных средств, включая установленные сроки полезного использования объектов основных средств, подходов к определению ликвидационной стоимости основных средств;
- мы проверили корректировки входящих остатков по учету основных средств на начало отчетного года, включая математическую точность проведенных расчетов, исходя из примененных оценочных суждений;
- мы провели анализ методологии и основных допущений, примененных ПАО «Газпром» для тестирования основных средств на наличие признаков обесценения;
- мы проверили правильность и достаточность раскрытий в бухгалтерской (финансовой) отчетности в отношении произведенных корректировок.

Информация об основных принятых способах ведения бухгалтерского учета основных средств отражена в Пояснении 2 «Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности» к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год. Информация о произведенных корректировках показателей бухгалтерской (финансовой) отчетности в связи с началом применения новых федеральных стандартов бухгалтерского учета отражена в Пояснении 4 «Корректировки данных предшествующего отчетного периода» к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год.

Влияние санкций

В связи с обострением геополитической обстановки в мире, а также введением со стороны стран ЕС, США и других стран ограничительных мер (в том числе введение ряда санкционных пакетов) в отношении ПАО «Газпром» и его дочерних обществ оценка возможного влияния данной ситуации на бухгалтерскую (финансовую) отчетность ПАО «Газпром» является областью повышенного риска.

Нами были рассмотрены оценки руководства, в том числе в отношении:

- выполнения условий признания оценочных и/ или условных обязательств;
- обесценения запасов и финансовых вложений;
- необходимости создания резервов сомнительных долгов.

Наши аудиторские процедуры также включали обсуждение с руководством влияния введенных санкций на деятельность ПАО «Газпром» в 2022 году и их возможного влияния на следующие отчетные периоды.

Информация о применяемых подходах к формированию оценочных обязательств и резервов приведена в Пояснении 2 «Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности» к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год. Информация о размерах созданных резервов под обесценение финансовых вложений и резервов сомнительных долгов представлена в таблицах 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» и 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2022 год и Отчете эмитента ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2022 года,

но не включает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Прочая информация, предположительно, будет предоставлена нам после даты настоящего аудиторского заключения.

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

В связи с проведением нами аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с 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 иные признаки существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром» за 2022 год и Отчетом эмитента ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2022 года мы придем к выводу о том, что в них содержатся существенные искажения, 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.

Руководитель аудита,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение, действует от имени
аудиторской организации на основании
доверенности № 133/22 от 04 июля 2022 года

Общество с ограниченной ответственностью Финансовые и бухгалтерские консультанты
ФБК
ГР № 4583
г. Москва

Н.Ю. Хренов
ОРНЗ 21606080534

Дата аудиторского заключения
13 марта 2023 года

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 2022 года

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число, месяц, год)	31/12/2022
Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами	по ОКВЭД 2	46.71
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	12247/41
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 197229, Санкт-Петербург, Лахтинский пр-кт, д. 2, к. 3, стр.1		

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☑ Да ☐ Нет

Наименование аудиторской организации:
Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты»

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации	ИНН	7701017140
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации	ОГРН/ОГРНИП	1027700058286

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
	Актив				
	I. Внеоборотные активы				
1	Нематериальные активы, в т.ч.:	1110	11 962 617	13 318 662	14 744 114
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	11 009 221	12 767 120	14 437 503
	прочие	1119	953 396	551 542	306 611
1	Результаты исследований и разработок	1120	4 172 749	3 567 625	2 985 739
9	Нематериальные поисковые активы	1130	114 943 077	112 405 812	130 776 537
9	Материальные поисковые активы	1140	21 332 986	19 429 714	52 045 575
2	Основные средства, в т.ч.:	1150	14 264 684 443	13 939 289 676	8 002 629 050
	Объекты основных средств, в т.ч.:	1151	12 011 175 459	12 223 207 139	6 613 018 663
	земельные участки и объекты природопользования	1152	4 991 574	4 503 546	3 497 718
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	11 919 700 223	12 128 481 159	6 518 838 804
П-6	Незавершенные капитальные вложения	1154	2 229 946 356	1 690 148 367	1 389 610 387
П-7	Права пользования активами	1155	23 562 628	25 934 170	–
	Инвестиционная недвижимость	1156	–	–	–
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	–	–	–
3; П-8	Финансовые вложения, в т.ч.:	1170	4 415 459 661	4 439 221 232	3 295 369 477
	инвестиции в дочерние общества	1171	4 013 796 519	4 117 504 618	3 211 227 291
	инвестиции в зависимые общества	1172	33 854 753	37 394 210	38 100 611
	инвестиции в другие организации	1173	4 631 497	214 790	214 790
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	291 681 123	244 744 446	6 818 956
	Отложенные налоговые активы	1180	387 718 753	169 009 037	245 003 019
П-9	Прочие внеоборотные активы	1190	697 270 625	706 247 450	469 371 310
	Итого по разделу I	1100	19 917 544 911	19 402 489 208	12 212 924 821

Форма 0710001 с.2

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
	Актив				
	II. Оборотные активы				
4	Запасы, в т.ч.:	1210	695 450 949	549 355 418	570 823 149
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	13 647 282	12 649 213	5 647 999
	затраты в незавершенном производстве	1213	150 581	203 070	5 710
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	663 552 039	526 030 706	559 934 279
	товары отгруженные	1215	18 101 047	10 472 429	5 235 161
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	55 614 038	57 390 967	75 632 590
5; П-10	Дебиторская задолженность, в т.ч.:	1230	2 899 224 596	2 915 621 610	1 941 962 055
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.:	1231	563 038 305	725 543 385	522 399 531
	покупатели и заказчики	1232	11 841 882	–	1 056 765
	авансы выданные	1233	1 183 625	8 102 670	1 514 832
	прочие дебиторы	1234	550 012 798	717 440 715	519 827 934
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.:	1235	2 336 186 291	2 190 078 225	1 419 562 524
	покупатели и заказчики	1236	1 195 029 095	1 010 143 933	579 447 708
	авансы выданные	1238	150 978 446	37 363 446	15 163 219
	прочие дебиторы	1239	990 178 750	1 142 570 846	824 951 597
3; П-8	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.:	1240	199 321 909	493 303 465	262 692 226
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	86 262 047	95 150 088	262 688 713
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.:	1250	247 470 110	1 473 249 474	648 397 537
	касса	1251	27 256	33 277	25 717
	расчетные счета	1252	169 225 929	356 477 443	210 145 651
	валютные счета	1253	77 955 061	839 662 894	248 157 997
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	261 864	277 075 860	190 068 172
	Прочие оборотные активы	1260	19 174 618	21 769 369	3 084 381
	Итого по разделу II	1200	4 116 256 220	5 510 690 303	3 502 591 938
	БАЛАНС	1600	24 033 801 131	24 913 179 511	15 715 516 759

Форма 0710001 с.3

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
	Пассив				
	III. Капитал и резервы				
П-12	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	–	–	5 513 189 506
П-12	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	178 823 816	193 190 229	195 615 797
	в т.ч.: бессрочные облигации и займы	1351	178 823 816	193 190 229	195 615 797
П-12	Резервный капитал	1360	8 636 001	8 636 001	8 636 001
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	16 426 983 014	16 880 601 659	4 381 112 734
	Фонд социальной сферы государственной	1380	–	–	–
	Итого по разделу III	1300	16 732 810 395	17 200 795 453	10 216 921 602
	IV. Долгосрочные обязательства				
П-13	Заемные средства, в т.ч.:	1410	2 510 047 004	2 316 444 841	2 282 427 006
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	781 732 433	526 270 060	613 034 561
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	1 728 314 571	1 790 174 781	1 669 392 445
	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 415 407 690	2 237 801 085	936 432 484
7; П-20	Оценочные обязательства	1430	23 023 547	21 338 537	19 234 306
5; П-15	Прочие обязательства, в т.ч.:	1450	82 591 234	70 753 687	2 301 619
	долгосрочные обязательства по аренде	1455	18 352 358	20 489 076	–
	Итого по разделу IV	1400	5 031 069 475	4 646 338 150	3 240 395 415

Форма 0710001 с.3

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
	V. Краткосрочные обязательства				
П-13	Заемные средства, в т.ч.:	1510	979 886 132	1 941 908 757	1 353 045 123
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	–	–	–
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	626 305 710	1 634 814 978	774 244 702
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	353 580 422	307 093 779	578 800 421
5; П-15	Кредиторская задолженность, в т.ч.:	1520	1 264 988 290	1 017 326 985	852 767 523
	поставщики и подрядчики	1521	897 247 232	708 844 389	638 553 849
	задолженность перед персоналом организации	1522	976 402	834 959	801 498
	задолженность по страховым взносам	1523	592 442	497 985	502 782
	задолженность по налогам и сборам	1524	85 141 596	124 052 556	30 191 699
	прочие кредиторы, в т.ч.:	1525	191 221 559	181 477 119	181 241 882
	векселя к уплате	1526	–	–	–
	авансы полученные	1527	99 607 210	122 239 875	125 365 023
	другие расчеты	1528	91 614 349	59 237 244	55 876 859
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	89 809 059	1 619 977	1 475 813
	Доходы будущих периодов	1530	–	–	–
7; П-20	Оценочные обязательства	1540	19 674 312	102 045 809	52 387 096
	Прочие обязательства, в т.ч.:	1550	5 372 527	4 764 357	–
	краткосрочные обязательства по аренде	1555	5 372 527	4 764 357	–
	Итого по разделу V	1500	2 269 921 261	3 066 045 908	2 258 199 742
	БАЛАНС	1700	24 033 801 131	24 913 179 511	15 715 516 759

Руководитель

_____ А.Б. Миллер

13 марта 2023 г.

Главный бухгалтер

_____ М.Н. Россеев

Отчет о финансовых результатах за 2022 год

		Коды
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (число, месяц, год)	31/12/2022
Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами	по ОКВЭД 2	46.71
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	12247/41
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2022 год	За 2021 год
	Выручка, в т.ч.:	2110	7 979 026 948	6 388 987 167
	продажа газа	2111	5 826 988 836	4 720 244 962
	предоставление имущества в аренду	2112	1 175 632 237	793 999 761
	продажа продуктов нефтегазопереработки	2113	319 915 645	328 779 949
	предоставление услуг по организации транспортировки газа	2114	280 499 045	250 732 540
	продажа газового конденсата	2115	229 832 063	233 317 528
	продажа нефти	2116	131 539 203	47 540 036
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2117	14 619 919	14 372 391
6	**Себестоимость продаж, в т.ч.:**	2120	(4 768 761 092)	(2 748 528 303)
	продажа газа	2121	(2 560 706 404)	(1 332 511 765)
	предоставление имущества в аренду	2122	(1 147 919 597)	(778 583 802)
	продажа продуктов нефтегазопереработки	2123	(311 929 646)	(199 883 602)
	предоставление услуг по организации транспортировки газа	2124	(449 896 919)	(241 260 190)
	продажа газового конденсата	2125	(158 639 443)	(122 197 607)
	продажа нефти	2126	(116 081 529)	(55 031 095)
	продажа других товаров, продукции, работ и услуг	2127	(23 587 554)	(19 060 242)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 210 265 856	3 640 458 864
6	Коммерческие расходы	2210	(1 489 385 460)	(1 551 851 191)
6	Управленческие расходы	2220	(158 973 363)	(130 832 966)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 561 907 033	1 957 774 707
	Доходы от участия в других организациях	2310	785 620 762	414 235 921
	Проценты к получению	2320	168 114 191	43 845 142
	Проценты к уплате	2330	(154 414 847)	(122 609 141)

Форма 0710002 с.2

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2022 год	За 2021 год
П-16	Прочие доходы	2340	2 943 988 243	2 003 191 990
П-16	Прочие расходы	2350	(4 282 787 641)	(1 087 201 134)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 022 427 741	3 209 237 485
П-14	**Налог на прибыль, в т.ч.:**	2410	(288 574 197)	(522 269 108)
	текущий налог на прибыль	2411	(354 116 674)	(331 702 692)
	отложенный налог на прибыль	2412	39 008 803	(228 741 978)
	налог на прибыль прошлых лет	2413	26 533 674	38 175 562
	Прочее	2460	1 061 338	(290 797)
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	12 331 390	(2 220 954)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	747 246 272	2 684 456 626

Форма 0710002 с.3

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	За 2022 год	За 2021 год
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	–	1 199 826 339
	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)
	Совокупный финансовый результат периода	2500	747 246 272	3 644 317 709
П-17	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.)	2900	31,56	113,39
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	–	–

Руководитель

А.Б. Миллер

13 марта 2023 г.

Главный бухгалтер

М.Н. Россеев

Отчет об изменениях капитала за 2022 год

		Коды
	Форма по ОКУД	0710004
	Дата (число, месяц, год)	31/12/2022
Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами	по ОКВЭД 2	46.71
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	12247/41
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	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 2020 г.	3100	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:	3210	–	–	968 615 140	–	12 801 753 480	–	13 770 368 620
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	2 684 456 626	X	2 684 456 626
переоценка имущества	3212	X	X	959 861 083	X	X	–	959 861 083
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	–	X	254 837	X	254 837
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	8 754 057	X	6 724 232	X	15 478 289
прочее	3219	–	–	–	–	10 110 317 785	–	10 110 317 785
Уменьшение капитала – всего, в том числе:	3220	–	–	(6 480 638 094)	–	(305 856 675)	–	(6 786 494 769)
убыток	3221	X	X	X	X	–	X	–
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	(297 102 618)	X	(297 102 618)
операции, связанные с бессрочными облигациями и займами	3228	X	X	(11 179 625)	X	(8 754 057)	X	(19 933 682)
прочее	3229	–	–	(6 469 458 469)	–	–	–	(6 469 458 469)

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(3 592 120)	X	3 592 120	X	–
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	–	–	X	–
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	3200	118 367 564	–	193 190 229	8 636 001	16 880 601 659	–	17 200 795 453
За 2022 год								
Увеличение капитала – всего, в том числе:	3310	–	–	7 368 420	–	761 809 138	–	769 177 558
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	747 246 272	X	747 246 272
переоценка имущества	3312	X	X	–	X	X	–	–
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	–	X	523 851	X	523 851
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	7 368 420	X	14 039 015	X	21 407 435
прочее	3319	–	–	–	–	–	–	–
Уменьшение капитала – всего, в том числе:	3320	–	–	(21 734 833)	–	(1 215 427 783)	–	(1 237 162 616)
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	(1 208 059 363)	X	(1 208 059 363)
операции, связанные с бессрочными облигациями и займами	3328	X	X	(21 734 833)	X	(7 368 420)	X	(29 103 253)
прочее	3329	–	–	–	–	–	X	–
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	–	X	–	X	–
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	–	–	X	–
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.	3300	118 367 564	–	178 823 816	8 636 001	16 426 983 014	–	16 732 810 395

Форма 0710004 с.3

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2020 г.	Изменения капитала за 2021 год		На 31 декабря 2021 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал – всего до корректировок	3400	10 216 921 602	2 684 456 626	658 557 909	13 559 936 137
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	–	–	3 640 859 316	3 640 859 316
исправлением ошибок	3420	–	–	–	–
после корректировок	3500	10 216 921 602	2 684 456 626	4 299 417 225	17 200 795 453
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	4 381 112 734	2 684 456 626	(295 285 486)	6 770 283 874
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	–	–	10 110 317 785	10 110 317 785
исправлением ошибок	3421	–	–	–	–
после корректировок	3501	4 381 112 734	2 684 456 626	9 815 032 299	16 880 601 659
добавочный капитал до корректировок	3402	5 708 805 303	–	953 843 395	6 662 648 698
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	–	–	(6 469 458 469)	(6 469 458 469)
исправлением ошибок	3422	–	–	–	–
после корректировок	3502	5 708 805 303	–	(5 515 615 074)	193 190 229
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	–	–	–	–

Форма 0710004 с.4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Чистые активы	3600	16 732 810 395	17 200 795 453	10 216 921 602

Руководитель

А.Б. Миллер

13 марта 2023 г.

Главный бухгалтер

М.Н. Россеев

Отчет о движении денежных средств за 2022 год

		Коды
	Форма по ОКУД	0710005
	Дата (число, месяц, год)	31/12/2022
Организация: ПАО «ГАЗПРОМ»	по ОКПО	00040778
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7736050003
Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами	по ОКВЭД 2	46.71
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	12247/41
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За 2022 год	За 2021 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего, в том числе:	4110	10 240 306 463	7 567 734 269
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	8 965 360 186	6 814 363 435
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	–	–
от перепродажи финансовых вложений	4113	–	–
прочие поступления	4119	1 274 946 277	753 370 834
Платежи – всего, в том числе:	4120	(8 442 902 135)	(5 850 832 066)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 877 683 035)	(3 433 248 307)
в связи с оплатой труда работников	4122	(60 769 236)	(51 322 367)
процентов по долговым обязательствам	4123	(153 189 641)	(112 184 690)
налога на прибыль организаций	4124	(474 829 463)	(259 982 801)
прочие платежи	4129	(3 876 430 760)	(1 994 093 901)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 797 404 328	1 716 902 203

Форма 0710005 с.2

Наименование показателя	Код строки	За 2022 год	За 2021 год
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего, в том числе:	4210	1 943 276 626	382 453 197
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	2 570 979	1 934 500
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	–	13 925
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	1 217 534 784	92 600 595
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	710 846 879	272 085 049
от продажи поисковых активов	4215	–	–
прочие поступления	4219	12 323 984	15 819 128
Платежи – всего, в том числе:	4220	(3 057 479 521)	(1 688 610 980)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(135 206 758)	(197 931 829)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(91 022 519)	(21 621 436)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(1 416 402 394)	(339 758 796)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	–	–
на создание/покупку поисковых активов	4225	(23 746 944)	(51 032 269)
прочие платежи	4229	(1 391 100 906)	(1 078 266 650)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 114 202 895)	(1 306 157 783)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего, в том числе:	4310	1 000 643 157	1 616 968 166
получение кредитов и займов	4311	1 000 162 838	1 616 734 257
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	–	–
прочие поступления	4319	480 319	233 909

Форма 0710005 с.3

Наименование показателя	Код строки	За 2022 год	За 2021 год
Платежи – всего, в том числе:	4320	(2 670 635 372)	(1 191 761 455)
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	(1 103 809 239)	(292 854 172)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(1 553 548 519)	(894 450 218)
платежи, связанные с бессрочными облигациями и займами	4324	–	–
на выплату процентов по бессрочным облигациям и займам	4325	(7 677 002)	(4 457 065)
прочие платежи	4329	(5 600 612)	
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(1 669 992 215)	425 206 711
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(986 790 782)	835 951 131
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 473 249 474	648 397 537
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	247 470 110	1 473 249 474
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(238 988 582)	(11 099 194)

Руководитель

А.Б. Миллер

13 марта 2023 г.

Главный бухгалтер

М.Н. Россеев

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

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
						выбыло				переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	убыток от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы – всего	5100	за 2022 год	26 455 840	(13 688 720)	975 495	(248 891)	248 891	(2 733 394)	–	–	–	27 182 444	(16 173 223)
	5110	за 2021 год	25 677 588	(11 240 085)	970 879	(192 627)	192 627	(2 641 262)	–	–	–	26 455 840	(13 688 720)
в том числе:													
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2022 год	26 455 840	(13 688 720)	975 495	(248 891)	248 891	(2 733 394)	–	–	–	27 182 444	(16 173 223)
	5111	за 2021 год	25 677 588	(11 240 085)	970 879	(192 627)	192 627	(2 641 262)	–	–	–	26 455 840	(13 688 720)
Деловая репутация	5102	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5112	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Прочие	5104	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5114	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

1.2 Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Всего	5120	27 153 812	26 428 775	25 654 770
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5121	27 153 812	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 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Всего	5130	2 217 148	2 171 076	2 156 623
в том числе:				
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5131	2 217 148	2 171 076	2 156 623
деловая репутация	5138	–	–	–
прочие	5139	–	–	–

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
						выбыло				
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР – всего	5140	за 2022 год	34 637 234	(31 124 187)	4 760 854	(3 957 232)	3 957 232	(4 222 671)	35 440 856	(31 389 626)
	5150	за 2021 год	31 611 859	(28 686 959)	3 962 984	(937 609)	937 609	(3 374 837)	34 637 234	(31 124 187)

с. 3

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

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	5160	за 2022 год	54 578	4 843 547	(15 752)	(4 760 854)	121 519
	5170	за 2021 год	60 839	3 964 721	(7 998)	(3 962 984)	54 578
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов – всего	5180	за 2022 год	551 542	1 515 110	(11 699)	(1 101 557)	953 396
	5190	за 2021 год	306 611	1 420 204	(93 828)	(1 081 445)	551 542

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
						выбыло объектов			переклассификация		переоценка			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) – всего	5200	за 2022 год	30 695 170 069	(18 471 962 930)	745 553 494	(58 340 888)	52 595 194	(951 839 480)	–	–	–	–	31 382 382 675	(19 371 207 216)
	5210	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)
в том числе:														
магистральные трубопроводы	5201	за 2022 год	17 676 242 555	(11 477 744 745)	64 801 232	(8 319 049)	7 442 081	(404 636 351)	(11 512)	9 605	–	–	17 732 713 226	(11 874 929 410)
	5211	за 2021 год	14 149 574 857	(11 041 799 254)	89 406 580	(2 197 124)	2 121 783	(280 844 704)	(233)	159	3 439 458 562	(2 806 482 592)	17 676 242 642	(14 127 004 608)
скважины	5202	за 2022 год	1 626 485 698	(959 556 271)	26 807 950	(13 517 671)	12 343 372	(47 220 053)	–	–	–	–	1 639 775 977	(994 432 952)
	5212	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)	1 626 485 701	(1 335 447 822)
машины и оборудование	5203	за 2022 год	4 806 429 536	(3 063 342 966)	283 284 597	(25 915 641)	24 348 198	(267 684 109)	(61 040)	53 142	–	–	5 063 737 452	(3 306 625 735)
	5213	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)
здания, дороги, прочие сооружения произв. назначения	5204	за 2022 год	6 439 393 379	(2 919 426 027)	367 279 295	(10 057 058)	8 028 770	(225 763 622)	69 049	(62 121)	–	–	6 796 684 665	(3 137 223 000)
	5214	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)
прочие ОС	5205	за 2022 год	146 618 901	(51 892 921)	3 380 420	(531 469)	432 773	(6 535 345)	3 503	(626)	–	–	149 471 355	(57 996 119)
	5215	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)
в т. ч. земельные участки		за 2022 год	4 503 546	–	488 028	–	–	–	–	–	–	–	4 991 574	–
		за 2021 год	3 497 718	–	68 072	–	–	–	–	–	937 756	–	4 503 546	–
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности – всего	5220	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5230	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
в том числе:			–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
магистральные трубопроводы	5221	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5231	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
скважины	5222	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5232	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
машины и оборудование	5223	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5233	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
здания, дороги, прочие сооружения произв. назначения	5224	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5234	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
прочие ОС	5225	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5235	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

с.5

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период: затраты за период	Изменения за период: списано	Изменения за период: принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость	Изменения за период: прочие изменения	На конец периода
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т. п. основных средств – всего	5240	за 2022 год	1 690 148 367	1 393 947 378	(4 046 834)	(745 251 220)	(104 851 335)	2 229 946 356
	5250	за 2021 год	1 389 610 387	984 696 856	(31 410 553)	(553 135 096)	(99 613 227)	1 690 148 367
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2022 год	1 515 924 963	1 267 610 029	(3 955 128)	(745 251 220)	(11 721 163)	2 022 607 481
	5251	за 2021 год	1 197 598 303	905 546 870	(31 293 986)	(553 135 096)	(2 791 128)	1 515 924 963
оборудование к установке	5242	за 2022 год	174 223 404	126 337 349	(91 706)	–	(93 130 172)	207 338 875
	5252	за 2021 год	192 012 084	79 149 986	(116 567)	–	(96 822 099)	174 223 404

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

Наименование показателя	Код строки	за 2022 год	за 2021 год
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего	5260	21 614 310	11 336 903
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5261	1 330 755	2 157 573
скважины	5262	4 408 234	5 194 798
машины и оборудование	5263	1 815 344	3 221 789
здания и дороги	5264	6 718 334	649 746
прочие ОС	5265	7 341 643	112 997
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего	5270	(1 461 693)	(180 878)
в том числе:			
магистральные трубопроводы	5271	(820 314)	(55 312)
скважины	5272	(194 944)	(1 258)
машины и оборудование	5273	(287 502)	(34 667)
здания и дороги	5274	(13 819)	(28 186)
прочие ОС	5275	(145 114)	(61 455)

с.6

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	11 225 940 065	11 268 239 496	5 848 285 223
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	23 562 628	25 934 170	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	36 916 818	42 146 987	135 261 726
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	382 772 347	1 049 634 930	1 308 916 526
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	88 165 633	120 785 926	102 512 512
Иное использование основных средств (залог 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	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло (погашено)					
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	прочие	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные финансовые вложения – всего	5301	за 2022 год	2 640 714 407	1 805 499 823	372 829 601	(425 747)	–	(19 490 914)	(381 460 855)	2 993 627 347	1 424 038 968
	5311	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:	5302	за 2022 год	2 349 475 131	1 805 638 487	280 100 060	(2)	–	(1 390 387)	(381 540 520)	2 628 184 802	1 424 097 967
	5312	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 дочерние общества	53021	за 2022 год	2 321 082 484	1 796 422 134	275 723 366	–	–	(1 390 387)	(378 041 078)	2 595 415 463	1 418 381 056
	53121	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 зависимые общества	53022	за 2022 год	28 177 704	9 216 506	50	–	–	–	(3 539 507)	28 177 754	5 676 999
	53122	за 2021 год	28 177 704	9 922 907	–	–	–	–	(706 401)	28 177 704	9 216 506
инвестиции в другие организации	53023	за 2022 год	214 943	(153)	4 376 644	(2)	–	–	40 065	4 591 585	39 912
	53123	за 2021 год	214 943	(153)	–	–	–	–	–	214 943	(153)

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
						выбыло (погашено)					
			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 2022 год	291 239 276	(138 664)	92 729 541	(425 745)	–	(18 100 527)	79 665	365 442 545	(58 999)
	5313	за 2021 год	233 795 519	(138 664)	72 328 866	–	–	(14 885 109)	–	291 239 276	(138 664)
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2022 год	251 737 444	–	69 742 973	(315 450)	–	(27 277 190)	–	293 887 777	–
	53131	за 2021 год	194 649 026	–	71 973 527	–	–	(14 885 109)	–	251 737 444	–
совместная деятельность	53032	за 2022 год	39 501 832	(138 664)	312 350	(110 295)	–	–	79 665	39 703 887	(58 999)
	53132	за 2021 год	39 146 493	(138 664)	355 339	–	–	–	–	39 501 832	(138 664)
векселя третьих лиц	53033	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	53133	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–
долгосрочные депозиты	53034	за 2022 год	–	–	22 674 218	–	–	9 176 663	–	31 850 881	–
	53134	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–
облигации	53035	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	53135	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–
другие	53036	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	53136	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Краткосрочные финансовые вложения – всего	5305	за 2022 год	486 462 467	(152 000)	1 361 650 440	(1 620 594 750)	–	15 755 892	(46 006 794)	243 274 049	(46 158 794)
	5315	за 2021 год	97 364 060	(22 501 904)	1 066 095 436	(889 071 727)	22 349 904	212 074 698	–	486 462 467	(152 000)
в том числе:											
займы, предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2022 год	88 309 090	(152 000)	52 030 695	(53 126 840)	–	(3 005 552)	–	84 207 393	(152 000)
	5316	за 2021 год	75 010 643	(152 000)	299 194 492	(285 717 367)	–	(178 678)	–	88 309 090	(152 000)
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2022 год	398 153 377	–	1 309 619 745	(1 567 467 910)	–	18 761 444	(46 006 794)	159 066 656	(46 006 794)
	5317	за 2021 год	22 353 417	(22 349 904)	766 900 944	(603 354 360)	22 349 904	212 253 376	–	398 153 377	–
краткосрочные депозиты	53071	за 2022 год	185 900 000	–	1 021 800 000	(1 207 700 000)	–	–	–	–	–
	53171	за 2021 год	–	–	763 600 000	(577 700 000)	–	–	–	185 900 000	–
векселя третьих лиц	53072	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	53172	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–
облигации	53073	за 2022 год	–	–	284 027 985	(143 722 774)	–	17 371 057	(46 006 794)	157 676 268	(46 006 794)
	53173	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–
другие	53074	за 2022 год	212 253 377	–	3 791 760	(216 045 136)	–	1 390 387	–	1 390 388	–
	53174	за 2021 год	22 353 417	(22 349 904)	3 300 944	(25 654 360)	22 349 904	212 253 376	–	212 253 377	–
Финансовых вложений – всего	5300	за 2022 год	3 127 176 874	1 805 347 823	1 734 480 041	(1 621 020 497)	–	(3 735 022)	(427 467 649)	3 236 901 396	1 377 880 174
	5310	за 2021 год	2 786 428 266	771 633 437	1 244 884 122	(889 071 727)	22 349 904	(15 063 787)	1 011 364 482	3 127 176 874	1 805 347 823

3.1.1 Текущая часть долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года				На конец периода			
			первоначальная стоимость	в т. ч. текущая часть	накопленная корректировка	в т. ч. текущая часть	первоначальная стоимость	в т. ч. текущая часть	накопленная корректировка	в т. ч. текущая часть
Долгосрочные финансовые вложения – всего	5301	за 2022 год	2 640 714 407	6 992 998	1 805 499 823	–	2 993 627 347	2 206 654	1 424 038 968	–
	5311	за 2021 год	2 689 064 206	187 830 070	794 135 341	–	2 640 714 407	6 992 998	1 805 499 823	–
инвестиции, в том числе:	5302	за 2022 год	2 349 475 131	–	1 805 638 487	–	2 628 184 802	–	1 424 097 967	–
	5312	за 2021 год	2 455 268 687	–	794 274 005	–	2 349 475 131	–	1 805 638 487	–
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2022 год	2 321 082 484	–	1 796 422 134	–	2 595 415 463	–	1 418 381 056	–
	53121	за 2021 год	2 426 876 040	–	784 351 251	–	2 321 082 484	–	1 796 422 134	–
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2022 год	28 177 704	–	9 216 506	–	28 177 754	–	5 676 999	–
	53122	за 2021 год	28 177 704	–	9 922 907	–	28 177 704	–	9 216 506	–
инвестиции в другие организации	53023	за 2022 год	214 943	–	(153)	–	4 591 585	–	39 912	–
	53123	за 2021 год	214 943	–	(153)	–	214 943	–	(153)	–
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2022 год	291 239 276	6 992 998	(138 664)	–	365 442 545	2 206 654	(58 999)	–
	5313	за 2021 год	233 795 519	187 830 070	(138 664)	–	291 239 276	6 992 998	(138 664)	–
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2022 год	251 737 444	6 992 998	–	–	293 887 777	2 206 654	–	–
	53131	за 2021 год	194 649 026	187 830 070	–	–	251 737 444	6 992 998	–	–
совместная деятельность	53032	за 2022 год	39 501 832	–	(138 664)	–	39 703 887	–	(58 999)	–
	53132	за 2021 год	39 146 493	–	(138 664)	–	39 501 832	–	(138 664)	–
векселя третьих лиц	53033	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–
	53133	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–
долгосрочные депозиты	53034	за 2022 год	–	–	–	–	31 850 881	–	–	–
	53134	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–
облигации	53035	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–
	53135	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–
другие	53036	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–
	53136	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–

3.2 Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, – всего	5320	62 867	62 817	62 817
в том числе:				
инвестиции	5321	62 867	62 817	62 817
инвестиции в дочерние общества	53211	–	–	–
инвестиции в зависимые общества	53212	62 867	62 817	62 817
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	10 050	10 000	10 000
в том числе:				
инвестиции	5326	10 050	10 000	10 000
инвестиции в дочерние общества	53261	10 000	10 000	10 000
инвестиции в зависимые общества	53262	50	–	–
инвестиции в другие организации	53263	–	–	–
прочие долгосрочные финансовые вложения	5327	–	–	–
векселя третьих лиц	53271	–	–	–
облигации	53272	–	–	–
прочие	53273	–	–	–
Краткосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, – всего	5328	–	–	–
в том числе:				
векселя третьих лиц	53281	–	–	–
облигации	53282	–	–	–
прочие	53283	–	–	–
Краткосрочные финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), – всего	5329	–	–	–
в том числе:				
векселя третьих лиц	53291	–	–	–
облигации	53292	–	–	–
прочие	53293	–	–	–

4. Запасы

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода		
							Выбыло						
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	поступление и затраты	себестоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
Запасы – всего	5400	за 2022 год	549 355 418	–	549 355 418	4 225 443 218	(4 064 187 827)	–	(7 625 208)	(7 534 652)	703 076 157	(7 625 208)	695 450 949
	5420	за 2021 год	570 823 149	–	570 823 149	3 622 261 430	(3 643 586 785)	–	–	–	549 497 794	–	549 497 794
в том числе:													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2022 год	12 649 213	–	12 649 213	590 262 508	(580 069 791)	–	–	(9 194 648)	13 647 282	–	13 647 282
	5421	за 2021 год	5 647 999	–	5 647 999	358 086 780	(350 529 187)	–	–	(414 003)	12 791 589	–	12 791 589
животные на выращивании и откорме	5402	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5422	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
затраты в незавершенном производстве	5403	за 2022 год	203 070	–	203 070	43 668 380	(43 720 869)	–	–	–	150 581	–	150 581
	5423	за 2021 год	5 710	–	5 710	15 374 794	(15 177 434)	–	–	–	203 070	–	203 070
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2022 год	526 030 706	–	526 030 706	3 591 233 143	(1 751 520 095)	–	(7 625 208)	(1 694 566 507)	671 177 247	(7 625 208)	663 552 039
	5424	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
товары отгруженные	5405	за 2022 год	10 472 429	–	10 472 429	279 187	(1 688 877 072)	–	–	1 696 226 503	18 101 047	–	18 101 047
	5425	за 2021 год	5 235 161	–	5 235 161	1 900 702	(1 833 198 969)	–	–	1 836 535 535	10 472 429	–	10 472 429

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период									На конец периода	
					поступление			выбыло				перевод задолженности исходя из срочности погашения			
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за 2022 год	727 020 496	(1 477 111)	19 033 938	7 305 464	–	(27 806 422)	–	78 637	–	(162 515 171)	1 398 474	563 038 305	–
	5521	за 2021 год	523 868 353	(1 468 822)	33 791 152	5 489 207	(8 289)	(51 834 717)	–	–	–	215 860 284	–	727 174 279	(1 477 111)
в том числе:															
покупатели и заказчики	5502	за 2022 год	1 477 111	(1 477 111)	11 841 882	–	–	(78 637)	–	78 637	–	(1 398 474)	1 398 474	11 841 882	–
	5522	за 2021 год	2 525 587	(1 468 822)	8 550	–	(8 289)	–	–	–	–	(1 057 026)	–	1 477 111	(1 477 111)
авансы выданные	5503	за 2022 год	8 102 670	–	1 183 460	–	–	(256)	–	–	–	(8 102 249)	–	1 183 625	–
	5523	за 2021 год	1 514 832	–	14 996 728	–	–	–	–	–	–	(8 255 107)	–	8 256 453	–
прочие дебиторы	5504	за 2022 год	717 440 715	–	6 008 596	7 305 464	–	(27 727 529)	–	–	–	(153 014 448)	–	550 012 798	–
	5524	за 2021 год	519 827 934	–	18 785 874	5 489 207	–	(51 834 717)	–	–	–	225 172 417	–	717 440 715	–
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за 2022 год	2 749 567 766	(559 489 541)	22 050 297 307	955 799 486	(448 210 278)	(22 612 622 102)	(4 706)	39 731 662	(6 065 313)	162 515 171	(1 398 474)	3 299 487 609	(963 301 318)
	5530	за 2021 год	1 970 954 486	(551 391 962)	18 418 366 362	461 544 010	(64 761 575)	(17 884 402 166)	(820)	56 126 607	(537 389)	(215 860 284)	–	2 750 064 199	(559 489 541)
в том числе:															
покупатели и заказчики	5511	за 2022 год	1 558 653 487	(548 509 554)	10 508 806 862	–	(423 919 794)	(9 939 716 484)	(361)	39 714 939	(144)	1 398 474	(1 398 474)	2 129 141 834	(934 112 739)
	5531	за 2021 год	1 118 631 049	(539 183 341)	8 122 225 808	–	(64 686 721)	(7 683 247 871)	(249)	55 348 232	(12 276)	1 057 026	–	1 558 653 487	(548 509 554)
авансы выданные	5512	за 2022 год	37 403 394	(39 948)	309 333 123	–	(3 277 538)	(200 541 175)	(1 659)	–	(1 682)	8 102 249	–	154 294 250	(3 315 804)
	5532	за 2021 год	15 202 446	(39 227)	162 054 049	–	(1 826)	(147 610 501)	(169)	–	(1 105)	8 255 107	–	37 899 827	(39 948)
задолженность участников (учредителей) по взносам в уст. кап.	5513	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	5533	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
прочие дебиторы	5514	за 2022 год	1 153 510 885	(10 940 039)	11 232 157 322	955 799 486	(21 012 946)	(12 472 364 443)	(2 686)	16 723	(6 063 487)	153 014 448	–	1 016 051 525	(25 872 775)
	5534	за 2021 год	837 120 991	(12 169 394)	10 134 086 505	461 544 010	(73 028)	(10 053 543 794)	(402)	778 375	(524 008)	(225 172 417)	–	1 153 510 885	(10 940 039)
Дебиторская задолженность – всего	5500	за 2022 год	3 476 588 262	(560 966 652)	22 069 331 245	963 104 950	(448 210 278)	(22 640 428 524)	(4 706)	39 810 299	(6 065 313)	–	–	3 862 525 914	(963 301 318)
	5520	за 2021 год	2 494 822 839	(552 860 784)	18 452 157 514	467 033 217	(64 769 864)	(17 936 236 883)	(820)	56 126 607	(537 389)	–	–	3 477 238 478	(560 966 652)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.		На 31 декабря 2021 г.		На 31 декабря 2020 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность – всего	5540	1 387 693 324	428 863 828	651 351 043	99 443 166	597 366 359	46 837 934
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	1 359 641 752	427 261 716	633 503 840	92 575 210	566 763 274	28 439 126
авансы выданные	5542	3 321 426	5 622	658 394	618 446	362 516	323 289
прочие дебиторы	5543	24 730 146	1 596 490	17 188 809	6 249 510	30 240 569	18 075 519

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
				поступление		выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за 2022 год	50 264 611	18 354 695	–	(401 892)	–	(3 978 538)	64 238 876
	5571	за 2021 год	2 301 619	4 177 441	–	(115 080)	–	43 900 631	50 264 611
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2022 год	4 397 687	2 329 624	–	(401 892)	–	(3 854 625)	2 470 794
	5572	за 2021 год	220 246	4 177 441	–	–	–	–	4 397 687
векселя к уплате	5553	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–
	5573	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–
реструктурированная задолженность по налогам и сборам и по страховым взносам	5554	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–
	5574	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–
авансы полученные	5555	за 2022 год	44 024 544	–	–	–	–	–	44 024 544
	5575	за 2021 год	–	–	–	–	–	44 024 544	44 024 544
прочие кредиторы	5556	за 2022 год	1 842 380	16 025 071	–	–	–	(123 913)	17 743 538
	5576	за 2021 год	2 081 373	–	–	(115 080)	–	(123 913)	1 842 380

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период: поступление: в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	Изменения за период: поступление: причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	Изменения за период: выбыло: погашение	Изменения за период: выбыло: списание на финансовый результат	Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за 2022 год	1 017 326 985	11 922 412 055	1 208 495 282	(12 887 221 959)	(2 611)	3 978 538	1 264 988 290
	5580	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
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2022 год	708 844 389	6 238 949 717	181 335	(6 054 580 664)	(2 170)	3 854 625	897 247 232
	5581	за 2021 год	638 553 849	5 043 303 494	2 453 403	(4 975 465 934)	(423)	–	708 844 389
векселя к уплате	5562	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–
	5582	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2022 год	834 959	77 393 066	–	(77 251 623)	–	–	976 402
	5583	за 2021 год	801 498	62 912 994	–	(62 879 533)	–	–	834 959
задолженность по страховым взносам	5564	за 2022 год	497 985	16 646 891	3 043	(16 555 477)	–	–	592 442
	5584	за 2021 год	502 782	13 879 098	9	(13 883 904)	–	–	497 985
задолженность по налогам и сборам	5565	за 2022 год	124 052 556	2 979 213 876	222 249	(3 018 347 085)	–	–	85 141 596
	5585	за 2021 год	30 191 699	1 280 656 944	3 938	(1 186 800 025)	–	–	124 052 556
авансы полученные	5566	за 2022 год	122 239 875	1 345 046 897	–	(1 367 679 483)	(79)	–	99 607 210
	5586	за 2021 год	125 365 023	1 402 106 356	–	(1 361 206 700)	(260)	(44 024 544)	122 239 875
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2022 год	1 619 977	–	1 208 059 363	(1 119 870 281)	–	–	89 809 059
	5587	за 2021 год	1 475 813	–	297 102 618	(296 958 454)	–	–	1 619 977
прочие кредиторы	5568	за 2022 год	59 237 244	1 265 161 608	29 292	(1 232 937 346)	(362)	123 913	91 614 349
	5588	за 2021 год	55 876 859	379 825 812	74 058	(376 663 200)	(198)	123 913	59 237 244
Кредиторская задолженность – всего	5550	за 2022 год	1 067 591 596	11 940 766 750	1 208 495 282	(12 887 623 851)	(2 611)	–	1 329 227 166
	5570	за 2021 год	855 069 142	8 186 862 139	299 634 026	(8 273 972 830)	(881)	–	1 067 591 596

5.4 Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Просроченная кредиторская задолженность – всего	5590	78 926 847	27 360 355	45 220 182
в том числе:				
поставщики и подрядчики	5591	65 829 889	22 942 242	43 817 196
векселя к уплате	5592	–	–	–
авансы полученные	5593	–	–	–
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5594	–	–	–
прочие кредиторы	5599	13 096 958	4 418 113	1 402 986

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	За 2022 г.	За 2021 г.
Материальные затраты	5610	4 149 441 067	2 321 963 103
Расходы на оплату труда	5620	74 574 682	58 982 356
Отчисления на социальные нужды	5630	16 991 097	13 373 721
Амортизация	5640	957 126 781	678 087 391
Прочие затраты	5650	309 339 640	201 697 088
Итого по элементам	5660	5 507 473 267	3 274 103 659
Изменение остатков			
Прирост [–]:	5670		
произведенная готовая продукция	5671	(716 634 734)	(447 204 036)
др. счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам)	5672	(1 009 099 906)	(1 013 352 961)
в том числе капитализируемые затраты		(1 076 496)	(958 459)
Уменьшение [+]:	5680		
продажа готовой продукции	5681	126 148 428	96 802 768
продажа покупных товаров для перепродажи	5682	823 428 145	690 606 017
продажа товаров отгруженных	5683	1 685 752 226	1 830 454 373
Изменение остатков незавершенного производства (прирост [–], уменьшение [+])	5690	52 489	(197 360)
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	6 417 119 915	4 431 212 460

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства – всего	5700	123 384 346	58 552 881	(137 134 525)	(2 104 843)	42 697 859
обременительные договоры	5702	–	–	–	–	–
обязательства предстоящей реструктуризации деятельности организации	5703	–	–	–	–	–
выданные гарантийные обязательства	5704	–	–	–	–	–
судебные разбирательства	5705	–	–	–	–	–
прочие оценочные обязательства, в т. ч.	5706	108 691 578	37 738 430	(119 673 427)	(1 988 840)	24 767 741
в отношении корректировок цен на газ		85 952 657	34 705 910	(119 203 096)	(1 455 471)	–
по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с пользованием недрами		21 338 537	2 172 472	(6 822)	(480 640)	23 023 547
обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	9 597 380	11 564 538	(9 492 892)	(104 712)	11 564 314
обязательство по оплате отпусков	5708	5 095 388	9 249 913	(7 968 206)	(11 291)	6 365 804
в т. ч. со сроком погашения до 1 года		102 045 809	–	–	–	19 674 312

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Обеспечения обязательств полученные – всего	5800	57 968 701	10 228 637	13 882 456
в том числе:				
векселя	5801	–	–	–
Имущество, находящееся в залоге	5802	48 000 000	–	–
из него:				
объекты основных средств	5803	48 000 000	–	–
ценные бумаги и иные фин. вложения	5804	–	–	–
прочее	5805	–	–	–
Обеспечения обязательств выданные – всего	5810	1 649 144 241	1 161 239 030	995 257 583
в том числе:				
векселя	5811	–	–	–
Имущество, переданное в залог	5812	44 024 579	44 024 544	44 024 544
из него:				
объекты основных средств	5813	–	–	–
ценные бумаги и иные фин. вложения	5814	44 024 579	44 024 544	44 024 544
прочее	5815	–	–	–

9. Поисковые активы

9.1 Наличие и движение поисковых активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период							На конец периода		
							выбыло объектов			переоценка					
			перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения	поступило	перво–начальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения	перво-начальная стоимость	накопленная амортизация	убыток от обесценения
Нематериальные поисковые активы	6010	за 2022 год	112 375 228	(15)	–	2 542 302	(309)	2	(76)	–	–	–	114 917 221	(89)	–
	6020	за 2021 год	130 741 009	(17)	–	17 460 924	(35 826 705)	15	(13)	–	–	–	112 375 228	(15)	–
в том числе:															
лицензии	6011	за 2022 год	112 375 228	(15)	–	2 542 302	(309)	2	(76)	–	–	–	114 917 221	(89)	–
	6021	за 2021 год	130 741 009	(17)	–	17 460 924	(35 826 705)	15	(13)	–	–	–	112 375 228	(15)	–
прочие	6019	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	6029	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Материальные поисковые активы	6030	за 2022 год	4 308 729	–	–	162	–	–	–	–	–	–	4 308 891	–	–
	6040	за 2021 год	6 910 832	–	–	2 197 696	(4 799 799)	–	–	–	–	–	4 308 729	–	–
в том числе:															
здания и дороги	6031	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	6041	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
скважины	6032	за 2022 год	4 308 729	–	–	162	–	–	–	–	–	–	4 308 891	–	–
	6042	за 2021 год	6 910 832	–	–	2 197 696	(4 799 799)	–	–	–	–	–	4 308 729	–	–
машины и оборудование	6033	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	6043	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
прочие ОС	6039	за 2022 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	6049	за 2021 год	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

9.2 Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период: затраты за период	Изменения за период: списано	Изменения за период: принято к учету в качестве МПА или НМПА	Изменения за период: прочие изменения	На конец периода
Поисковые затраты, учтенные в составе нематериальных поисковых активов	6050	за 2022 год	30 599	2 537 648	–	(2 542 302)	–	25 945
	6060	за 2021 год	35 545	17 465 578	(9 600)	(17 460 924)	–	30 599
Поисковые затраты, учтенные в составе материальных поисковых активов	6070	за 2022 год	15 120 985	19 086 693	(17 183 421)	(162)	–	17 024 095
	6080	за 2021 год	45 134 743	29 393 594	(33 381 212)	(2 197 696)	(23 828 444)	15 120 985

Руководитель

А.Б. Миллер

13 марта 2023 г.

Главный бухгалтер

М.Н. Россеев

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 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.

Численность работников Общества составила 28 187, 27 644, 25 080 человек на 31 декабря 2022, 2021 и 2020 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2022 г. входят:

Зубков Виктор Алексеевич – Председатель Совета директоров

Акимов Андрей Игоревич
Мантуров Денис Валентинович
Маркелов Виталий Анатольевич
Мартынов Виктор Георгиевич
Мау Владимир Александрович
Миллер Алексей Борисович
Новак Александр Валентинович
Середа Михаил Леонидович
Патрушев Дмитрий Николаевич
Шульгинов Николай Григорьевич

В состав Правления ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2022 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 2022 г. входят:

Сорокин Михаил Владимирович – Председатель Ревизионной комиссии

Кулагин Алексей Владимирович
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 сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 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, иных действующих нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 30 декабря 2021 г. № 618.

Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

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

	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Доллар США	70,3375	74,2926	73,8757
Евро	75,6553	84,0695	90,6824

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.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода были классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что погашение (возврат) активов и обязательств произойдет не более чем через 12 месяцев после отчетной даты, то производится переклассификация долгосрочных активов и обязательств в краткосрочные по состоянию на конец отчетного периода.

Результаты исследований и разработок

В составе показателя «Результаты исследований и разработок» бухгалтерского баланса отражаются расходы на завершенные НИОКР, по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, используемые для производственных либо управленческих нужд организации. Указанные расходы списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение ожидаемого срока использования результатов НИОКР, но не более пяти лет, с начала их фактического применения при производстве

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

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.

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 Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», принятые к учету в установленном порядке, стоимостью более 100 000 рублей. В случае наличия в обособленном комплексе конструктивно-сочлененных предметов частей, имеющих отличные сроки полезного использования, эти части независимо от размера их стоимости учитываются в составе основных средств в качестве отдельных инвентарных объектов.

Независимо от стоимости и срока полезного использования в составе основных средств учитываются объекты недвижимого имущества, транспортные средства (исключая велосипеды, веломобили) и оружие.

Стоимость малоценных объектов основных средств не более 100 000 рублей (включительно) за единицу по мере ее формирования и готовности таких объектов к эксплуатации списывается со счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в полном размере в состав расходов текущего отчетного периода или включается в стоимость других создаваемых активов с одновременным отражением их стоимости на забалансовом счете (забалансовый учет ведется до их списания (ликвидации).

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

Затраты на проведение работ по регулярным плановым капитальным ремонтам, техническим осмотрам и техническим обслуживаниям объекта основных средств (кроме затрат по объектам основных средств, для которых межремонтный период определяется по наработке часов или объему выпуска продукции и истечение данного периода в годах и месяцах не может быть надежно определено), в сумме, превышающей 10 % от первоначальной стоимости инвентарного объекта основных средств с учетом величины оценочных обязательств (при условии, что стоимость выполненного комплекса запланированных работ на одном объекте основных средств более 100 000 рублей), с частотой более 12 месяцев или более обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев, увеличивают стоимость объекта основных средств и учитываются как компонент инвентарного объекта основных средств.

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.

Последствия изменения учетной политики в связи с началом применения Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства» отражаются путем корректировки балансовой стоимости входящих остатков баланса в соответствии с пунктом 49 ФСБУ 6/2020. Балансовая стоимость объектов основных средств с первоначальной (восстановительной) стоимостью менее 100 000 рублей (включительно), кроме объектов недвижимого имущества, транспортных средств (исключая велосипеды, веломобили), оружия и частей комплекса конструктивно-сочлененных предметов, учитываемых в качестве самостоятельных инвентарных объектов, списывается единовременно на нераспределенную прибыль (непокрытый убыток). Результаты корректировки амортизации объектов основных средств списываются на нераспределенную прибыль (непокрытый убыток). Накопленная дооценка по всем объектам основных средств, учитываемая на счете 83 «Добавочный капитал», списывается единовременно на нераспределенную прибыль (непокрытый убыток). Балансовая стоимость основных средств на начало 2022 года определена как первоначальная стоимость (с учетом переоценок), признанная ранее, за вычетом накопленной амортизации. Накопленная амортизация определена исходя из указанной первоначальной стоимости, ликвидационной стоимости и соотношения истекшего и оставшегося срока полезного использования, определенного в соответствии с ФСБУ 6/2020 «Основные средства».

После признания объекты основных средств оцениваются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости (переоценка не проводится).

Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования объектов, принятых на баланс (число лет)
Магистральные трубопроводы	40
Скважины	15-30
Машины и оборудование	1,5-35
Здания и дороги	7-100

По амортизируемым основным средствам применяется линейный способ амортизации исходя из установленных сроков их полезного использования. Начисление амортизации объектов основных средств начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем признания объекта основных средств в бухгалтерском учете и прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем списания объекта основных средств с бухгалтерского учета.

Основные средства, сданные в аренду, переведенные на консервацию, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации, отражаются в таблице 2.4 «Иное использование объектов основных средств» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах по балансовой стоимости.

Проверка на обесценение объектов основных средств осуществляется не реже одного раза в год.

Незавершенные капитальные вложения

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

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

капитальные вложения, не принятые в состав основных средств.

Проверка на обесценение объектов капитальных вложений осуществляется не реже 1 раза в год.

Последствия изменения учетной политики в связи с началом применения Федерального стандарта бухгалтерского учета 26/2020 «Капитальные вложения» отражаются перспективно.

Учет аренды

Общество выбрало упрощенный вариант перехода на ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» по действующим на 31 декабря 2021 г. договорам аренды путем единовременного признания на указанную дату по каждому договору аренды права пользования активом и обязательства по аренде. Ретроспективное влияние на какие-либо другие объекты бухгалтерского учета не признается, сравнительные данные за 2021 год не пересчитываются.

На дату первоначального применения ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» (с 1 января 2022 г.): по договорам аренды право пользования активом оценивается по стоимости, равной обязательству по аренде (т.е. в сумме приведенной стоимости оставшихся к уплате арендных платежей, дисконтированных по единой ставке дисконтирования в Группе Газпром, с корректировкой на величину числящихся на балансе Общества по состоянию на 31 декабря 2021 г. активов, связанных с соответствующим договором аренды).

Общество при заключении договоров, предусматривающих получение (предоставление) за плату во временное пользование имущества, оценивает указанные договоры на предмет соответствия этого договора требованиям признания в качестве договора аренды согласно ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

Не признаются договорами аренды договоры, предусматривающие (прямо или косвенно) передачу имущества для его использования организацией-получателем, главным образом, в целях исполнения встречных обязательств перед организацией, предоставившей это имущество.

В качестве единицы учета аренды признается договор, если иной подход к выделению объектов учета аренды не является более уместным, исходя из положений договора.

Общество применяет упрощение и не признает в качестве объектов учета аренды договоры, по которым ежемесячная стоимость аренды не превышает 10 000 рублей (включительно) без учета НДС в месяц.

Учет у арендатора

Общество признает право пользования активом и обязательство по аренде на дату предоставления предмета аренды. Общество не признает право пользования активом и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев с учетом оценки вероятности пролонгации договора аренды.

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, представляющей собой ставку, по которой на дату начала арендных отношений Общество могло бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости права пользования активом в аналогичных экономических условиях.

При оценке права пользования активом первоначальные прямые затраты арендатора, понесенные в связи с поступлением предмета аренды, не включаются в фактическую стоимость права пользования активом.

Начисление амортизации права пользования активом начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем его признания в бухгалтерском учете и прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем списания права пользования активом с бухгалтерского учета.

При аренде земельных участков право пользования активом:

- амортизируется, если по окончании срока аренды земельный участок подлежит возврату арендодателю;
- не амортизируется, если по окончании срока аренды земельный участок переходит в собственность арендатора.

Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам прав пользования активами приведены ниже.

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

Группа прав пользования активами	Сроки полезного использования объектов, принятых на баланс (число лет)
Земельные участки	2-50
Здания	2-12

Проценты по обязательству по аренде учитываются в составе прочих (операционных) расходов по мере их начисления или включаются в стоимость актива, если арендуемое имущество используется для создания другого актива.

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 квартала по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их среднедневной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской 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 квартала по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв под обесценение финансовых вложений создается ежеквартально на конец отчетного периода. 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 относятся 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.

Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов в бухгалтерском балансе по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражаются:

- суммы выданных авансов, предварительных оплат, задатков, связанных с осуществлением капитальных вложений;
- расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение более чем 12 месяцев после отчетной даты;
- налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, подлежащий предъявлению к возмещению более чем через 12 месяцев после отчетной даты;
- лицензии на право пользования недрами, не относящиеся к поисковым активам.

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

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 транспортировку и хранение газа, приходящиеся на остатки нереализованного газа.

Оценка запасов при их выбытии производится по способу средней себестоимости. При этом запасы, которые не могут обычным образом заменять друг друга, списываются по себестоимости каждой единицы.

Общество образует в установленном порядке резерв под обесценение запасов. Проверка запасов на обесценение проводится не реже чем ежеквартально по состоянию на отчетную дату. При этом данный резерв не создается по запасам, если на отчетную дату чистая стоимость продажи этих запасов соответствует или превышает их фактическую себестоимость.

Резерв под обесценение запасов не создается по сырью, материалам и другим запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если эту продукцию (работы, услуги) предполагается реализовать по цене, соответствующей себестоимости или выше себестоимости.

Коммерческие и управленческие расходы

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

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

Дебиторская и кредиторская задолженность

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

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

В табличной форме 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» пояснений 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» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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.

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

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);
- операции по краткосрочным займам, выданным по договорам кэш-пула, полученным и погашенным в течение отчетного периода;
- 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 возникновения 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 их перевода в состав обязательства по официальному обменному курсу. Прибыль или убыток, возникшие в результате пересчета в рубли валютных бессрочных займов и процентов, отражаются в добавочном капитале и нераспределенной прибыли.

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

Кредиты и займы полученные

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.

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.

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

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 при утрате работником такого права.

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 бухгалтерской (финансовой) отчетности, когда возникновение соответствующих обязательств имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

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

Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с пользованием недрами, возникающее в связи с выполнением работ по поиску, оценке месторождений полезных ископаемых и разведке полезных ископаемых, признается в бухгалтерском учете в момент подтверждения коммерческой целесообразности добычи на лицензионном участке в отношении скважин, предназначенных к дальнейшему использованию/консервации. Оценочное обязательство включается в первоначальную стоимость создаваемого поискового актива.

Увеличение величины оценочного обязательства по ликвидации скважин и восстановлению окружающей среды в связи с пользованием недрами в связи с ростом его приведенной стоимости включается в состав прочих расходов. Иное изменение величины оценочного обязательства по ликвидации скважин и восстановлению окружающей среды в связи с пользованием недрами увеличивает или уменьшает первоначальную стоимость скважин.

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. Состав участников в 2022 году – 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.

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

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.

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. Управленческая информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Общества и оценке этих результатов, формируется в отношении деятельности Группы Газпром в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Общества как юридического лица неотделима от управления Группой, принятие управленческих решений и распределение ресурсов осуществляется лицами, наделенными соответствующими полномочиями, на уровне Группы Газпром в целом; отдельная управленческая отчетность, относящаяся исключительно к операциям Общества и не затрагивающая Группу в целом, по направлениям не составляется. Поэтому информация по сегментам раскрывается в сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром.

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. Астане, 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

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

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., АО «РусГазДобыча» Д.У.

3. Изменения в учетной политике

В связи с применением с 1 января 2022 г. 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 с 1 января 2022 г. 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 с 1 января 2022 г. 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.

В связи с досрочным применением Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы», утвержденного приказом Минфина России от 30 мая 2022 г. № 86н, и изменениями Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденного приказом Минфина России от 17 сентября 2020 г. № 204н, в учетной политике на 2023 год закреплены положения, определяющие порядок учета нематериальных активов и капитальных вложений в нематериальные активы.

В связи с прекращением действия консолидированной группы налогоплательщиков в Группе Газпром с ответственным участником ПАО «Газпром» на основании статьи 3 Федерального закона от 3 августа 2018 г. № 302-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации» в учетной политике на 2023 год закреплены положения о самостоятельном, начиная с 1 января 2023 г., исчислении Обществом налога на прибыль организаций. За периоды действия консолидированной группы налогоплательщиков расчеты с бюджетом в части налога на прибыль организаций осуществляет ПАО «Газпром» как ответственный участник.

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2021 г.» и «На 31 декабря 2020 г.» бухгалтерского баланса, а также отчета о финансовых результатах за 2021 год сформированы с учетом корректировок в связи со следующими обстоятельствами:

1. Показатели бухгалтерского баланса на 31 декабря 2021 г. приведены с учетом применения с 1 января 2022 г. Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденного приказом Минфина России от 17 сентября 2020 г. № 204н (корректировка № 1).
2. Показатели бухгалтерского баланса на 31 декабря 2021 г. приведены с учетом применения с 1 января 2022 г. Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденного приказом Минфина России от 16 октября 2018 г. № 208н (корректировка № 2).
3. Из дебиторской задолженности выделены авансы, выданные на капитальные вложения, и включены в строку 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса на 31 декабря 2021 г. и на 31 декабря 2020 г. (корректировка № 3).

Корректировки показателей 2020 и 2021 гг. в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2022 год:

Бухгалтерский баланс:

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода (продолжение)

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.			На 31 декабря 2020 г.		
		Сумма до корректировки	Корректировка (1,2,3)	Сумма после корректировки	Сумма до корректировки	Корректировка (3)	Сумма после корректировки
I. Внеоборотные активы							
Основные средства, в т.ч.:	1150	9 363 075 355	4 576 214 321	13 939 289 676	8 002 629 050	–	8 002 629 050
Объекты основных средств, в т.ч.:	1151	7 672 926 988	4 550 280 151	12 223 207 139	6 613 018 663	–	6 613 018 663
здания, сооружения, машины и оборудование	1153	7 564 364 548	4 564 116 611	12 128 481 159	6 518 838 804	–	6 518 838 804
Права пользования активами	1155	–	25 934 170	25 934 170	–	–	–
Отложенные налоговые активы	1180	168 385 912	623 125	169 009 037	245 003 019	–	245 003 019
Прочие внеоборотные активы	1190	338 929 915	367 317 535	706 247 450	237 273 163	232 098 147	469 371 310
Итого по разделу I	**1100**	**14 458 334 227**	**4 944 154 981**	**19 402 489 208**	**11 980 826 674**	**232 098 147**	**12 212 924 821**
II. Оборотные активы							
Запасы, в т.ч.:	1210	549 497 794	(142 376)	549 355 418	570 823 149	–	570 823 149
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	12 791 589	(142 376)	12 649 213	5 647 999	–	5 647 999
Дебиторская задолженность, в т.ч.:	1230	3 283 619 882	(367 998 272)	2 915 621 610	2 174 060 202	(232 098 147)	1 941 962 055
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.:	1231	725 697 168	(153 783)	725 543 385	522 399 531	–	522 399 531
авансы выданные	1233	8 256 453	(153 783)	8 102 670	1 514 832	–	1 514 832
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.:	1235	2 557 922 714	(367 844 489)	2 190 078 225	1 651 660 671	(232 098 147)	1 419 562 524
авансы выданные	1238	405 207 935	(367 844 489)	37 363 446	247 261 366	(232 098 147)	15 163 219
Итого по разделу II	**1200**	**5 878 830 951**	**(368 140 648)**	**5 510 690 303**	**3 734 690 085**	**(232 098 147)**	**3 502 591 938**
Баланс	**1600**	**20 337 165 178**	**4 576 014 333**	**24 913 179 511**	**15 715 516 759**	**–**	**15 715 516 759**
III. Капитал и резервы							
Переоценка внеоборотных активов	1340	6 469 458 469	(6 469 458 469)	–	5 513 189 506	–	5 513 189 506
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	6 770 283 874	10 110 317 785	16 880 601 659	4 381 112 734	–	4 381 112 734
Итого по разделу III	**1300**	**13 559 936 137**	**3 640 859 316**	**17 200 795 453**	**10 216 921 602**	**–**	**10 216 921 602**
IV. Долгосрочные обязательства							
Отложенные налоговые обязательства	1420	1 327 899 501	909 901 584	2 237 801 085	936 432 484	–	936 432 484
Прочие обязательства, в т.ч.:	1450	50 264 611	20 489 076	70 753 687	2 301 619	–	2 301 619
долгосрочные обязательства по аренде	1455	–	20 489 076	20 489 076	–	–	–
Итого по разделу IV	**1400**	**3 715 947 490**	**930 390 660**	**4 646 338 150**	**3 240 395 415**	**–**	**3 240 395 415**

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода (продолжение)

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.			На 31 декабря 2020 г.		
		Сумма до корректировки	Корректировка (1,2,3)	Сумма после корректировки	Сумма до корректировки	Корректировка (3)	Сумма после корректировки
V. Краткосрочные обязательства							
Прочие обязательства, в т.ч.:	1550	–	4 764 357	4 764 357	–	–	–
краткосрочные обязательства по аренде	1555	–	4 764 357	4 764 357	–	–	–
Итого по разделу V	**1500**	**3 061 281 551**	**4 764 357**	**3 066 045 908**	**2 258 199 742**	**–**	**2 258 199 742**
Баланс	**1700**	**20 337 165 178**	**4 576 014 333**	**24 913 179 511**	**15 715 516 759**	**–**	**15 715 516 759**

В Отчете об изменениях капитала за 2022 год (раздел 1 «Движение капитала») корректировки за 2021 год, связанные с применением новых ФСБУ, отражены по строкам 3219 и 3229 «прочее».

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социальной сферы государственной	Итого
Увеличение капитала – всего, в том числе: (до корректировки)	3210	–	–	968 615 140	–	2 691 435 695	–	3 660 050 835
Корректировка 1	3210	–	–	–	–	10 110 317 785	–	10 110 317 785
Увеличение капитала – всего, в том числе: (после корректировки)	3210	–	–	968 615 140	–	12 801 753 480	–	13 770 368 620
прочее (до корректировки)	3219	–	–	–	–	–	–	–
Корректировка 1	3219	–	–	–	–	10 110 317 785	–	10 110 317 785
прочее (после корректировки)	3219	–	–	–	–	10 110 317 785	–	10 110 317 785
Уменьшение капитала – всего, в том числе: (до корректировки)	3220	–	–	(11 179 625)	–	(305 856 675)	–	(317 036 300)
Корректировка 1	3220	–	–	(6 469 458 469)	–	–	–	(6 469 458 469)
Уменьшение капитала – всего, в том числе: (после корректировки)	3220	–	–	(6 480 638 094)	–	(305 856 675)	–	(6 786 494 769)
прочее (до корректировки)	3229	–	–	–	–	–	–	–
Корректировка 1	3229	–	–	(6 469 458 469)	–	–	–	(6 469 458 469)
прочее (после корректировки)	3229	–	–	(6 469 458 469)	–	–	–	(6 469 458 469)
Величина капитала на 31 декабря 2021 г. (до корректировки)	3200	118 367 564	–	6 662 648 698	8 636 001	6 770 283 874	–	13 559 936 137
Корректировка 1	3200	–	–	(6 469 458 469)	–	10 110 317 785	–	3 640 859 316
Величина капитала на 31 декабря 2021 г. (после корректировки)	3200	118 367 564	–	193 190 229	8 636 001	16 880 601 659	–	17 200 795 453

Отчет об изменениях капитала за 2022 год (раздел 3 «Чистые активы»):

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода (продолжение)

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.			На 31 декабря 2020 г.		
		Сумма до корректировки	Корректировка 1	Сумма после корректировки	Сумма до корректировки	Корректировка 1	Сумма после корректировки
Чистые активы	3600	13 559 936 137	3 640 859 316	17 200 795 453	10 216 921 602	–	10 216 921 602

В Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах показатели за 2021 год на конец периода приведены до корректировок в связи с применением ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 25/2020 «Бухгалтерский учет аренды» и не равны показателям за 2022 год на начало периода, которые приведены с учетом корректировок в связи с применением ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 25/2020 «Бухгалтерский учет аренды» по таблицам 2.1 «Наличие и движение основных средств», 2.4 «Иное использование объектов основных средств», 4.1 «Наличие и движение запасов», 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности»:

Таблица 2.1 «Наличие и движение основных средств» показатели на конец 2021 года по строкам 5210, 5211, 5212, 5213, 5214, 5215, показатели на начало 2022 года по строкам 5200, 5201, 5202, 5203, 5204, 5205:

Показатель	На конец 2021 г. (до корректировки)		Корректировка		На начало 2022 г. (после корректировки)	
	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности), всего в том числе:	30 699 258 905	(23 026 331 917)	(4 088 836)	4 554 368 987	30 695 170 069	(18 471 962 930)
магистральные трубопроводы	17 676 242 642	(14 127 004 608)	(87)	2 649 259 863	17 676 242 555	(11 477 744 745)
скважины	1 626 485 701	(1 335 447 822)	(3)	375 891 551	1 626 485 698	(959 556 271)
машины и оборудование	4 807 704 846	(3 935 634 041)	(1 275 310)	872 291 075	4 806 429 536	(3 063 342 966)
здания, дороги, прочие сооружения производственного назначения	6 439 397 074	(3 587 379 244)	(3 695)	667 953 217	6 439 393 379	(2 919 426 027)
прочие ОС	149 428 642	(40 866 202)	(2 809 741)	(11 026 719)	146 618 901	(51 892 921)

Таблица 2.4 «Иное использование объектов основных средств» по строкам 5282, 5283:

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г. (до корректировки)	Корректировка	На 31 декабря 2021 г. (после корректировки)
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	–	25 934 170	25 934 170
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	146 417 356	(104 270 369)	42 146 987

Таблица 4.1 «Наличие и движение запасов» показатели на конец 2021 года по строкам 5420 и 5421 и показатели на начало 2022 года по строкам 5400 и 5401:

Показатель	На конец 2021 г. (до корректировки)		Корректировка		На начало 2022 г. (после корректировки)	
	себестоимость	балансовая стоимость	себестоимость	балансовая стоимость	себестоимость	балансовая стоимость
Запасы, всего	549 497 794	549 497 794	(142 376)	(142 376)	549 355 418	549 355 418
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	12 791 589	12 791 589	(142 376)	(142 376)	12 649 213	12 649 213

4. Корректировки данных предшествующего отчетного периода (продолжение)

Таблица 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» показатели на конец 2021 года по строкам 5521, 5523, 5530, 5532 и 5520 и показатели на начало 2022 года по строкам 5501, 5503, 5510, 5512 и 5500:

Показатель	На конец 2021 г. (до корректировки)		Корректировка		На начало 2022 г. (после корректировки)	
	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	727 174 279	(1 477 111)	(153 783)	–	727 020 496	(1 477 111)
авансы выданные	8 256 453	–	(153 783)	–	8 102 670	–
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	2 750 064 199	(559 489 541)	(496 433)	–	2 749 567 766	(559 489 541)
авансы выданные	37 899 827	(39 948)	(496 433)	–	37 403 394	(39 948)
Дебиторская задолженность – всего	3 477 238 478	(560 966 652)	(650 216)	–	3 476 588 262	(560 966 652)

4. В таблице 8 «Обеспечение обязательств» уточнены показатели обеспечений обязательств выданных по состоянию на 31 декабря 2021 г. и 31 декабря 2020 г.:

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Обеспечения обязательств выданные (до корректировки)	5810	1 038 646 015	872 689 168
Корректировка	5810	122 593 015	122 568 415
Обеспечения обязательств выданные (после корректировки)	5810	1 161 239 030	995 257 583

5. Основные средства

Информация по разделу «Основные средства» дополняется таблицами 2.1 «Наличие и движение основных средств», 2.3 «Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации», 2.4 «Иное использование объектов основных средств» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основные средства, законченные строительством и принятые в эксплуатацию, находящиеся в процессе государственной регистрации, отражены в таблице 2.4 «Иное использование объектов основных средств» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах по балансовой стоимости.

Основные средства, полученные в аренду, не относящиеся к правам пользования активами

Общество получило в пользование по договору аренды основные средства стоимостью:

- в 2022 году 35 863 355 тыс. руб.
- в 2021 году 109 165 913 тыс. руб.

Возвращено Обществом арендодателю арендованных основных средств по стоимости, указанной в договоре аренды, на сумму:

- в 2022 году 41 857 039 тыс. руб.
- в 2021 году 96 865 095 тыс. руб.

5. Основные средства (продолжение)

Обесценение основных средств

Объекты основных средств, входящие в Единую систему газоснабжения (далее – ЕСГ), рассматриваются как часть единицы, генерирующей денежные средства (далее – ЕГДС).

По состоянию на 31 декабря 2022 г. не выявлено обесценения активов по ЕГДС, включающим ЕСГ.

6. Незавершенные капитальные вложения

Информация по разделу «Незавершенные капитальные вложения», дополняется таблицей 2.2 «Незавершенные капитальные вложения» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В строке 1154 «Незавершенные капитальные вложения» бухгалтерского баланса отражены:

Показатель	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Незавершенные капитальные вложения	2 016 807 091	1 511 298 591	1 194 861 750
Оборудование к установке	207 338 875	174 223 404	192 012 084
Строительные материалы, предназначенные для капитального строительства	5 661 669	4 626 372	2 736 553
Начисленные проценты по обязательству по аренде, которые подлежат капитализации в стоимости соответствующих активов	138 453	–	–
Приобретение (создание) малоценных основных средств	268	–	–
Обесценение объектов строительства	–	–	–
Обесценение оборудования к установке	–	–	–
Итого	**2 229 946 356**	**1 690 148 367**	**1 389 610 387**

7. Права пользования активами

Показатель	Земельные участки	Здания	Итого
По состоянию на 31 декабря 2021 г.	**4 227 090**	**21 707 080**	**25 934 170**
Первоначальная стоимость	4 227 090	21 707 080	25 934 170
Накопленная амортизация	–	–	–
Убыток от обесценения	–	–	–
За 2022 год			
Первоначальная стоимость	**694 906**	**2 949 403**	**3 644 309**
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	964 695	1 161 169	2 125 864
Выбытие	(135 110)	(39 814)	(174 924)
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	(134 679)	1 828 048	1 693 369
Курсовые разницы	–	–	–
Накопленная амортизация	**(615 917)**	**(5 399 934)**	**(6 015 851)**
Амортизация	(622 183)	(5 414 843)	(6 037 026)
Выбытие	6 266	14 909	21 175
Убыток от обесценения	**–**	**–**	**–**

7. Права пользования активами (продолжение)

Показатель	Земельные участки	Здания	Итого
Признание	–	–	–
Восстановление	–	–	–
По состоянию на 31 декабря 2022 г.	**4 306 079**	**19 256 549**	**23 562 628**
Первоначальная стоимость	4 921 996	24 656 483	29 578 479
Накопленная амортизация	(615 917)	(5 399 934)	(6 015 851)
Убыток от обесценения	–	–	–

8. Финансовые вложения

Информация по разделу «Финансовые вложения» дополняется таблицами 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений», 3.1.1 «Текущая часть долгосрочных финансовых вложений» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В составе строк 1170 «Финансовые вложения» и 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса, в том числе отражены (с учетом накопленной корректировки):

	Финансовые вложения			Изменение текущей рыночной стоимости	
Показатель	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.	За 2022 год	За 2021 год
1	2	3	4	5	6
Долгосрочные финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость	2 327 128 280	1 970 086 391	1 840 093 517	–	–
Долгосрочные финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	2 088 331 381	2 469 134 841	1 455 275 960	(385 180 104)	1 013 858 881
Акции дочерних обществ, котирующиеся на бирже	2 075 190 337	2 456 931 002	1 442 358 220	(381 740 665)	1 014 572 782
Акции зависимых обществ, котирующиеся на бирже	8 724 338	12 203 839	12 917 740	(3 479 501)	(713 901)
Акции других организаций, котирующиеся на бирже	4 416 706	–	–	40 062	–
Краткосрочные финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	87 652 435	493 303 465	262 692 226	–	–
Инвестиции в дочерние общества, подлежащие выбытию в течение 12 месяцев	1 390 387	212 253 376	–	–	–
Краткосрочные финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	111 669 474	–	–	(46 006 794)	–
Облигации	111 669 474	–	–	(46 006 794)	–

Инвестиции в дочерние и зависимые общества

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 1171) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет:

- на 31 декабря 2022 г. 89 381 836 тыс. руб.
- на 31 декабря 2021 г. 93 081 423 тыс. руб.
- на 31 декабря 2020 г. 90 579 524 тыс. руб.

8. Финансовые вложения (продолжение)

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет:

- на 31 декабря 2022 г. 1 890 761 тыс. руб.
- на 31 декабря 2021 г. 1 830 755 тыс. руб.
- на 31 декабря 2020 г. 1 838 255 тыс. руб.

Инвестиции в другие организации

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 1173) бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение, который составляет:

- на 31 декабря 2022 года 150 тыс. руб.
- на 31 декабря 2021 года 153 тыс. руб.
- на 31 декабря 2020 года 153 тыс. руб.

9. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов, в том числе, учтены:

– авансы по капитальным вложениям в сумме:
- на 31 декабря 2022 г. 684 694 282 тыс. руб.
- на 31 декабря 2021 г. 692 479 559 тыс. руб.
- на 31 декабря 2020 г. 453 337 178 тыс. руб.

– расходы будущих периодов в сумме:
- на 31 декабря 2022 г. 1 535 196 тыс. руб.
- на 31 декабря 2021 г. 1 712 583 тыс. руб.
- на 31 декабря 2020 г. 2 977 249 тыс. руб.

– лицензии на право пользования недрами в сумме:
- на 31 декабря 2022 г. 11 041 147 тыс. руб.
- на 31 декабря 2021 г. 12 055 308 тыс. руб.
- на 31 декабря 2020 г. 13 056 883 тыс. руб.

10. Дебиторская задолженность

Информация по разделу «Дебиторская задолженность» дополняется таблицами 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» и 5.2 «Просроченная дебиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В таблице 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности», представляемой в составе пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, данные раскрываются без исключения дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде, за исключением операций по займам в рамках централизации управления денежными потоками, которые отражены в таблице свернуто.

Прочая дебиторская задолженность

В составе прочей дебиторской задолженности по строкам 1234 и 1239 бухгалтерского баланса отражены:

Показатель	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)			
Прочие дебиторы, в т.ч.:	**550 012 798**	**717 440 715**	**519 827 934**
Беспроцентные долгосрочные займы	347 862 966	508 071 004	219 032 766
Передача прав и обязательств по договору	165 275 783	183 686 236	224 729 577
Прочие	36 874 049	25 683 475	76 065 591
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)			
Прочие дебиторы, в т.ч.:	**990 178 750**	**1 142 570 846**	**824 951 597**

10. Дебиторская задолженность (продолжение)

Показатель	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.	На 31 декабря 2020 г.
Беспроцентные краткосрочные займы	315 411 326	547 372 796	433 600 701
Задолженность по причитающимся дивидендам	318 609 369	184 320 178	24 737 772
Прочие	356 158 055	410 877 872	366 613 124

11. Денежные средства и денежные эквиваленты

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие поступления» (строка 4119) отчета о движении денежных средств в том числе отражены:

Показатель	За 2022 год	За 2021 год
Поступления денежных средств от участников КГН (созданной в 2012 году) для расчетов по налогу на прибыль КГН (свернуто)	100 925 209	50 218 170
Авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	23 543 634	75 314 437
Поступления от погашения беспроцентных займов, выданных (свернуто)	637 714 145	140 695 174
Косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков (свернуто)	309 540 110	229 499 427

В составе платежей по статье «Налога на прибыль организаций» (строка 4124) отчета о движении денежных средств отражена свернуто сумма налога на прибыль по КГН в сумме:

- за 2022 год 474 829 463 тыс. руб.
- за 2021 год 259 982 801 тыс. руб.

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4129) отчета о движении денежных средств в том числе отражены:

Показатель	За 2022 год	За 2021 год
Вклады в имущество дочерних обществ	234 036 299	71 044 709
Беспроцентные займы, предоставленные (свернуто)	242 015 529	543 128 737
Денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин (свернуто)	1 632 429 530	1 139 479 107
Авансы, выданные поставщикам (подрядчикам)	136 293 846	16 198 575
Суммы возвратов денежных средств покупателям газа, связанные с корректировками цен на газ	–	1 549 436
На расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль)	1 498 935 204	142 062 235

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:

- за 2022 год 82 503 тыс. руб.
- за 2021 год 91 485 тыс. руб.

В составе платежей по статье «Прочие платежи» (строка 4229) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены:

Показатель	За 2022 год	За 2021 год
Денежные средства, направленные на финансирование инвестиционных (агентских) договоров (свернуто)	1 352 776 530	1 029 626 420
Косвенные налоги по инвестиционной деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков (свернуто)	27 426 365	44 721 170

12. 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 2022 году эта величина не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров по итогам работы Общества за первое полугодие 2022 г. были начислены промежуточные дивиденды в размере 51,03 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 1 119 256 638 тыс. руб.

По итогам работы Общества за 2021 год начисление дивидендов не производилось. По итогам работы за 2020 год были начислены дивиденды в размере 12,55 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 296 620 951 тыс. руб. По итогам работы за 2019 год были начислены дивиденды в размере 15,24 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 360 259 638 тыс. руб.

Резервный капитал

В 2022, 2021 и 2020 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 2022 г. сумма бессрочных займов с учетом начисленных процентов и курсовой разницы, отраженных в составе добавочного капитала, полученных в долларах США, составила – 100 422 167 тыс. руб. (106 068 937 тыс. руб. и 104 284 710 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. соответственно), в евро – 78 401 649 тыс. руб. (87 121 292 тыс. руб. и 91 331 087 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 гг. соответственно).

В 2022 году Обществом уменьшен добавочный капитал в связи с признанием обязательств по выплате процентов по бессрочным займам, полученным в долларах США, на сумму 4 304 586 тыс. руб. (в 2021 году – 3 577 939 тыс. руб.), в евро – на сумму 3 391 232 тыс. руб. (в 2021 году – 877 454 тыс. руб.).

В 2022 году Общество за счет нераспределенной прибыли начислило проценты по бессрочным займам, отраженным в составе добавочного капитала, в сумме 7 026 678 тыс. руб. (в 2021 году – 8 139 621 тыс. руб.), также на уменьшение нераспределенной прибыли отнесена отрицательная курсовая разница от пересчета суммы займов и начисленных процентов в сумме 341 742 тыс. руб. (в 2021 году – 614 436 тыс. руб.). Положительная курсовая разница от пересчета суммы займов, начисленных по ним процентов отражена в увеличении нераспределенной прибыли и составила 14 039 015 тыс. руб. (в 2021 году – 6 724 232 тыс. руб.).

13. Кредиты и займы

Общая сумма движения долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов (без учета займов в рамках централизации управления денежными потоками) составила:

Показатель	Кредиты	Займы
Получено в 2022 году	496 000 000	318 499 974
Погашено в 2022 году	55 388 974	281 064 073
Начислено процентов в 2022 году	15 971 156	71 771 937
Дополнительные расходы, связанные с получением кредитов и займов в 2022 году	2 134 962	4 371 016
Получено в 2021 году	110 166 450	394 830 350
Погашено в 2021 году	375 811 445	353 362 045
Начислено процентов в 2021 году	13 120 096	83 423 576
Дополнительные расходы, связанные с получением кредитов и займов в 2021 году	3 092 929	3 940 408

Задолженность по заемным средствам (без учета займов в рамках централизации управления денежными потоками) представлена ниже:

		На 31 декабря		
Срок погашения	Валюта кредита	2022 г.	2021 г.	2020 г.
Кредиты со сроком погашения до 1 года (включая текущую часть долгосрочных кредитов)	Евро	119 865 566	51 876 633	270 073 572
	Долл. США	–	–	1 357 106
	Руб.	77 536 378	–	–
Кредиты со сроком погашения от 1 года до 3 лет (включительно)	Евро	249 398 297	228 228 677	454 599 875
	Руб.	142 400 000	–	–
Кредиты со сроком погашения более 3 лет	Евро	102 897 213	293 542 670	154 325 611
	Долл. США	4 636 923	4 498 713	4 109 075
	Руб.	282 400 000	–	–
Итого кредиты:	**Евро**	**472 161 076**	**573 647 980**	**878 999 058**
	Долл. США	**4 636 923**	**4 498 713**	**5 466 181**
	Руб.	**502 336 378**	**–**	**–**
Займы со сроком погашения до 1 года (включая текущую часть долгосрочных займов)	Евро	82 626 034	47 678 056	121 392 528
	Долл. США	10 311 596	187 130 112	181 018 231
	Прочая иностранная валюта	58 377 310	1 049 738	760 985
	Руб.	4 863 538	19 359 240	4 197 999
в т.ч. облигационные займы		1 945 400	1 697 500	1 561 200
Займы со сроком погашения от 1 года до 3 лет (включительно)	Евро	351 890 806	313 590 584	131 902 085
	Долл. США	–	–	169 914 110
	Прочая иностранная валюта	24 894 817	60 703 200	62 634 825
	Руб.	120 000 000	45 000 000	15 000 000
в т.ч. облигационные займы		–	–	–

13. Кредиты и займы (продолжение)

Срок погашения	Валюта кредита	На 31 декабря 2022 г.	2021 г.	2020 г.
Займы со сроком погашения более 3 лет	Евро	170 224 425	315 260 625	451 610 594
	Долл. США	899 252 699	843 220 267	616 861 356
	Прочая иностранная валюта	72 579 835	82 400 105	46 469 475
	Руб.	89 471 989	130 000 000	175 000 000
в т.ч. облигационные займы		70 000 000	70 000 000	70 000 000
Итого займы:	**Евро**	**604 741 265**	**676 529 265**	**704 905 207**
	Долл. США	**909 564 295**	**1 030 350 379**	**967 793 697**
	Прочая иностранная валюта	**155 851 962**	**144 153 043**	**109 865 285**
	Руб.	**214 335 527**	**194 359 240**	**194 197 999**

Процентные ставки по заемным средствам (без учета займов в рамках централизации управления денежными потоками) варьировались:

Вид заемных средств	За 2022 год	За 2021 год
Долгосрочные кредиты в рублях	от 9,05 до 9,21	–
Долгосрочные кредиты в валюте	от 0,98 до 8,868	от 0,98 до 8,868
Долгосрочные займы в рублях	от 5,80 до 9,25	от 5,80 до 9,10
Долгосрочные займы в валюте	от 1,01 до 8,725	от 0,98 до 8,625
Облигационные займы	от 8,10 до 17,69	от 4,99 до 8,40

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности, составила:

- на 31 декабря 2022 г. 400 000 000 тыс. руб.
- на 31 декабря 2021 г. 380 000 000 тыс. руб.
- на 31 декабря 2020 г. 516 596 169 тыс. руб.

Полученные займы в рамках централизации управления денежными потоками (кэш–пул)

Общая сумма движения полученных займов в рамках централизации управления денежными потоками составила:

Показатель	За 2022 год	За 2021 год
Получено	8 423 940 029	5 788 480 744
Погашено	9 606 769 714	4 954 204 705
Начислено процентов	64 581 205	26 065 469

13. Кредиты и займы (продолжение)

Задолженность по полученным займам в рамках централизации управления денежными потоками представлена ниже:

Займодавцы	Валюта займа	На 31 декабря 2022 г.	2021 г.	2020 г.
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Российский рубль	602 930 134	1 428 866 839	692 919 915
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Долл. США	9 935 681	192 507 165	61 636 930
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Евро	13 439 895	13 405 177	16 433 465
Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром	Фунт стерлингов	–	35 797	3 254 392
Итого		**626 305 710**	**1 634 814 978**	**774 244 702**

В 2022 г. в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало рублевые и валютные процентные и беспроцентные займы со сроком погашения в 2023 году. Размер процентной ставки по рублевым займам определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Мосприйм, увеличенной на величину премии за кредитный риск. Размер процентной ставки по валютным займам определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставок Либор, ЕОНИА, Еврибор, СОФР, ЭСТЕР, увеличенных на величину премии за кредитный риск.

14. 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 2022 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 2023 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 2022 год следующие показатели:

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
Прибыль (убыток) до налогообложения – всего в том числе:	1 022 427 741	3 209 237 485
облагаемая по ставке 20 %, 15,5 %	236 806 979	2 795 001 564
облагаемая по ставке 13 %	7 684 625	7 441 870
облагаемая по ставке 0 %	777 936 137	406 794 051
Условный расход (доход) по налогу на прибыль – всего в том числе:	(41 804 214)	(518 956 733)
рассчитанный по ставке 20 %, 15,5 %	(40 805 213)	(517 989 290)
рассчитанный по ставке 13 %	(999 001)	(967 443)
Постоянный налоговый расход (доход)	(246 769 983)	(3 312 375)
Расход (доход) по налогу на прибыль	(288 574 197)	(522 269 108)
Отложенный налог на прибыль в том числе обусловленный:	39 008 803	(228 741 978)

14. Налогообложение (продолжение)

Наименование показателя	За 2022 год	За 2021 год
возникновением (погашением) временных разниц в отчетном периоде	39 008 803	(228 741 978)
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 в том числе:	(354 116 674)	(331 702 692)
в связи с применением пониженной ставки	56 793 678	25 941 148
Налог на прибыль прошлых лет	26 533 674	38 175 562

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:

- за 2022 год 881 010 911 тыс. руб.
- за 2021 год 748 528 376 тыс. руб.

15. Кредиторская задолженность

Информация по разделу «Кредиторская задолженность» дополняется таблицами 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» и 5.4 «Просроченная кредиторская задолженность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По статье «Прочие обязательства» (строка 1450) бухгалтерского баланса отражены авансы, полученные Обществом в рамках договора купли-продажи акций, платежи по которым ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты, в сумме:

- на 31 декабря 2022 г. 44 024 544 тыс. руб.
- на 31 декабря 2021 г. 44 024 544 тыс. руб.
- на 31 декабря 2020 г. 0 тыс. руб.

По статье «Авансы полученные» (строка 1527) бухгалтерского баланса отражены авансы за газ, полученные Обществом в рамках договоров комиссии, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в сумме:

- на 31 декабря 2022 г. 89 565 642 тыс. руб.
- на 31 декабря 2021 г. 101 551 420 тыс. руб.
- на 31 декабря 2020 г. 63 530 207 тыс. руб.

16. Прочие доходы и расходы

	За 2022 год		За 2021 год	
Наименование видов прочих доходов и расходов	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	40 062	431 226 960	1 014 572 782	713 901
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	2 648 677 280	2 838 795 820	589 047 849	539 210 335
Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам	39 810 299	448 231 424	56 126 607	64 769 864
Признание/восстановление оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ	1 455 471	34 705 910	37 142 170	86 560 959
Прибыль (убыток) прошлых лет	44 720 882	38 886 388	26 482 522	72 992 539
Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	16 084 223	12 364 974	23 966 766	4 111 261
Вклады в имущество дочерних обществ	12 674 000	234 036 300	185 400 000	71 044 709
Расходы на освоение природных ресурсов	–	20 708 135	–	68 786 610
Прочие	180 526 026	223 831 730	70 453 294	179 010 956
Итого:	**2 943 988 243**	**4 282 787 641**	**2 003 191 990**	**1 087 201 134**

16. Прочие доходы и расходы (продолжение)

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:

- за 2022 год 278 234 тыс. руб.
- за 2021 год 1 831 912 тыс. руб.

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 2022, 2021 и 2020 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 12.

18. Связанные стороны[1]

Государство (Российская Федерация)

Государство (Российская Федерация), являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Государство напрямую владеет 38,37 % выпущенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2022 г.

АО «РОСНЕФТЕГАЗ» и АО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,86 % выпущенных акций ПАО «Газпром».

Информация о связанных сторонах

В соответствии с п. 16 ПБУ 11/2008 информация о связанных сторонах раскрывается в ограниченном объеме. Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с Обществом: дочерние общества, зависимые общества, другие связанные стороны.

2022 год	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
1	2	3	4
Продажа товаров, работ, услуг, (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)	2 876 577 649	180 737 278	480 601 633
Прочие доходы, в том числе от продажи основных средств и других активов	23 375 322	334 680 851	38 826 481
Дебиторская задолженность на конец отчетного периода	1 813 389 399	652 668 550	760 248 203

[1] В Пояснении 18 «Связанные стороны» раскрывается информация о существенных операциях с крупнейшими организациями.

18. Связанные стороны (продолжение)

2022 год	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
Приобретение товаров, работ, услуг	3 371 896 734	702 333	1 277 292 439
Прочие расходы, в том числе от продажи основных средств и других активов	294 612 282	100 248 486	27 484 050
Кредиторская задолженность на конец отчетного периода	748 675 033	126 023	165 363 914
Приобретение долевых финансовых вложений, передача в виде вклада в уставные (складочные) капиталы	264 100 010	–	16 000 000
Выдано займов	325 802 221	34 990	109 949 404
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев (включая проценты) на конец отчетного периода	441 235 249	11 022 853	196 429 988
Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев (включая проценты) на конец отчетного периода	199 507 003	–	203 796 098
Получено кредитов и займов	6 288 065 996	–	1 198 584 957
Кредиты и займы (включая проценты), подлежащие погашению более чем через 12 месяцев на конец отчетного периода	427 992 864	–	–
Кредиты и займы (включая проценты), подлежащие погашению в течение 12 месяцев на конец отчетного периода	390 083 540	–	210 915 269
Обязательства по аренде на конец отчетного периода	–	–	–
Дивиденды (доходы от участия) к получению	776 482 891	5 455 875	333 740
Предоставленные обеспечения обязательств на конец отчетного периода	44 024 544	149 704 318	–
Полученные обеспечения обязательств на конец отчетного периода	97	3 121 941	48 000 000

2021 год	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
1	2	3	4
Продажа товаров, работ, услуг, (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей)	2 540 898 057	103 380 669	573 772 156
Прочие доходы, в том числе от продажи основных средств и других активов	191 971 893	78 140 744	6 180 188
Дебиторская задолженность на конец отчетного периода	1 354 356 631	562 014 929	1 215 961 134
Приобретение товаров, работ, услуг	2 784 623 444	295 214	929 041 933
Прочие расходы, в том числе от продажи основных средств и других активов	112 003 552	53 943 383	11 050 264
Кредиторская задолженность на конец отчетного периода	589 375 051	2 445 616	141 823 080
Приобретение долевых финансовых вложений, передача в виде вклада в уставные (складочные) капиталы	106 459 810	–	187 538 409
Выдано займов	295 107 864	41 000	443 115 369
Займы, предоставленные на срок более 12 месяцев (включая проценты) на конец отчетного периода	425 838 566	2 478 686	329 480 419
Займы, предоставленные на срок менее 12 месяцев (включая проценты) на конец отчетного периода	173 493 786	8 024 038	454 458 115
Получено кредитов и займов	3 349 367 225	–	887 499 117
Кредиты и займы (включая проценты), подлежащие погашению более чем через 12 месяцев на конец отчетного периода	105 000 000	–	–
Кредиты и займы (включая проценты), подлежащие погашению в течение 12 месяцев на конец отчетного периода	1 211 863 643	–	186 991 908
Обязательства по аренде на конец отчетного периода	–	–	–
Дивиденды (доходы от участия) к получению	398 065 653	10 117 605	323 832
Предоставленные обеспечения обязательств на конец отчетного периода	44 024 544	164 196 350	–
Полученные обеспечения обязательств на конец отчетного периода	436	2 164 557	–

18. Связанные стороны (продолжение)

Информация о существенных денежных потоках организации с дочерними и зависимыми организациями.

№	Название строки	За 2022 год	в том числе по дочерним и зависимым организациям*	За 2021 год	в том числе по дочерним и зависимым организациям*
1	2	3	4	5	6
	Денежные потоки от текущих операций				
4110	Поступления – всего	10 240 306 463	3 230 715 696	7 567 734 269	2 971 492 790
4120	Платежи – всего	8 442 902 135	3 730 593 257	5 850 832 066	2 777 855 358
	Денежные потоки от инвестиционных операций				
4210	Поступления – всего	1 943 276 626	1 532 556 232	382 453 197	316 077 758
4220	Платежи – всего	3 057 479 521	2 532 252 674	1 688 610 980	1 444 560 427
	Денежные потоки от финансовых операций				
4310	Поступления – всего	1 000 643 157	388 687 574	1 616 968 166	838 777 430
4320	Платежи – всего	2 670 635 372	927 542 973	1 191 761 455	26 246 184

* По графам 4 и 6 отражаются существенные денежные потоки между Обществом и хозяйственными обществами, являющимися по отношению к Обществу дочерними и зависимыми

Показатели за 2021 год откорректированы в целях соблюдения принципа сопоставимости отчетных данных текущего и прошлого периодов об операциях со связанными сторонами.

19. 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:

- за 2022 год 2 866 612 тыс. руб.
- за 2021 год 1 932 189 тыс. руб.

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:

- за 2022 год 12 137 тыс. руб.
- за 2021 год 10 693 тыс. руб.

Общество в 2021 – 2022 гг. не перечисляло взносы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения с АО «НПФ ГАЗФОНД» на именные пенсионные счета основного управленческого персонала.

20. Оценочные и условные обязательства

Оценочные обязательства

Информация раздела «Оценочные обязательства» дополняется таблицей 7 «Оценочные обязательства» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с пользованием недрами

В соответствии с п. 8 ст. 22 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-I «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 Чаяндинском 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 Чаяндинского НГКМ, по договору на выполнение работ на этапе опытно-промышленной разработки Ковыктинского газоконденсатного месторождения, по договору на оказание услуг по добыче, подготовке и транспортировке углеводородов нефтяной оторочки ботуобинской залежи Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения, а также 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.

Обществом 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 в течение 2022 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 обязательств, так и активов пенсионного плана возможны только по Группе Газпром в целом и приводятся в пояснениях к консолидированной отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (www.gazprom.ru).

20. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

Условные обязательства

Процедуры правового характера

15 октября 2018 г. польская компания «ПГНиГ С.А.» (со 2 ноября 2022 г. – «ПКН Орлен 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 ООО «Газпром экспорт» антимонопольного права ЕС в рамках деятельности на рынке соответствующих стран-членов ЕС из Центральной и Восточной Европы. Решением от 2 февраля 2022 г. (далее – Решение) Общий суд ЕС отклонил иск «ПГНиГ С.А.» от 15 октября 2018 г. 8 апреля 2022 г. «ПГНиГ С.А.» подала апелляционную жалобу на Решение в Европейский суд справедливости. 29 июля 2022 г. ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» направили отзыв на апелляционную жалобу «ПГНиГ С.А.» в Европейский суд справедливости.

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 своей 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 определенных странах Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 году и завершена в 2018 году. 17 апреля 2019 г. 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. Решением от 2 февраля 2022 г. Общий суд ЕС удовлетворил заявление «ПГНиГ С.А.» и отменил решение Европейской комиссии от 17 апреля 2019 г. Европейская комиссия вернулась к повторному разбирательству в соответствии с решением Общего суда ЕС.

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 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». 17 ноября 2022 г. судом первой инстанции вынесены решения об отказе в удовлетворении указанных апелляционных жалоб ПАО «Газпром».

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 долларов 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. 21 ноября 2022 г. судом первой инстанции по результатам рассмотрения апелляционной жалобы ПАО «Газпром» решение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) было отменено. Антимонопольный орган Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) подал апелляционную жалобу на указанное решение суда первой инстанции в Апелляционный суд в Варшаве.

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 (далее – Жалоба). В связи с указанной Жалобой Европейская комиссия зарегистрировала дело № AT.40801.

20. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

28 февраля 2022 г. ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии ответ на Жалобу НАК «Нафтогаз Украины».

26 января 2022 г. компания «ЭНЖИ С.А.» направила в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма уведомление о начале арбитражного разбирательства против ООО «Газпром экспорт» по вопросу пересмотра цены по контрактам на поставку природного газа. Ответ ООО «Газпром экспорт» на уведомление о начале арбитражного разбирательства, а также встречный иск были направлены в адрес арбитражного института 1 апреля 2022 г. Арбитражный трибунал сформирован. Слушания должны пройти 18-23 марта 2024 г.

20 мая 2022 г. компания «ЭНИ С.п.А.» направила в адрес ООО «Газпром экспорт» уведомление о начале арбитражного разбирательства против ООО «Газпром экспорт» по вопросу неприменения Указа Президента Российской Федерации от 31 марта 2022 г. № 172 «О специальном порядке исполнения иностранными покупателями обязательств перед российскими поставщиками природного газа» (далее – Указ) к отношениям сторон или предоставления в адрес компании «ЭНИ С.п.А.» дополнительных контрактных гарантий в связи с применением к отношениям сторон положений Указа. Ответ ООО «Газпром экспорт» на уведомление о начале арбитражного разбирательства был направлен 29 июня 2022 г. Слушания должны пройти 13-17 мая 2024 г. Общество подало заявление на увеличение сроков разбирательства.

3 ноября 2022 г. компания «РВЕ Сапплай энд Трейдинг ГмбХ» направила в адрес Международного арбитражного суда Международной торговой палаты уведомления об инициировании двух арбитражных разбирательств по рамочному контракту на поставку природного газа на базе Генерального соглашения о поставке и приемке природного газа с Европейской Ассоциацией торговцев электроэнергией, заключенному 30 января 2020 г., а также Рамочному соглашению о продаже природного газа, заключённому 27 февраля 2019 г. ООО «Газпром экспорт» 16 января 2023 г. направило ответы на уведомления о начале арбитражных разбирательств.

31 марта 2022 г. компания «ПГНиГ С.А.» (со 2 ноября 2022 г. – «ПКН Орлен С.А.») направила в адрес ПАО «Газпром» уведомление об инициировании арбитражного разбирательства специальным арбитражным трибуналом (ad hoc) по правилам ЮНСИТРАЛ против ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» (далее вместе – Ответчики) с требованием о взыскании процентов на сумму ретроактивной выплаты, осуществленной Ответчиками в адрес «ПГНиГ С.А.» на основании арбитражного решения от 30 марта 2020 г., а также процентов на сумму таких процентов. 20 мая 2022 г. ПАО «Газпром» был направлен отзыв на уведомление об арбитраже. 14 июля 2022 г. ООО «Газпром экспорт» был направлен отзыв на уведомление об арбитраже. Арбитражный трибунал сформирован. 16 ноября 2022 г. состоялось организационное слушание с трибуналом. В рамках первой фазы арбитражного процесса (решение вопроса о юрисдикции трибунала рассматривать спор) 13 февраля 2023 г. Ответчики представили позицию. Компания «ПКН Орлен С.А.» должна направить отзыв до 24 апреля 2023 г.

13 мая 2022 г. компания «Газум Оу» направила в адрес ООО «Газпром экспорт» уведомление о начале арбитражного разбирательства против ООО «Газпром экспорт» по вопросу расторжения контракта на поставку природного газа от 12 марта 1994 г. и отмены обязательств по оплате ранее выставленных в его адрес счетов. Ответ ООО «Газпром экспорт» на уведомление о начале арбитражного разбирательства был направлен 15 июня 2022 г. Арбитражный трибунал сформирован. 17 июля 2022 г. получено полное исковое заявление от «Газум Оу». Решение вынесено 14 ноября 2022 г. Требования «Газум Оу» и встречные требования ООО «Газпром экспорт» удовлетворены частично. Арбитражный трибунал в своем решении, помимо прочего, обязал «Газум Оу» выплатить ООО «Газпром экспорт» задолженность в размере более 300 млн евро за поставки газа и в связи с неисполнением обязательства «бери или плати», а также проценты за просрочку оплаты. Кроме того, трибунал признал издание Указа Президента РФ № 172 от 31 марта 2022 г. о переходе на оплату за газ в рублях обстоятельством форс-мажора по контракту и подтвердил правомерность приостановки поставок природного газа в случае неосуществления покупателем оплаты в рублях в соответствии с Указом Президента РФ № 172 от 31 марта 2022 г. Арбитраж также обязал стороны продолжить переговоры по контракту для урегулирования ситуации с дальнейшими поставками газа.

16 сентября 2022 г. из Секретариата Международного арбитражного суда Международной торговой палаты (далее – Секретариат МТП) получена поданная НАК «Нафтогаз Украины» просьба об арбитраже против ПАО «Газпром». НАК «Нафтогаз Украины» требует оплаты неоказанных им услуг по Соглашению между ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» об оказании услуги по организации транспортировки природного газа через территорию Украины от 30 декабря 2019 г. 27 сентября 2022 г. ПАО «Газпром» направило в адрес НАК «Нафтогаз Украины» и Секретариата МТП письма с возражениями по компетенции арбитража рассматривать требования НАК «Нафтогаз Украины» ввиду коренного изменения обстоятельств. 12 января 2023 г. в ПАО «Газпром» поступило уведомление от Секретариата МТП о передаче возражений ПАО «Газпром» на рассмотрение Международного арбитражного суда Международной торговой палаты. 15 февраля 2023 г. в ПАО «Газпром» поступило уведомление от Секретариата МТП о решении Международного арбитражного суда Международной торговой палаты разрешить рассмотрение дела по существу арбитражным трибуналом. На текущий момент у ПАО «Газпром» отсутствует информация о формировании состава арбитражного трибунала.

Общество также выступает одной из сторон в некоторых других судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Существующие

20. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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 2022 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

21. События после отчетной даты

После 31 декабря 2022 г. в хозяйственной деятельности Общества не имели место факты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, за исключением фактов, раскрытых в других разделах пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

22. Риски хозяйственной деятельности

В 2022 году рост геополитической напряженности и введение рядом стран санкций в отношении Российской Федерации, российских банков и организаций привели к усилению волатильности на сырьевых и финансовых рынках, а также увеличили уровень неопределенности в условиях ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации. Кроме того, отдельные страны, в том числе США, ввели новые санкции непосредственно в отношении ПАО «Газпром» и компаний Группы Газпром. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. В этой связи будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Вместе с этим руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Общества и выражает уверенность, что Общество будет продолжать свою деятельность непрерывно.

В Обществе функционирует эффективная система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении целей. Данная система интегрирована с системами планирования, управления проектами, управления производственной безопасностью и является частью корпоративного управления Общества. Также в Обществе функционирует отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю. Основные цели, задачи, принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля определены Политикой управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Газпром», утвержденной решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 25 декабря 2018 г. № 3195.

Риски хозяйственной деятельности своевременно идентифицируются, проводится оценка потенциальных событий, обстоятельств, внешних и внутренних факторов, влияющих на достижение целей, разрабатываются соответствующие мероприятия по управлению рисками, а также процедуры внутреннего контроля. Предпринятые меры позволяют Обществу удерживать риски хозяйственной деятельности на приемлемом уровне.

Результаты работы системы управления рисками и внутреннего контроля подтверждены оценкой рейтингового агентства «Эксперт РА» (далее – «Эксперт РА»).

20 февраля 2023 г. «Эксперт РА» присвоило Обществу наивысший рейтинг качества корпоративного управления – на уровне A++.gq. «Эксперт РА» оценило высокий уровень организации системы управления рисками. Для оценки ключевых видов риска приняты положения по управлению риском ликвидности, операционными рисками, валютными и кредитными с высоким уровнем детализации. Утверждены формы периодической и годовой отчетности в области управления рисками. При оценке эффективности управления рисками «Эксперт РА» учитывало регулярную сертификацию на соответствие требованиям стандарта к системе менеджмента качества 9001:2015.

23. Информация об инновациях и модернизации производства

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

Руководитель

А.Б. Миллер

13 марта 2023 г.

Главный бухгалтер

М.Н. Россеев

2 Консолидированная финансовая отчетность ПАО «Газпром», подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), с аудиторским заключением независимого аудитора 31 декабря 2022 года

Аудиторское заключение независимого аудитора
74

Консолидированный бухгалтерский баланс на 31 декабря 2022 года
79

Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2022 года
80

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2022 года
81

Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2022 года
82

Примечания к консолидированной финансовой отчетности 31 декабря 2022 года
84

Отношения с инвесторами
153

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 2022 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 2022 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, а также Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), принятым 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. В течение 2022 года на показатель выручки значительное влияние оказали санкции, введенные с февраля 2022 года США, Европейским союзом (далее – ЕС) и рядом других стран.

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.

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 27 «Выручка от продаж» к консолидированной финансовой отчетности.

Обесценение основных средств

В связи с существенной балансовой стоимостью основных средств, продолжающейся волатильностью макроэкономических параметров, дополненной влиянием колебания цен на энергетические ресурсы, политической нестабильностью, 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. Дополнительно на значимость вопроса повлияли введенные в 2022 году США, ЕС и другими странами санкции и меры ограничительного характера, в том числе затрагивающие интересы ПАО «Газпром» и его крупнейших дочерних организаций.

На отчетную дату руководство Группы провело оценку возмещаемой стоимости основных средств в составе единиц, генерирующих денежные потоки, на основе расчета ценности использования. Наши аудиторские процедуры в отношении данной области включали:

- анализ методологии, используемой Группой при проведении теста на обесценение основных средств;
- тестирование принципов построения прогнозов будущих потоков денежных средств;
- анализ 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;
- анализ чувствительности моделей, применяемых для целей тестирования, к изменению основных допущений;
- анализ и оценку раскрытия информации о проведенном тестировании на предмет обесценения активов на соответствие требованиям МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».

Отдельное внимание нами было уделено обесценению активов, перспективы использования которых являются неопределенными, в том числе ввиду текущей политической и экономической ситуации.

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 раскрыта в Примечании 13 «Основные средства» к консолидированной финансовой отчетности.

Оценка ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности

Вопрос создания резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками торговой дебиторской задолженности, а также в связи с тем, что сложившаяся политическая и экономическая ситуация, обусловленная в том числе воздействием введенных в 2022 году санкций, оказывает влияние на оценку ожидаемых кредитных убытков как российских, так и иностранных покупателей. Мы также считаем, что оценка достаточности суммы резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности является одной из областей повышенного риска, так как она основана на суждениях руководства в отношении возможности возмещения данной задолженности.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности включали следующее:

- проверку методологии оценки ожидаемых кредитных убытков в отношении торговой дебиторской задолженности, используемой руководством Группы;
- анализ применяемых руководством Группы допущений и профессиональных суждений, включая критическую оценку информации, используемой Группой для прогноза способности покупателей погашать задолженность;
- проверку на выборочной основе моделей и расчетов, используемых для оценки ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности;
- анализ внешней информации, включая новые законодательные требования о порядке оплаты задолженности иностранными контрагентами;
- достаточность раскрытой информации, требуемой МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности».

Информация о порядке оценки и основных допущениях, применяемых при определении ожидаемых кредитных убытков, приведена в Примечании 5 «Краткое описание важнейших принципов учетной политики» к консолидированной финансовой отчетности, информация о дебиторской задолженности и резерву под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности представлена в Примечаниях 10 «Дебиторская задолженность и предоплата», 17 «Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата» и 36 «Факторы финансовых рисков» к консолидированной финансовой отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2022 год и отчете эмитента ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2022 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2022 год и отчет эмитента ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2022 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

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

В связи с проведением нами аудита 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 иные признаки существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром» за 2022 год и отчетом эмитента ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2022 года мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих 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 определили 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.

Руководитель аудита,
по результатам которого составлено аудиторское заключение, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 75/22 от 4 марта 2022 года

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ФИНАНСОВЫЕ И БУХГАЛТЕРСКИЕ КОНСУЛЬТАНТЫ ФБК Г.Р. № 464582 г. МОСКВА

Ю.С. Сапрыкин
(ОРНЗ 21606041981)

Дата аудиторского заключения
24 апреля 2023 года

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 2022 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
	Активы		
	Оборотные активы		
8	Денежные средства и их эквиваленты	1 157 587	2 013 923
9	Краткосрочные финансовые активы	22 136	26 237
10	Дебиторская задолженность и предоплата	1 946 428	2 009 951
11	Товарно-материальные запасы	1 056 523	1 009 323
12	Прочие оборотные активы	437 443	1 154 849
		4 620 117	**6 214 283**
	Внеоборотные активы		
13	Основные средства	17 419 060	16 673 568
14	Активы в форме права пользования	260 488	226 290
15	Гудвил	130 585	120 768
16	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 329 416	1 422 308
17	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 132 881	1 228 979
9	Долгосрочные финансовые активы	405 997	599 747
22	Отложенный налоговый актив	335 994	–
12	Прочие внеоборотные активы	494 391	561 287
		21 508 812	**20 832 947**
	Итого активы	**26 128 929**	**27 047 230**
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
18	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	1 711 639	2 799 800
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	50 614	112 705
19	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	429 339	413 394
20	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	709 268	697 046
		2 900 860	**4 022 945**
	Долгосрочные обязательства		
21	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	4 356 593	4 186 656
24	Оценочные обязательства	622 025	577 863
22	Отложенное налоговое обязательство	1 456 300	875 099
36	Долгосрочные обязательства по аренде	219 524	230 630
	Прочие долгосрочные обязательства	127 782	287 458
		6 782 224	**6 157 706**
	Итого обязательства	**9 683 084**	**10 180 651**
	Капитал		
25	Уставный капитал	325 194	325 194
25	Выкупленные собственные акции	(331)	(331)
26	Бессрочные облигации	298 824	313 190
25	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	15 126 010	15 613 466
		15 749 697	**16 251 519**
	Неконтролирующая доля участия	696 148	615 060
	Итого капитал	**16 445 845**	**16 866 579**
	Итого обязательства и капитал	**26 128 929**	**27 047 230**

Председатель Правления _____ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____ М.Н. Россеев

24 апреля 2023 г.

Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря 2022 года	2021 года
27	Выручка от продаж	11 673 950	10 241 353
	Чистый расход по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	(12 207)	(92 397)
28	Операционные расходы	(9 307 030)	(7 681 410)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(419 554)	(56 285)
	Прибыль от продаж	**1 935 159**	**2 411 261**
29	Финансовые доходы	2 430 787	615 167
29	Финансовые расходы	(2 342 048)	(499 110)
16	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	166 660	242 196
	Прибыль до налогообложения	**2 190 558**	**2 769 514**
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(576 936)	(452 817)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(301 977)	(157 611)
22	Налог на прибыль	(878 913)	(610 428)
	Прибыль за год	**1 311 645**	**2 159 086**
	Прочий совокупный доход:		
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
	(Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	(162 298)	121 551
24	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(23 119)	68 426
	Итого прочий совокупный (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	**(185 417)**	**189 977**
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
	Доля в прочем совокупном (расходе) доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	(1 044)	2 989
	Курсовые разницы	(178 004)	(58 645)
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	(16 707)	(42 304)
	Итого прочий совокупный расход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	**(195 755)**	**(97 960)**
	Итого прочий совокупный (расход) доход за год, за вычетом налога	**(381 172)**	**92 017**
	Совокупный доход за год	**930 473**	**2 251 103**
	Прибыль за год, относящаяся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	1 225 807	2 093 071
	Неконтролирующей доле участия	85 838	66 015
		1 311 645	**2 159 086**
	Совокупный доход за год, относящийся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	858 991	2 193 020
	Неконтролирующей доле участия	71 482	58 083
		930 473	**2 251 103**
30	**Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)**	**51,11**	**88,07**

Председатель Правления _____ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____ М.Н. Россеев

24 апреля 2023 г.

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря 2022 года	2021 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
31	**Чистые денежные средства от операционной деятельности**	**2 192 682**	**3 015 390**
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(2 191 642)	(1 933 766)
29, 36	Капитализированные и уплаченные проценты	(182 669)	(151 615)
	Чистое изменение займов выданных	8 542	4 247
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(2)	(4 958)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(99 962)	(89 663)
	Полученные проценты	221 687	70 364
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	37 661	42 527
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	98 274	259 604
	Поступления от продажи ассоциированных организаций и совместных предприятий	–	1 654
	Поступления от продажи дочерних организаций	14 295	5 487
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(24 682)	(29 966)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	21 447	10 211
	Прочее	(39 919)	(14 563)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	**(2 136 970)**	**(1 830 437)**
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
36	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	1 201 822	843 807
36	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(590 270)	(742 607)
36	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	136 432	109 089
36	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(283 857)	(103 304)
36	Погашение обязательств по аренде	(45 119)	(47 934)
36	Уплаченные дивиденды	(1 124 080)	(313 396)
29, 36	Уплаченные проценты	(70 459)	(44 071)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(2 918)	(124)
	Поступления от продажи выкупленных собственных акций	397	–
26	Выпуск бессрочных облигаций	–	120 000
26	Уплаченный купонный доход по бессрочным облигациям	(17 851)	(6 985)
26	Платежи, связанные с выпуском бессрочных облигаций	–	(922)
	Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	2 090	13 087
	Прочее	(162)	(5 571)
	Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	**(793 975)**	**(178 931)**
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(118 073)	(27 018)
	(Уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов	**(856 336)**	**979 004**
8	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года	2 013 923	1 034 919
8	**Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года**	**1 157 587**	**2 013 923**

Председатель Правления _____ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____ М.Н. Россеев

24 апреля 2023 г.

Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»						
		Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Бессрочные облигации	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Сальдо на 31 декабря 2020 года	**325 194**	**(331)**	**195 616**	**13 717 464**	**14 237 943**	**566 789**	**14 804 732**
	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
24	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	–	–	–	68 226	68 226	200	68 426
	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	–	–	–	2 989	2 989	–	2 989
	Курсовые разницы	–	–	–	(50 503)	(50 503)	(8 142)	(58 645)
	(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**
	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)
	Объявленные дивиденды	–	–	–	(296 740)	(296 740)	(26 691)	(323 431)
26	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**
	Прибыль за год	**–**	**–**	**–**	**1 225 807**	**1 225 807**	**85 838**	**1 311 645**
	Прочий совокупный расход – всего,	**–**	**–**	**–**	**(366 816)**	**(366 816)**	**(14 356)**	**(381 172)**
	в т.ч.: Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	–	–	–	(162 242)	(162 242)	(56)	(162 298)
24	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	–	–	–	(23 175)	(23 175)	56	(23 119)
	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	–	–	–	(1 044)	(1 044)	–	(1 044)
	Курсовые разницы	–	–	–	(163 645)	(163 645)	(14 359)	(178 004)
	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	–	–	–	(16 710)	(16 710)	3	(16 707)
	Совокупный доход за год	**–**	**–**	**–**	**858 991**	**858 991**	**71 482**	**930 473**

Консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (в миллионах российских рублей)

Прим.		Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»						
		Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Бессрочные облигации	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	–	–	–	439	439	35 226	35 665
	Выбытие дочерних организаций и совместных операций	–	–	–	(134 138)	(134 138)	–	(134 138)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	–	–	–	(21)	(21)	–	(21)
	Объявленные дивиденды	–	–	–	(1 206 516)	(1 206 516)	(25 620)	(1 232 136)
	Операции с собственными выкупленными акциями	–	–	–	83	83	–	83
26	Операции, связанные с бессрочными облигациями	–	–	(14 366)	(6 294)	(20 660)	–	(20 660)
	Сальдо на 31 декабря 2022 года	**325 194**	**(331)**	**298 824**	**15 126 010**	**15 749 697**	**696 148**	**16 445 845**

Председатель Правления _____ А.Б. Миллер

Главный бухгалтер _____ М.Н. Россеев

24 апреля 2023 г.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности 31 декабря 2022 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 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.

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.

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:
- на 31 декабря 2022 года – 70,3375;
- на 31 декабря 2021 года – 74,2926 (на 31 декабря 2020 года – 73,8757).

Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:
- на 31 декабря 2022 года – 75,6553;
- на 31 декабря 2021 года – 84,0695 (на 31 декабря 2020 года – 90,6824).

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.

В 2022 году Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против Российской Федерации (см. Примечание 35). Данные обстоятельства привели к 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.

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 37). 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.

В течение 2022 года в структуре Группы произошло выбытие ряда дочерних организаций и совместных операций, что оказало влияние на динамику показателей консолидированной финансовой отчетности. Существенных изменений в структуре Группы, произошедших в 2021 году, 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 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.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

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 совместного 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.

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

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

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, 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.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, включая дебиторскую задолженность по займам выданным, представляет собой непроизводные 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 справедливой 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.

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 долевые инструменты, 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 долевые инструменты, 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».

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

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 использованием 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. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

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 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 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 ры-

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

ночной процентной ставки, применяемой к аналогичным инструментам на отчетную дату.

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость финансовых обязательств и прочих финансовых инструментов (за исключением котируемых 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 котируемых 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.

5.5 Налог на добычу полезных ископаемых

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

НДПИ 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 от 27 ноября 2021 года № 2068 «О ставках вывозных таможенных пошлин на товары, вывозимые из Российской Федерации за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза» 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 от 3 декабря 2012 года № 239-ФЗ «О внесении изменений в Закон Российской Федерации «О таможенном тарифе», начиная с 1 апреля 2013 года Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 марта 2013 года № 276 «О расчете ставок вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров, выработанных из нефти, и признании утратившими

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

силу некоторых решений Правительства Российской Федерации» 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 Группы. Группа отражает расходы по акцизам на продукты нефтепереработки, произведенные из давальческого сырья, в качестве операционных расходов. Данные суммы акциза не уменьшают выручку от продажи данных нефтепродуктов, раскрываемую в консолидированном отчете о совокупном доходе.

5.8 Запасы

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 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.

5.9 Основные средства

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.

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 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 опреде-

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

ленным 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.

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	25-40
Скважины	15-54
Машины и оборудование	1,5-40
Здания и дороги	7-100
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 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.

Гудвил, возникающий в результате объединения организаций, оценивается на возможное снижение стоимости, но не реже чем раз в год на дату составления консолидированной 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. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

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 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 предприятия, 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 предприятия 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. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

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 последующей 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 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. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

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 консолидированной 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. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

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 финансовой отчетности как программа с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется 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 24).

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 24). 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 методик, 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 неотъемлемые 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.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

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.

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.

5.20 Договоры страхования

Договоры страхования

Договоры страхования определены как договоры, передающие Группе (страховщику) существенный страховой риск другой стороны (страхователя), путем согласия страховщика выплатить компенсацию страхователю в случае наступления неопределенного будущего события (страхового события), которое негативно повлияет на страхователя. Как правило, Группа оценивает существенность страхового риска, сопоставляя денежные выплаты, подлежащие выплате в случае наступления и не наступления страхового события. Договоры страхования учитываются в рамках МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования». Если договор был классифицирован в качестве договора страхования, он остается в этой классификации до момента его истечения, даже если страховой риск значительно уменьшается в течение данного периода.

Отложенные аквизиционные расходы

Все прямые аквизиционные расходы, понесенные в течение финансового периода, связанные с заключением новых договоров страхования иных, чем договоры страхования жизни, а также с возобновлением действующих договоров, но относящиеся к последующим финансовым периодам, капитализируются в размере, в котором они

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

будут возмещены за счет будущих доходов. Все прочие аквизиционные расходы признаются расходами в периоде возникновения.

Отложенные аквизиционные расходы амортизируются линейным методом в течение периода действия договора. Амортизация признается в качестве расхода в консолидированном отчете о совокупном доходе.

По результатам тестирования на обесценение, которое проводится на каждую отчетную дату, балансовая стоимость отложенных аквизиционных расходов списывается до возмещаемой стоимости. Отложенные аквизиционные расходы также учитываются при проведении на каждую отчетную дату тестирования полноты обязательств.

Признание отложенных аквизиционных расходов прекращается, когда соответствующий договор страхования исполнен или прекращен.

Оценочные обязательства по договорам страхования

Оценочные обязательства по договорам страхования формируются на основе оценочной конечной величины всех убытков, понесенных, но не урегулированных на отчетную дату, вне зависимости, были ли они заявлены, а также затрат на урегулирование убытков за вычетом ожидаемой стоимости реализации застрахованного имущества и прочих поступлений. Между датами уведомления о наступлении страхового случая и датой погашения может быть значительный промежуток времени, поэтому конечная величина убытка не может быть с уверенностью определена на отчетную дату.

Применение изменений к стандартам

Следующие изменения к действующим стандартам вступили в силу, начиная с 1 января 2022 года:

- 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.

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

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

Новый стандарт и ряд изменений к стандартам вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарт и 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 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.

5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

- 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.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в октябре 2022 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств, зависимых от ковенант, в качестве краткосрочных или долгосрочных, а также содержат требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности.
- Изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в сентябре 2022 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют порядок последующей оценки активов и обязательств по операциям продажи с обратной арендой.

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.

6.1 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 35).

Обязательства по налогу на прибыль оцениваются руководством в соответствии с действующим законодательством. 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. Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

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), дисконтированные 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 и 15.

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

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

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 82 832 млн руб. больше или меньше за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (2021 год: на 79 268 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 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 37).

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.

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

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 24). 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 предпосылок. Влияние ограничения суммы чистого актива пенсионной программы в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» представлено в Примечании 24. 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 принятий решений, согласованных участниками в договоре о совместном предпринимательстве, а также других факторов и обстоятельств, если применимо.

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.

6.11 Оценочные обязательства по договорам страхования

Оценка суммы обязательств по договорам страхования требует применения ряда существенных допущений в отношении таких показателей, как ожидаемая величина убытков, заявленных на отчетную дату, и величина убытков, произошедших, но не заявленных на отчетную дату.

Основная техника, применяемая для оценки величины убытков, состоит в применении прошлых тенденций наступления убытков для предсказания будущих тенденций погашения убытков. В соответствии с используемой методикой производится экстраполирование развития

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

оплаченных убытков на основе исторической информации о развитии оплаченных убытков в предыдущие периоды и ожидаемого коэффициента убыточности. Также используются оценки, основанные на исторической информации о развитии убытков, и производятся корректировки, устраняющие отклонения прошлых тенденций от ожидаемого в будущем развития с целью получения наиболее вероятного результата из набора возможных вариантов развития убытков, учитывая все присущие неопределенности.

По состоянию на каждую отчетную дату оценка убытков, сделанная в предыдущие годы, переоценивается, а суммы оценочных обязательств корректируются. Оценочные обязательства по общему страхованию не дисконтируются с учетом временной стоимости денег.

7. Сегментная информация

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.

В связи с изменениями в экономических условиях, в которых Группа осуществляет свою деятельность, руководство Группы пересмотрело принципы сегментации и оценки основных показателей операционных сегментов в 2022 году по сравнению с последней годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы. В результате этого выделены следующие отчетные сегменты:

- Газовый бизнес – вид бизнеса Группы, в основном связанный с разведкой, добычей, переработкой, хранением, транспортировкой, распределением и реализацией газа, продуктов переработки газа и газового конденсата в Российской Федерации и за рубежом, а также обеспечивающие эти бизнес-процессы направления деятельности;
- Нефтяной бизнес – вид бизнеса Группы, в основном связанный с разведкой, добычей, переработкой, хранением, транспортировкой и реализацией нефти и продукции нефтепереработки в Российской Федерации и за рубежом;
- Электроэнергетический бизнес – вид бизнеса Группы, в основном связанный с производством и реализацией электрической и тепловой энергии в Российской Федерации и за рубежом.

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по отчетным сегментам на основе данных, сформированных на основании принципов оценки, соответствующих принципам оценки показателей в консолидированной финансовой отчетности. Выручка от межсегментных продаж рассчитывается исходя из рыночных цен.

Ввиду изменения состава отчетных сегментов и принципов оценки их показателей осуществлен пересчет сопоставимых статей информации по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, и по состоянию на 31 декабря 2021 года.

Ниже представлены показатели выручки и прибыли отчетных сегментов, а также амортизации и доли в прибыли ассоциированных организациях и совместных предприятиях. Показатели финансовых доходов и расходов, расхода по налогу на прибыль рассматриваются Органами управления Группы в целом по Группе без распределения по отчетным сегментам.

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электроэнергетический бизнес	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2022 года				
Выручка по сегментам	**8 146 194**	**3 636 313**	**567 256**	**12 349 763**
Выручка от межсегментных продаж	417 595	247 641	10 577	675 813
Выручка от внешних продаж	7 728 599	3 388 672	556 679	11 673 950
Прибыль по сегментам	**1 165 325**	**691 787**	**78 047**	**1 935 159**
Амортизация	573 946	230 996	57 438	862 380
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	99 705	66 940	15	166 660

7. Сегментная информация (продолжение)

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электро-энергетический бизнес	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2021 года				
Выручка по сегментам	**7 187 475**	**3 043 198**	**558 562**	**10 789 235**
Выручка от межсегментных продаж	334 005	205 050	8 827	547 882
Выручка от внешних продаж	6 853 470	2 838 148	549 735	10 241 353
Прибыль (убыток) по сегментам	**1 901 452**	**522 756**	**(12 947)**	**2 411 261**
Амортизация	554 031	206 693	67 303	828 027
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	146 072	96 100	24	242 196

Ниже представлена выручка от внешних продаж по сегментам в разрезе видов выручки.

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электро-энергетический бизнес	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2022 года				
Выручка от продажи газа	6 475 936	36 931	–	**6 512 867**
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	708 442	3 233 912	–	**3 942 354**
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	49 318	7 630	538 036	**594 984**
Прочая выручка	494 903	110 199	18 643	**623 745**
Итого внешняя выручка по сегментам	**7 728 599**	**3 388 672**	**556 679**	**11 673 950**
За год, закончившийся 31 декабря 2021 года				
Выручка от продажи газа	5 640 023	16 010	–	**5 656 033**
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	738 637	2 738 695	–	**3 477 332**
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	60 286	3 338	531 854	**595 478**
Прочая выручка	414 524	80 105	17 881	**512 510**
Итого внешняя выручка по сегментам	**6 853 470**	**2 838 148**	**549 735**	**10 241 353**

7. Сегментная информация (продолжение)

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

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря 2022 года	2021 года
	Прибыль по сегментам	**1 935 159**	**2 411 261**
29	Финансовые доходы	2 430 787	615 167
29	Финансовые расходы	(2 342 048)	(499 110)
16	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	166 660	242 196
	Итого прибыль до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе	**2 190 558**	**2 769 514**

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 несущественной.

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электроэнергетический бизнес	Итого
По состоянию на 31 декабря 2022 года				
Активы по сегментам	20 602 262	5 348 091	883 875	**26 834 228**
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	865 026	463 915	475	**1 329 416**
Капитальные вложения[1]	2 107 564	627 039	107 219	**2 841 822**
Обязательства по сегментам	7 608 220	2 525 171	254 992	**10 388 383**
По состоянию на 31 декабря 2021 года				
Активы по сегментам	21 918 013	5 172 668	894 758	**27 985 439**
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	977 280	444 568	460	**1 422 308**
Капитальные вложения[2]	1 511 868	562 551	90 302	**2 164 721**
Обязательства по сегментам	8 426 334	2 446 375	246 151	**11 118 860**

[1] Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.
[2] Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2021 года.

7. Сегментная информация (продолжение)

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

	31 декабря	
	2022 года	2021 года
Активы по отчетным сегментам	26 834 228	27 985 439
Межсегментные активы	(705 299)	(938 209)
Итого активы в консолидированном бухгалтерском балансе	**26 128 929**	**27 047 230**

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

	31 декабря	
	2022 года	2021 года
Обязательства по отчетным сегментам	10 388 383	11 118 860
Межсегментные обязательства	(705 299)	(938 209)
Итого обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе	**9 683 084**	**10 180 651**

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	
	2022 года	2021 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	720 818	1 642 711
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств	436 769	371 212
Итого денежные средства и их эквиваленты	**1 157 587**	**2 013 923**

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2022 года денежные средства и их эквиваленты в основном находятся на счетах российских банков, имеющих кредитный рейтинг по национальной шкале АО «Эксперт РА» не ниже ruAA+. По состоянию на 31 декабря 2021 года денежные средства и их эквиваленты в основном находятся на счетах российских банков, имеющих международный кредитный рейтинг не ниже BBB- (рейтинг условно приведен к классификации, применяемой Стандарт энд Пурс).

9. Финансовые активы

Краткосрочные финансовые активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
37	Долговые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	16 829	23 706
37	Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	1 413	1 305
37	Долговые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	2 378	1 092
37	Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	1 390	–
	Долговые ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	126	134
	Итого краткосрочные финансовые активы	**22 136**	**26 237**

Долгосрочные финансовые активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
37	Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	942	2 343
37	Долговые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	9 837	338
37	Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода[1]	394 785	597 066
	Долговые ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	433	–
	Итого долгосрочные финансовые активы	**405 997**	**599 747**

[1] Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 327 108 млн руб. и 527 769 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года долговые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, в основном относятся к эмитентам, имеющим кредитный рейтинг по национальной шкале АО «Эксперт РА» не ниже ruAAA. По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года долговые ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости, включают в себя облигации и векселя, находящиеся на балансе организаций Группы, кредитное качество которых оценивается руководством как высокое.

10. Дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря	
	2022 года	2021 года
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей	1 256 790	1 609 728
Дебиторская задолженность по займам выданным	195 652	98 925
Прочая дебиторская задолженность	92 519	109 970
	1 544 961	**1 818 623**
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата	401 467	191 328
Итого дебиторская задолженность и предоплата	**1 946 428**	**2 009 951**

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 1 457 501 млн руб. и 1 024 873 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

Дебиторская задолженность по займам выданным представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 6 707 млн руб. и 15 748 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 52 674 млн руб. и 35 010 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

Авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 9 650 млн руб. и 6 749 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

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

	Дебиторская задолженность покупателей 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным 31 декабря	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Краткосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной	795 181	1 486 883	258 106	144 342
Краткосрочная дебиторская задолженность, которая является просроченной или кредитно-обесцененной	1 919 110	1 147 718	89 446	115 311
Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочной дебиторской задолженности	(1 457 501)	(1 024 873)	(59 381)	(50 758)
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	**1 256 790**	**1 609 728**	**288 171**	**208 895**

10. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

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	
	2022 года	2021 года
Дебиторская задолженность покупателей вне Российской Федерации за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	390 938	1 093 094
Дебиторская задолженность покупателей Российской Федерации за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	281 596	211 273
Дебиторская задолженность покупателей за электрическую и тепловую энергию	45 813	76 033
Прочая задолженность покупателей	76 834	106 483
Прочая дебиторская задолженность	62 454	45 417
Дебиторская задолженность по займам выданным	195 652	98 925
Итого дебиторская задолженность, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной	**1 053 287**	**1 631 225**

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года кредитно-обесцененная дебиторская задолженность относится в основном к задолженности покупателей. 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	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
до 6 месяцев	586 777	256 607	(217 277)	(99 368)	369 500	157 239
от 6 до 12 месяцев	390 935	54 936	(320 229)	(35 791)	70 706	19 145
от 1 до 3 лет	195 016	168 072	(149 470)	(159 573)	45 546	8 499
свыше 3 лет	835 828	783 414	(829 906)	(780 899)	5 922	2 515
	2 008 556	**1 263 029**	**(1 516 882)**	**(1 075 631)**	**491 674**	**187 398**

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	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на начало года	**1 024 873**	**975 910**	**50 758**	**56 795**
Изменение периметра группы	(3 999)	–	(2 790)	(1 705)

10. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

	Дебиторская задолженность покупателей за год, закончившийся 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным за год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности[1]	413 291	125 819	26 165	10 126
Списание дебиторской задолженности[2]	(656)	(3 824)	(11 279)	(3 033)
Восстановление ранее созданного оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности[1]	(37 407)	(75 552)	(6 811)	(10 996)
Реклассификация в другую статью активов	8 257	(236)	13	(105)
Курсовые разницы	53 142	2 756	3 325	(324)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на конец года	**1 457 501**	**1 024 873**	**59 381**	**50 758**

[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	
	2022 года	2021 года
Газ в трубопроводах и хранилищах	587 424	491 829
Сырье и материалы	233 100	202 094
Товары для перепродажи	35 318	151 933
Нефть и продукты переработки	200 681	163 467
Итого товарно-материальные запасы	**1 056 523**	**1 009 323**

Сумма списания запасов до чистой возможной цены продажи составила 8 685 млн руб. и 77 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

12. Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

		31 декабря	
Прим.		2022 года	2021 года
	Финансовые активы		
	Краткосрочные депозиты	28 376	200 758
37	Производные финансовые инструменты	1 570	537 949
		29 946	**738 707**
	Нефинансовые активы		
	Предоплата по НДС	166 082	174 491

12. Прочие оборотные и внеоборотные активы (продолжение)

Прим.		31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
	НДС к возмещению	93 761	105 425
	Предоплата по налогу на прибыль	19 090	11 177
	Прочие	128 564	125 049
		407 497	**416 142**
	Итого прочие оборотные активы	**437 443**	**1 154 849**

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
	Финансовые активы		
	Долгосрочные депозиты	32 002	18 903
37	Производные финансовые инструменты	5 002	140 635
		37 004	**159 538**
	Нефинансовые активы		
	Нематериальные активы	99 438	92 505
24	Чистые активы пенсионной программы	31 817	40 802
	НДС по незавершенному строительству	17 051	15 907
	Прочие	309 081	252 535
		457 387	**401 749**
	Итого прочие внеоборотные активы	**494 391**	**561 287**

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

13. Основные средства

	Трубопроводы	Скважины	Машины и оборудование	Здания и дороги	Лицензии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого
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)	–

13. Основные средства (продолжение)

	Трубо-проводы	Скважины	Машины и оборудо-вание	Здания и дороги	Лицензии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого
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
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**
Первоначальная стоимость								
Поступление[1]	328	50 961	27 087	64 239	4 706	31	2 798 595	2 945 947
Передача	89 633	234 043	687 925	661 277	311	242	(1 673 431)	–
Выбытие[2]	(4 317)	(143 385)	(274 241)	(176 035)	(84 144)	(1 599)	(68 069)	(751 790)
Курсовые разницы	(59 676)	(27 076)	21 491	(28 578)	(19 128)	(562)	(83 386)	(196 915)
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости								
Амортизация	(121 242)	(107 431)	(391 477)	(197 351)	(8 617)	(2 202)	–	(828 320)
Выбытие[2]	3 596	65 030	164 838	92 959	55 310	1 241	14 226	397 200
Курсовые разницы	6 029	15 674	(3 574)	10 666	14 107	(600)	(198 015)	(155 713)
Изменение резерва на снижение стоимости:	(417)	(95 051)	(47 887)	(82 633)	(300)	(2 089)	(436 540)	(664 917)
начисление	(417)	(95 051)	(55 893)	(91 515)	(300)	(2 089)	(523 598)	(768 863)
восстановление	–	–	8 006	8 882	–	–	87 058	103 946
По состоянию на 31 декабря 2022 года								
Первоначальная стоимость	5 351 153	2 692 034	7 254 778	5 961 577	534 714	92 573	6 203 498	28 090 327
Накопленная амортизация	(2 008 276)	(905 314)	(3 778 916)	(2 077 957)	(242 740)	(52 377)	–	(9 065 580)
Резерв на снижение стоимости	(829)	(225 639)	(218 737)	(189 704)	(6 908)	(2 851)	(961 019)	(1 605 687)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	**3 342 048**	**1 561 081**	**3 257 125**	**3 693 916**	**285 066**	**37 345**	**5 242 479**	**17 419 060**

[1] В том числе в результате приобретения дочерних организаций.
[2] В том числе в результате выбытия дочерних организаций и совместных операций.

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 2022 года и 31 декабря 2021 Группа провела тестирование активов в целях принятия решения о возможном доначислении или восстановлении ранее признанного обесценения.

13. Основные средства (продолжение)

Группа применяла ставки дисконтирования от 9,75 % до 19,50 % и от 5,76 % до 14,80 % по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 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 и активы добычи, транспортировки и переработки газа Восточной Сибири и Дальнего Востока (сегмент Газовый бизнес). По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года тест не выявил обесценения активов данной ЕГДС.

По результатам теста на обесценение других ЕГДС, а также тестирования некоторых активов на обесценение на индивидуальной основе, Группа признала убыток от обесценения активов в сумме 245 265 млн руб. и 158 492 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно, относящийся к следующим отчетным сегментам:

- Газовый бизнес;
- Нефтяной бизнес;
- Электроэнергетический бизнес.

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

В стоимость поступивших основных средств включены капитализированные затраты по заимствованиям на сумму 324 126 млн руб. и 206 129 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно. Ставки капитализации в размере 8,57 % и 5,16 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 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 4,47 % и 4,87 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

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	
	2022 года	2021 года
Активы, связанные с разведкой и оценкой, на начало года	**328 562**	**371 815**
Поступление	96 684	77 060
Курсовые разницы	(164)	(814)
Переклассификация	(3 894)	(18 489)
Выбытие	(21 538)[1]	(101 010)[2]
Активы, связанные с разведкой и оценкой, на конец года	**399 650**	**328 562**

[1] В том числе обесценение на сумму 8 млн руб.
[2] В том числе обесценение на сумму ноль млн руб.

14. Активы в форме права пользования

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Активы, связанные с разведкой и оценкой, на начало года		
Первоначальная стоимость	350 076	280 243
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	(123 786)	(84 930)
Остаточная стоимость	**226 290**	**195 313**
Первоначальная стоимость		
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	132 761	71 466
Выбытие	(126 463)	(14 591)

14. Активы в форме права пользования (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	(28 292)	13 428
Курсовые разницы	6 148	(470)
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости		
Амортизация	(44 883)	(46 019)
Выбытие	52 042	7 893
Начисление резерва на снижение стоимости	(319)	(1 373)
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	43 204	–
Курсовые разницы	–	643
Активы в форме права пользования на конец года		
Первоначальная стоимость	334 230	350 076
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	(73 742)	(123 786)
Остаточная стоимость	**260 488**	**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 64 719 млн руб. и 64 858 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

15. Гудвил

Изменение гудвила, возникшего в результате приобретения дочерних организаций, представлено в таблице ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Гудвил на начало года	**120 768**	**119 854**
Поступление	8 370	415
Курсовые разницы	1 559	499
Выбытие	(112)	–
Гудвил на конец года	**130 585**	**120 768**

Гудвил, возникший в результате приобретения дочерних организаций, был распределен по соответствующим генерирующим единицам и сегментам в рамках следующих направлений деятельности:

	31 декабря	
	2022 года	2021 года
Газовый бизнес	62 239	53 981
Нефтяной бизнес	40 020	38 461
Электроэнергетический бизнес	28 326	28 326
Итого гудвил	**130 585**	**120 768**

15. Гудвил (продолжение)

Руководство произвело оценку наличия признаков обесценения гудвила. Порядок расчета возмещаемой стоимости групп активов, генерирующих денежные средства, описан в Примечании 13.

В результате указанной оценки убытка от обесценения гудвила за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года, Группой признано не было.

16. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

Прим.		Балансовая стоимость на 31 декабря		Доля в прибыли (убытке) за год, закончившийся 31 декабря	
		2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
	ООО «Сахалинская Энергия»[1]	278 285	209 384	141 944	73 829
24, 33, 35	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	203 261	227 503	(17 956)	37 812
	Прочие ассоциированные организации	295 891	274 214	(35 371)	(30 991)
	Совместные предприятия	551 979	711 207	78 043	161 546
	Итого инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	**1 329 416**	**1 422 308**	**166 660**	**242 196**

[1] В августе 2022 года было создано ООО «Сахалинская Энергия», которой переданы все права и обязанности «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» с сохранением доли владения Группы.

Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия отражены за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в размере 180 409 млн руб. и 71 047 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года, Группа признала убыток от обесценения инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия в сумме 146 486 млн руб. и 52 207 млн руб. соответственно.

Существенные ассоциированные организации

	Характер отношений	Страна основной деятельности	Вид деятельности	Доля владения (%)[1] на 31 декабря	
				2022 года	2021 года
«Газпромбанк» (Акционерное общество)[2]	Ассоциированная организация	Россия	Банковская	49,88	49,88
ООО «Сахалинская Энергия»	Ассоциированная организация	Россия	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	50	50

[1] Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.
[2] Указана доля в голосующих акциях.

Инвестиции в существенные ассоциированные организации и совместные предприятия Группы учитываются с использованием метода долевого участия.

Обобщенная финансовая информация о существенных ассоциированных организациях Группы и ее сверка с балансовой стоимостью доли владения представлена ниже.

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) существенных ассоциированных организаций Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

Данная финансовая информация может отличаться от показателей финансовой отчетности ассоциированной

16. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

организации, 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]	ООО «Сахалинская Энергия»
По состоянию на 31 декабря 2022 года и за год, закончившийся 31 декабря 2022 года		
Оборотные активы	4 413 032	380 238
Внеоборотные активы	8 032 596	693 415
Итого активы	**12 445 628**	**1 073 653**
Краткосрочные обязательства	8 992 146	113 899
Долгосрочные обязательства	2 690 708	395 395
Итого обязательства	**11 682 854**	**509 294**
Чистые активы	762 774	564 359
Доля владения	49,88%	50%
Доля Группы в чистых активах	380 506	282 180
Обесценение, гудвил и другие эффекты	(177 245)	(3 895)
Балансовая стоимость инвестиции	**203 261**	**278 285**
Выручка от продаж	188 050	682 817
(Убыток) прибыль за год	**(16 150)**	**283 887**
Прочий совокупный расход за год	**(7 815)**	**–**
Совокупный (расход) доход за год	**(23 965)**	**283 887**
Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций	**(6 519)**	**(22 500)**
По состоянию на 31 декабря 2021 года и за год, закончившийся 31 декабря 2021 года		
Оборотные активы	3 064 971	133 019
Внеоборотные активы	5 556 528	824 369
Итого активы	**8 621 499**	**957 388**
Краткосрочные обязательства	6 276 002	157 355
Долгосрочные обязательства	1 613 675	381 266
Итого обязательства	**7 889 677**	**538 621**
Чистые активы	731 822	418 767
Доля владения	49,88%	50%
Доля Группы в чистых активах	365 066	209 384
Обесценение, гудвил и другие эффекты	(137 563)	–
Балансовая стоимость инвестиции	**227 503**	**209 384**
Выручка от продаж	281 903	422 629
Прибыль за год	**95 768**	**147 658**
Прочий совокупный (расход) доход за год	**(3 107)**	**381**
Совокупный доход за год	**92 661**	**148 039**
Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций	**(2 625)**	**(81 965)**

[1] Показатель выручки «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских организаций.

17. Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря	
	2022 года	2021 года
Финансовые активы		
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	87 316	82 123
Долгосрочная дебиторская задолженность по займам выданным	155 609	253 895
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	65 225	82 417
	308 150	**418 435**
Нефинансовые активы		
Долгосрочная предоплата	9 089	24 451
Авансы на капитальное строительство	815 642	786 093
	824 731	**810 544**
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	**1 132 881**	**1 228 979**

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 55 840 млн руб. и 23 018 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 808 млн руб. и 8 324 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата с балансовой стоимостью 308 150 млн руб. и 418 435 млн руб. имеют оценочную справедливую стоимость 308 150 млн руб. и 418 435 млн руб. соответственно.

	Дебиторская задолженность покупателей 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным 31 декабря	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является кредитно-обесцененной	87 302	82 123	220 834	335 145
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая является кредитно-обесцененной	479	8 772	55 375	15 413
Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности	(465)	(8 772)	(55 375)	(14 246)
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	**87 316**	**82 123**	**220 834**	**336 312**

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.

17. Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

	Дебиторская задолженность покупателей за год, закончившийся 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным за год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на начало года	**8 772**	**5 927**	**14 246**	**10 156**
Изменение периметра группы	–	–	(3 433)	–
Начисление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности[1]	868	3 491	24 478	5 317
Корректировка инвестиции по методу долевого участия	–	–	20 882	–
Списание дебиторской задолженности	–	–	(670)	–
Восстановление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности[1]	(664)	(909)	(366)	(1 011)
Реклассификация в другую статью активов	(8 257)	236	(13)	105
Курсовые разницы	(254)	27	251	(321)
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на конец года	**465**	**8 772**	**55 375**	**14 246**

[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. Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства

Прим.		31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
	Финансовые обязательства		
	Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	602 589	1 113 471
	Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	412 231	396 856
	Оценочные обязательства	134 858	99 506
	Обязательства перед персоналом	81 376	70 034
	Обязательства по аренде	51 587	53 079
37	Производные финансовые инструменты	1 604	555 753
	Прочая кредиторская задолженность	206 928	190 193
		1 491 173	**2 478 892**
	Нефинансовые обязательства		
	Авансы полученные	217 365	318 768
	Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	3 101	2 140
		220 466	**320 908**
	Итого кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	**1 711 639**	**2 799 800**

Справедливая стоимость данных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

19. Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль

	31 декабря	
	2022 года	2021 года
НДС	172 090	183 678
НДПИ	110 621	121 450
Налог на имущество	59 021	34 067
Акциз	43 814	31 215
Прочие налоги	43 793	42 984
Итого задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	**429 339**	**413 394**

20. Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам

	31 декабря	
	2022 года	2021 года
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:		
Кредиты и займы, векселя к уплате в российских рублях	128 771	115 900
Кредиты и займы в иностранной валюте	313	11 343
	129 084	127 243
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам (см. Примечание 21)	580 184	569 803
Итого краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	**709 268**	**697 046**

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2022 года	2021 года
Краткосрочные рублевые кредиты и займы с фиксированной ставкой процента	7,17 %	8,67 %
Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	2,05 %	0,50 %
Краткосрочные рублевые кредиты и займы с плавающей ставкой процента	5,81 %	9,32 %
Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	–	0,15 %

Справедливая стоимость данных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

21. Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате

	31 декабря	
	2022 года	2021 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:		
Кредиты	2 497 273	1 809 661
Облигации участия в кредите	1 468 874	2 026 399
Российские облигации	514 840	420 626
Займы	414 323	451 494
Прочие облигации	34 171	41 560
Векселя	7 296	6 719
Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	**4 936 777**	**4 756 459**
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам	(580 184)	(569 803)
	4 356 593	**4 186 656**

	31 декабря	
	2022 года	2021 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате		
в российских рублях (включая текущую часть в размере 270 554 млн руб. и 123 665 млн руб. на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно)	1 953 308	1 045 927
в иностранной валюте (включая текущую часть в размере 309 630 млн руб. и 446 138 млн руб. на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно)	2 983 469	3 710 532
	4 936 777	**4 756 459**

Анализ долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате по срокам погашения приведен в таблице ниже.

	31 декабря	
Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате	2022 года	2021 года
от одного года до двух лет	614 870	591 465
от двух до пяти лет	2 037 569	1 643 345
свыше пяти лет	1 704 154	1 951 846
	4 356 593	**4 186 656**

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 214 796 млн руб. и 2 786 826 млн руб., а справедливая – 2 045 396 млн руб. и 3 003 568 млн руб. на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 2 721 981 млн руб. и 1 969 633 млн руб., а справедливая – 2 704 076 млн руб. и 2 146 438 млн руб. на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

21. Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2022 года	2021 года
Долгосрочные рублевые кредиты и займы с фиксированной ставкой процента	10,87 %	7,49 %
Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента	3,99 %	4,69 %
Долгосрочные рублевые кредиты и займы с плавающей ставкой процента	9,27 %	9,21 %
Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента	4,88 %	2,80 %

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 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 2022 года и 31 декабря 2021 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 2022 года и 31 декабря 2021 года составила 650 773 млн руб. и 636 701 млн руб. соответственно.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 30).

22. Налог на прибыль

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

		За год, закончившийся 31 декабря	
Прим.		2022 года	2021 года
	Прибыль до налогообложения	2 190 558	2 769 514
	Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	(438 112)	(553 903)
	Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:		
	Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы	(742 179)	(158 709)
16	Не учитываемая для целей налогообложения доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	33 332	48 439
	Доходы по курсовым и суммовым разницам	90 429	12 228
	Эффект от применения разных ставок налога на прибыль	114 463	178
	Прочие не учитываемые при расчете налога на прибыль доходы	63 154	41 339
	Расход по налогу на прибыль	**(878 913)**	**(610 428)**

22. Налог на прибыль (продолжение)

Изменение не учитываемых при расчете налога на прибыль расходов в основном обусловлено расходами по НДПИ за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в связи с изменениями, внесенными в Налоговый кодекс Российской Федерации (см. Примечание 28).

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.

Признанные в консолидированной финансовой отчетности отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим активам и обязательствам:

	Отложенные налоговые активы	Отложенные налоговые обязательства	Нетто
По состоянию на 31 декабря 2022 года			
Основные средства	285 192	(1 509 941)	(1 224 749)
Активы в форме права пользования	–	(49 676)	(49 676)
Финансовые активы	22 204	(3 396)	18 808
Дебиторская задолженность	162 097	(29 208)	132 889
Товарно-материальные запасы	33 161	(64 646)	(31 485)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	63 199	–	63 199
Ретроактивные корректировки цены на газ	–	–	–
Обязательства по аренде	36 902	–	36 902
Прочие вычитаемые временные разницы	326 819	(393 013)	(66 194)
Взаимозачет	(593 580)	593 580	–
Итого отложенные налоговые активы / (обязательства)	**335 994**	**(1 456 300)**	**(1 120 306)**
По состоянию на 31 декабря 2021 года			
Основные средства	270 300	(1 291 488)	(1 021 188)
Активы в форме права пользования	–	(35 744)	(35 744)
Финансовые активы	5 413	(41 947)	(36 534)
Дебиторская задолженность	156 436	(372)	156 064
Товарно-материальные запасы	15 928	(28 136)	(12 208)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	48 886	(2)	48 884
Ретроактивные корректировки цены на газ	17 063	–	17 063
Обязательства по аренде	43 152	–	43 152
Прочие вычитаемые временные разницы	64 035	(98 623)	(34 588)
Взаимозачет	(621 213)	621 213	–
Итого отложенные налоговые обязательства	**–**	**(875 099)**	**(875 099)**

22. Налог на прибыль (продолжение)

	31 декабря 2020 года	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе прибыли или убытка	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2021 года	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе прибыли или убытка	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2022 года
Основные средства	(987 598)	(41 964)	8 374	(1 021 188)	(212 048)	8 487	(1 224 749)
Активы в форме права пользования	(29 832)	(5 912)	–	(35 744)	(13 932)	–	(49 676)
Финансовые активы	4 980	(215)	(41 299)	(36 534)	14 775	40 567	18 808
Дебиторская задолженность	172 187	(16 123)	–	156 064	(23 175)	–	132 889
Товарно-материальные запасы	(2 693)	(9 515)	–	(12 208)	(19 277)	–	(31 485)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	114 866	(65 982)	–	48 884	15 295	(980)	63 199
Ретроактивные корректировки цены на газ	8 164	8 899	–	17 063	(17 063)	–	–
Обязательства по аренде	40 421	2 731	–	43 152	(6 250)	–	36 902
Прочие вычитаемые временные разницы	11 781	(29 530)	(16 839)	(34 588)	(40 302)	8 696	(66 194)
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	**(667 724)**	**(157 611)**	**(49 764)**	**(875 099)**	**(301 977)**	**56 770**	**(1 120 306)**

Прочие налогооблагемые временные разницы по состоянию на 31 декабря 2022 года включают в себя сумму 321 393 млн руб. временных разниц, связанных с тем, что с 1 января 2022 года к налоговому учету не принимаются доходы по курсовым разницам до момента оплаты требований и обязательств.

23. 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 2022 года	31 декабря 2021 года
Активы		
Договоры на покупку или продажу товаров	6 459	665 262
Договоры на покупку или продажу иностранной валюты и валютно-процентные свопы	–	10 095
Прочие производные финансовые инструменты	113	3 227
	6 572	**678 584**

23. Производные финансовые инструменты (продолжение)

Справедливая стоимость	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Обязательства		
Договоры на покупку или продажу товаров	6 455	661 486
Договоры на покупку или продажу иностранной валюты и валютно-процентные свопы	–	3 857
Прочие производные финансовые инструменты	2 172	655
	8 627	**665 998**

Производные финансовые инструменты преимущественно выражены в долларах США и евро. Уменьшение производных финансовых инструментов обусловлено выбытием дочерних организаций.

24. Оценочные обязательства

	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	314 870	298 822
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	267 878	249 306
Прочие	39 277	29 735
Итого оценочные обязательства	**622 025**	**577 863**

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 обеспечение, 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 2022 года	31 декабря 2021 года
Ставка дисконтирования (номинальная)	10,3 %	8,4 %
Будущее повышение заработной платы и пенсионных выплат (номинальное)	6,0 %	5,0 %
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	

24. Оценочные обязательства (продолжение)

Средневзвешенный срок обязательств до погашения – 10,1 лет.

Используемая при расчетах в 2022 и 2021 годах оставшаяся продолжительность жизни сотрудников составила 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 2022 года		31 декабря 2021 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	(411 978)	(314 870)	(401 560)	(298 822)
Справедливая стоимость активов программы	443 795	–	442 362	–
Всего чистые активы (обязательства)	**31 817**	**(314 870)**	**40 802**	**(298 822)**

Чистые активы пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 31 817 млн руб. и 40 802 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно (см. Примечание 12).

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 2022 года и 31 декабря 2021 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 2021 года	**401 560**	**(442 362)**	**(40 802)**	**298 822**
Стоимость услуг текущего периода	10 836	–	10 836	13 370
Стоимость услуг прошлых периодов	134	–	134	617
Расходы (доходы) по процентам	33 727	(36 907)	(3 180)	24 642
Прочее[1]	–	–	–	(7 214)
Итого признано в составе прибыли или убытка (см. Примечание 29)	**44 697**	**(36 907)**	**7 790**	**31 415**
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности:				
Актуарные прибыли – изменения финансовых предположений	(29 012)	–	(29 012)	(31 044)
Актуарные прибыли – изменения демографических предположений	(143)	–	(143)	(51)
Актуарные убытки – корректировки на основе опыта	15 174	–	15 174	37 918
Расход от активов программы за исключением сумм, включенных в процентный расход	–	29 489	29 489	–
Курсовые разницы	–	–	–	788
Итого отнесено на прочий совокупный доход	**(13 981)**	**29 489**	**15 508**	**7 611**
Осуществленные выплаты	(20 298)	20 298	–	(22 978)
Взносы работодателя	–	(14 313)	(14 313)	–
По состоянию на 31 декабря 2022 года	**411 978**	**(443 795)**	**(31 817)**	**314 870**

[1] В том числе в результате выбытия дочерних организаций.

24. 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
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 29)	**30 360**	**(26 862)**	**3 498**	**30 048**
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности:				
Актуарные прибыли – изменения финансовых предположений	(36 053)	–	(36 053)	(38 680)
Актуарные убытки – изменения демографических предположений	81	–	81	61
Актуарные 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**

Ниже приведены основные направления распределения активов программы в разрезе справедливой стоимости и процентного соотношения.

	31 декабря 2022 года		31 декабря 2021 года	
	Справедливая стоимость	Процент в активах программы	Справедливая стоимость	Процент в активах программы
Котируемые активы программы, в том числе:	**286 869**	**64,7 %**	**315 495**	**71,3 %**
Облигации	204 011	46,0 %	207 607	46,9 %
Вложения в паевые инвестиционные фонды	55 477	12,5 %	75 398	17,0 %
Акции	27 381	6,2 %	32 490	7,4 %
Некотируемые активы программы, в том числе:	**156 926**	**35,3 %**	**126 867**	**28,7 %**
Доли владения	79 496	17,9 %	88 977	20,1 %
Вложения в паевые инвестиционные фонды	46 607	10,5 %	21 748	4,9 %
Депозиты	9 925	2,2 %	9 800	2,2 %
Прочие активы	20 898	4,7 %	6 342	1,5 %
Итого активы программы	**443 795**	**100 %**	**442 362**	**100 %**

24. Оценочные обязательства (продолжение)

Сумма вложения в обыкновенные акции ПАО «Газпром», включенная в справедливую стоимость активов программы, составляет 609 млн руб. и 1 948 млн руб. на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

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 2022 года и 31 декабря 2021 года, результатом размещения активов пенсионной программы является доход в размере 7 418 млн руб. и 10 374 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 2022 года представлен в таблице ниже.

	Увеличение (уменьшение) обязательства	Увеличение (уменьшение) обязательства, %
Уменьшение уровня смертности на 20 %	24 662	3,5 %
Увеличение уровня смертности на 20 %	(20 964)	(2,9) %
Уменьшение процентной ставки на 1 п.п.	57 980	8,1 %
Увеличение процентной ставки на 1 п.п.	(49 692)	(7,0) %
Уменьшение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	(52 010)	(7,3) %
Увеличение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	59 919	8,4 %
Уменьшение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	36 946	5,2 %
Увеличение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	(32 145)	(4,5) %
Уменьшение пенсионного возраста на 1 год	30 020	4,2 %
Увеличение пенсионного возраста на 1 год	(29 998)	(4,2) %

Группа предполагает произвести отчисления в размере 39 113 млн руб. по пенсионной программе с установленными выплатами в 2023 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.

25. Капитал

Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года и состоит из 23 674 млн обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

25. Капитал (продолжение)

Дивиденды

В 2022 году ПАО «Газпром» объявило и выплатило промежуточные дивиденды по результатам работы за первое полугодие 2022 года в номинальной сумме 51,03 руб. на одну акцию. 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.

Выкупленные собственные акции

В собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 29 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года, которые учитываются как выкупленные собственные акции. 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 750 511 млн руб. и 914 156 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 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.

Количество акций в обращении

Количество акций ПАО «Газпром» в обращении (количество выпущенных обыкновенных акций за вычетом выкупленных собственных акций) составило 23 645 млн акций по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года.

Бессрочные облигации

Информация о бессрочных облигациях представлена в Примечании 26.

26. 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. 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.

26. Бессрочные облигации (продолжение)

Условия выпуска валютных бессрочных облигаций участия в кредите устанавливают, 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. 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 2022 года и 31 декабря 2021 года, представлены в таблицах ниже.

	Рублевые бессрочные облигации	Валютные бессрочные облигации участия в кредите	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого
Сальдо на 31 декабря 2021 года	**120 000**	**193 190**	**(7 470)**	**305 720**
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	–	(13 951)	13 951	–
Начисленный купонный доход	–	7 027	(7 027)	–
Признание обязательства по выплате купонного дохода[1]	–	(7 696)	(10 174)	(17 870)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	–	254	(254)	–
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	–	–	(2 790)	(2 790)
Сальдо на 31 декабря 2022 года	**120 000**	**178 824**	**(13 764)**	**285 060**

[1] Уплачен купонный доход в сумме 17 851 млн руб.

По состоянию на 31 декабря 2022 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила 23 340 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 4 696 млн руб.

	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)

26. Бессрочные облигации (продолжение)

	Рублевые бессрочные облигации	Валютные бессрочные облигации участия в кредите	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	–	(6 030)	6 030	–
Начисленный купонный доход	–	8 140	(8 140)	–
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.

27. Выручка от продаж

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:		
Российская Федерация	1 086 002	1 080 256
Вне Российской Федерации	7 333 223	5 724 662
	8 419 225	6 804 918
Таможенные пошлины	(1 645 111)	(1 084 761)
Акциз	(270 170)	(73 661)
Ретроактивные корректировки цены на газ	8 923	9 537
Итого выручка от продажи газа	6 512 867	5 656 033
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	1 991 390	1 803 496
Вне Российской Федерации	1 950 964	1 673 836
Итого выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	3 942 354	3 477 332
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	565 733	554 111
Вне Российской Федерации	29 251	41 367
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	594 984	595 478
Прочая выручка:		
Российская Федерация	577 206	456 933
Вне Российской Федерации	46 539	55 577
Итого прочая выручка	623 745	512 510
Итого выручка от продаж	**11 673 950**	**10 241 353**

Авансы, полученные от покупателей по состоянию на начало соответствующего периода, признаны в составе выручки в размере 149 366 млн руб. и 101 113 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

28. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Налоги, кроме налога на прибыль	2 875 097	1 539 507
Покупные газ и нефть	1 590 674	1 924 908
Оплата труда	953 671	840 153
Амортизация	862 380	828 027
Убыток от обесценения нефинансовых активов	843 985	448 229
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	593 734	680 216
Материалы	355 564	261 921
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	334 428	290 799
Курсовые разницы по операционным статьям	219 175	69 171
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	211 025	177 979
Прочие	753 572	708 778
	9 593 305	**7 769 688**
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(286 275)	(88 278)
Итого операционные расходы	**9 307 030**	**7 681 410**

Расходы на покупку газа и нефти включают 865 214 млн руб. и 1 275 668 млн руб. расходов на покупку газа за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

Статья «Прочие» за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, включает убыток от выбытия дочерних организаций.

Налоги, кроме налога на прибыль, состоят из:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
НДПИ	2 894 745	1 357 679
Налог на имущество	245 650	140 753
Акциз	(354 640)	(39 425)
Прочие	89 342	80 500
Итого налоги, кроме налога на прибыль	**2 875 097**	**1 539 507**

Расходы по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ), учитываемые в составе строки «Налоги, кроме налога на прибыль», увеличились на 1 537 066 млн руб., или на 113 %, за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, по сравнению с прошлым годом. Увеличение расходов по НДПИ преимущественно обусловлено изменениями в Налоговом кодексе Российской Федерации.

Убыток от обесценения нефинансовых активов в основном состоит из убытка от обесценения объектов основных средств и незавершенного строительства и убытка от обесценения инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия (см. Примечание 13 и Примечание 16 соответственно).

29. Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Прибыль по курсовым разницам	2 220 920	544 183
Процентный доход	209 867	70 984
Итого финансовые доходы	**2 430 787**	**615 167**

29. Финансовые доходы и расходы (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
Убыток по курсовым разницам	2 218 442	404 239
Процентный расход	123 606	94 871
Итого финансовые расходы	**2 342 048**	**499 110**

Общая сумма процентов уплаченных составила 253 128 млн руб. и 195 686 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

Процентный расход включает в себя процентный расход по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и процентный расход по обязательствам по аренде по МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (см. Примечание 24 и Примечание 36 соответственно).

30. 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.

		За год, закончившийся 31 декабря	
Прим.		2022 года	2021 года
	Прибыль за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	**1 225 807**	**2 093 071**
26	Начисленный купонный доход по бессрочным облигациям	(17 201)	(10 668)
26	Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода по бессрочным облигациям	(254)	81
	Прибыль за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», владеющим обыкновенными акциями	**1 208 352**	**2 082 484**
	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)	23 644	23 645
	Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	**51,11**	**88,07**

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

31. Чистые денежные средства от операционной деятельности

		За год, закончившийся 31 декабря	
Прим.		2022 года	2021 года
	Прибыль до налогообложения	**2 190 558**	**2 769 514**
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
28	Амортизация	862 380	828 027
29	Чистые финансовые доходы	(88 739)	(116 057)
16	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(166 660)	(242 196)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	1 281 282	518 077

31. Чистые денежные средства от операционной деятельности (продолжение)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года	2021 года
Убыток (прибыль) от производных финансовых инструментов	28 621	(53 905)
Прочее	(25 052)	22 088
Итого влияние корректировок	1 891 832	956 034
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	4 082 390	3 725 548
Уменьшение (увеличение) долгосрочных активов	22 171	(32 369)
Увеличение долгосрочных обязательств	19 027	1 664
	4 123 588	3 694 843
Изменения в оборотном капитале:		
Увеличение дебиторской задолженности и предоплаты	(794 577)	(754 004)
Увеличение товарно-материальных запасов	(116 210)	(113 518)
Уменьшение (увеличение) прочих оборотных активов	259 368	(254 968)
(Уменьшение) увеличение кредиторской задолженности, кроме задолженности по процентам, дивидендам и капитальному строительству	(724 726)	664 795
Расчеты по налогам и сборам (кроме налога на прибыль)	31 864	119 467
Уменьшение финансовых активов	24 194	3 619
Итого влияние изменений в оборотном капитале	(1 320 087)	(334 609)
Уплаченный налог на прибыль	(610 819)	(344 844)
Чистые денежные средства от операционной деятельности	**2 192 682**	**3 015 390**

32. Дочерние организации

В периметр Группы, учитываемый при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, входят более 300 дочерних организаций. Деятельность Группы разделяется на три операционных сегмента – Газовый бизнес (включает все организации Группы, за исключением организаций, входящих в Нефтяной бизнес и Электроэнергетический бизнес), Нефтяной бизнес (включает в основном ПАО «Газпром нефть» и его дочерние организации) и Электроэнергетический бизнес (включает в основном ПАО «МОЭК», ПАО «Мосэнерго», ПАО «ОГК-2», ПАО «ТГК-1»). Финансовая информация по сегментам приведена в Примечании 7.

Дочерние организации Группы Газового и Нефтяного бизнеса занимаются деятельностью по разведке и разработке месторождений нефти и газа, расположенных в основном в Российской Федерации. Кроме того, дочерние организации Группы реализуют проекты в сфере добычи газа и нефти в странах Ближнего Востока и других странах. Основные нефтегазоперерабатывающие мощности Группы находятся в Москве, Салавате, Омске, Томске и Ярославле.

Группа осуществляет реализацию продукции на территории Российской Федерации, а также в страны ближнего и дальнего зарубежья. Продажа нефтепродуктов в Российской Федерации осуществляется в том числе через сеть АЗС, которая насчитывает более 2 тыс. станций.

Группа также владеет крупными электроэнергетическими активами на территории Российской Федерации.

Дочерние организации Группы зарегистрированы преимущественно в Российской Федерации.

Доля владения Группы в большинстве дочерних организаций, являющихся значительными для Группы, составляет 100 %. У Группы отсутствуют существенные неконтролирующие доли участия.

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года отсутствуют какие-либо значительные ограничения в отношении возможности получить доступ или использовать активы Группы и урегулировать обязательства Группы, в том числе ограничения на передачу денежных средств и других активов между организациями Группы, на выплату дивидендов.

33. Связанные стороны

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

33. Связанные стороны (продолжение)

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 2022 года. АО «РОСНЕФТЕГАЗ» и АО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,859 % выпущенных акций ПАО «Газпром».

Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Государственная 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.

Организации, связанные с государством

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах», позволяющее не раскрывать все операции с организациями, связанными с государством, в связи с тем, что Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % ПАО «Газпром».

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими организациями, контролируемыми государством.

По состоянию на 31 декабря 2022 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются ФАС.

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года кредиты банков с государственным влиянием составили около 27 % и 7 % соответственно (см. Примечание 21).

Начисление и уплата налогов осуществляются согласно действующему законодательству. Операции и остатки по операциям представлены в Примечаниях 12, 19, 27 и 28.

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года на счетах в банках с государственным влиянием остатки денежных средств и их эквивалентов, составили около 46 % и 44 % соответственно (см. Примечание 8).

Доля операций Группы с организациями, контролируемыми государством, в выручке от продажи электрической и тепловой энергии составила около 37 % и 36 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года, соответственно (см. Примечание 27).

Остальные операции и остатки по операциям индивидуально и в совокупности незначительны и в основном осуществляются с использованием рыночных или регулируемых цен.

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.

Выручка от продажи электрической и тепловой энергии через АО «ЦФР» составила около 32 % от общей выручки от продажи электрической и тепловой энергии за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года.

33. Связанные стороны (продолжение)

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 3 723 млн руб. и 2 625 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 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 годовыми общими 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 24).

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За годы, закончившиеся 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года, а также по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и существенные остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2022 года	2021 года
	Доходы	
Выручка от продажи газа		
Ассоциированные организации	16 697	26 503
Совместные предприятия	121 556	128 762
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
Совместные предприятия	43 551	67 650
Процентный доход		
Ассоциированные организации	61 408	28 829
	Расходы	
Покупной газ		
Ассоциированные организации	22 651	39 989
Совместные предприятия	43 296	47 381
Транзит газа		
Совместные предприятия	70 531	142 631
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
Совместные предприятия	403 642	253 819
Добыча газа и газового конденсата		
Совместные предприятия	26 463	84 437

33. Связанные стороны (продолжение)

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 2022 года		По состоянию на 31 декабря 2021 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Ассоциированные организации	76 566	–	45 015	–
Совместные предприятия	187 636	–	23 065	–
Денежные средства				
Ассоциированные организации	452 745	–	554 861	–
Прочие оборотные активы				
Ассоциированные организации	3 020	–	197 419	–
Прочие внеоборотные активы				
Ассоциированные организации	31 851	–	–	–
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Ассоциированные организации	291 545	–	449 232	–
Совместные предприятия	63 184	–	40 032	–
Краткосрочная кредиторская задолженность				
Ассоциированные организации	–	99 533	–	91 081
Совместные предприятия	–	157 953	–	209 770
Краткосрочные кредиты и займы (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
Ассоциированные организации	–	10 149	–	11 891
Совместные предприятия	–	14 075	–	9 671
Долгосрочные кредиты				
Ассоциированные организации	–	210 816	–	195 624

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ассоциированных организаций и совместных предприятий составил 651 868 млн руб. и 564 237 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

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 ассоциированной организации Группы займы для погашения задолженности перед банком по кредитам при просрочке платежа. Лимит выдачи согласно заключенным договорам по состоянию на 31 декабря 2022 года составил 237 002 млн руб. (40 000 млн руб. со сроком действия заемной линии до 31 декабря 2023 года, 197 002 млн руб. – до 31 декабря 2027 года), по состоянию на 31 декабря 2021 года – 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 2022 года и 31 декабря 2021 года. Обязательства Группы по предоставлению займов ограничены обязательствами ассоциированной организации по кредитам.

33. Связанные стороны (продолжение)

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 24.

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 36.

34. Контрактные и условные обязательства

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2023 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) и имеющимся аналогичным намерениям Группы составляет 3 056 208 млн руб.

Обязательства по поставкам газа

Группа заключила долгосрочные контракты на поставку газа с различными организациями, осуществляющими свою деятельность вне Российской Федерации. Объемы поставок и цены указанных контрактов могут изменяться в зависимости от различных факторов, определенных контрактными условиями. По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года по указанным долгосрочным обязательствам на поставку газа убытка не ожидается.

Обязательства по транспортировке газа

Группа является участником ряда долгосрочных договоров по бронированию мощностей для транспортировки газа. По состоянию на 31 декабря 2022 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 33).

35. 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 2022 года, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

35. Операционные риски (продолжение)

Судебные разбирательства

Группа участвует в ряде судебных и арбитражных разбирательств по вопросам пересмотра цены по контрактам на поставку природного газа, а также по вопросам расторжения таких контрактов. Группа продолжает проводить оценку влияния данных судебных и арбитражных разбирательств и исков на ее деятельность, и в настоящий момент руководство Группы не ожидает, что они смогут оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Группа также выступает одной из сторон в некоторых других судебных и арбитражных 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. Группа продолжает проводить оценку влияния данных судебных и арбитражных разбирательств и исков на ее деятельность, и в настоящий момент руководство Группы не ожидает, что они смогут оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

10 мая 2022 года швейцарский суд вынес решение о предоставлении «Норд Стрим 2 АГ» промежуточного моратория на банкротство на четыре месяца с момента принятия решения, с назначением внешнего администратора в лице организации «Транслик АГ» (Швейцария). 8 сентября 2022 года мораторий на банкротство продлен до 10 января 2023 года. 27 декабря 2022 года швейцарский суд принял решение о введении окончательного моратория на шесть месяцев с даты окончания промежуточного моратория, то есть до 10 июля 2023 года (с возможностью последующего продления). Максимальный срок окончательного моратория составляет 24 месяца (без учета срока промежуточного моратория).

Санкции

В период с 2014 года ЕС, США и некоторые другие государства впервые ввели ряд санкций против Российской Федерации и некоторых российских юридических лиц. Начиная с февраля 2022 года, западные страны существенно расширили действующие санкции и начали вводить новые пакеты санкций против российских лиц и различных секторов российской экономики.

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) совершать операции 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 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.
2) 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.

23 февраля 2022 года США ввели блокирующие санкции в отношении «Норд Стрим 2 АГ» и ее руководителя Маттиаса Варнига. 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 ли-

35. Операционные риски (продолжение)

цами. 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.

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 Министерства финансов США 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.

22 ноября 2022 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало определение, вводящее с 5 декабря 2022 года запрет на следующие услуги, связанные с морской транспортировкой сырой нефти российского происхождения, продаваемой по цене, превышающей определённый уровень: посреднические услуги в торговле, финансирование, перевозки, страхование, маркировка и таможенное посредничество.

Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого лица, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % или более процентов долей участия.

Санкции, введенные ЕС, с учетом изменений, внесенными 15 марта 2022 года в Постановление Совета ЕС № 833/2014 от 31 июля 2014 года (далее – Постановление Совета ЕС № 833/2014) 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) 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;
3) 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;
4) 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;
5) предоставлять инвестиционные услуги, связанные с деятельностью, указанной в п.п.1)-3) выше.

3 июня 2022 года ЕС принял очередной санкционный пакет в отношении Российской Федерации, включающий в том числе следующие меры:

а) Запрет на покупку, импорт или поставку сырой нефти и нефтепродуктов, перечисленных в Приложении 25 к Постановлению Совета ЕС 833/2014 от 31 июля 2014 года, происходящих или экспортируемых из Российской Федерации, а также предоставление прямо или косвенно технической или финансовой помощи или иных услуг, связанных с указанным запретом. Из указанного запрета установлен ряд исключений:
   - до 5 декабря 2022 года для разовых краткосрочных сделок и исполнения контрактов, заключенных до 4 июня 2022 года, в отношении сырых нефтяных масел и масел, полученных из битуминозных минералов;
   - до 5 декабря 2023 года для разовых краткосрочных сделок и исполнения контрактов, заключенных до 4 июня 2022 года, в отношении нефтяных масел и масел, полученных из битуминозных минералов, кроме сырых;

35. Операционные риски (продолжение)

- импорт нефти и нефтепродуктов из Приложения 25, перевозимых по морю и происходящих из третьих стран, экспортируемых через Российскую Федерацию при условии, что продавец не является российским лицом;
- импорт сырой нефти, доставляемой посредством трубопроводов из Российской Федерации до даты соответствующего решения Совета ЕС о применении запрета.

б) Запрещается предоставление прямо или косвенно технической помощи, посреднических услуг, финансирования и финансовой помощи, связанной с транспортировкой, в том числе путем перевалки с судна на судно, в третьи страны сырой нефти или нефтепродуктов, перечисленных в Приложении 25, которые происходят или которые были экспортированы из Российской Федерации.

Исключение предоставляется для исполнения до 5 декабря 2022 года договоров, заключенных до 4 июня 2022 года, а также в отношении экспорта нефти и нефтепродуктов, происходящих из третьих стран и экспортируемых через Российскую Федерацию при условии, что продавец не является российским лицом.

6 октября 2022 года Совет ЕС утвердил очередной пакет санкций в отношении Российской Федерации, в том числе изменив ранее введенный запрет на оказание услуг по транспортировке нефти, в том числе судами, в третьи страны. Так, запрет на транспортировку и оказание услуг, связанных с транспортировкой нефти с 5 декабря 2022 года и нефтепродуктов с 5 февраля 2023 года применяется в случае, если цена транспортируемой нефти или нефтепродуктов за баррель превышает сумму, которая устанавливается отдельным решением Совета ЕС. 3 декабря 2022 года Совет ЕС опубликовал решение об установлении ценового порога для российской нефти в размере 60 долл. США за баррель с 5 декабря 2022 года. Указанный запрет не применяется к транспортировке нефти и нефтепродуктов, не происходящих из Российской Федерации, а только следующих транзитом через Российскую Федерацию, а также не применяется к нефти, поставляемой в Японию с проекта «Сахалин-2». Кроме того, установлен запрет на предоставление архитектурных и инжиниринговых услуг, юридических консалтинговых услуг и консультационных услуг в области информационных технологий, а также запрет для европейских лиц с 22 октября 2022 года занимать должности в органах управления в российских компаниях, перечисленных в Приложении 19 к Регламенту Совета ЕС № 833/2014 от 31 июля 2014 года, включая ПАО «Газпром нефть».

16 декабря 2022 года Совет ЕС принял очередной пакет санкций в отношении России, расширив действующий санкционный режим ЕС рядом ограничений, в том числе, установив запрет с 16 января 2023 года лицам из ЕС, занимать какие-либо должности в руководящих органах российских компаний с преобладающим государственным участием, их российских дочерних (с долей участия более 50%) организаций, и любых российских организаций, действующих от их имени или по их указанию.

22 декабря 2022 года Совет ЕС принял решение о введении временного механизма ограничения цены на газ при превышении определенных порогов. Постановление вступает в силу с 1 февраля 2023 года, а сам механизм ограничения цены на газ – с 15 февраля 2023 года.

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

Санкции в отношении Российской Федерации в последнее время также были введены рядом иных государств. Указанные санкции в целом аналогичны санкциям США и ЕС. Вместе с тем, некоторые страны ввели более широкие санкционные ограничения.

Блокирующие санкции в отношении ПАО «Газпром» введены Канадой (24 февраля 2022 года), Австралией (13 апреля 2022 года) и Новой Зеландией (7 июня 2022 года). 29 сентября 2022 года Польша ввела блокирующие санкции в отношении ООО «Газпром экспорт».

Рядом иностранных государств введены санкции в отношении Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера и отдельных членов органов управления ПАО «Газпром», однако указанные санкции не распространяются на ПАО «Газпром».

В настоящее время Группа проводит оценку того, как принятые экономические меры повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

36. 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.

36. Факторы финансовых рисков (продолжение)

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.

(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.

	Российский Рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
На 31 декабря 2022 года					
Финансовые активы					
Оборотные	1 557 057	593 281	506 710	93 209	2 750 257
Внеоборотные	288 070	2 369	59 679	304	350 422
Итого финансовые активы	**1 845 127**	**595 650**	**566 389**	**93 513**	**3 100 679**
Финансовые обязательства					
Краткосрочные	1 509 110	120 559	276 925	76 009	1 982 603
Долгосрочные	1 919 460	884 331	1 648 839	230 206	4 682 836
Итого финансовые обязательства	**3 428 570**	**1 004 890**	**1 925 764**	**306 215**	**6 665 439**
На 31 декабря 2021 года					
Финансовые активы					
Оборотные	1 359 496	1 459 228	1 152 704	86 808	4 058 236
Внеоборотные	366 563	4 418	64 216	2 479	437 676
Итого финансовые активы	**1 726 059**	**1 463 646**	**1 216 920**	**89 287**	**4 495 912**
Финансовые обязательства					
Краткосрочные	1 092 821	476 453	700 201	181 170	2 450 645
Долгосрочные	1 084 561	1 116 622	2 072 579	228 117	4 501 879
Итого финансовые обязательства	**2 177 382**	**1 593 075**	**2 772 780**	**409 287**	**6 952 524**

Информация о производных финансовых инструментах представлена в Примечании 23.

Руководство Группы снижает степень валютного риска путем соотнесения финансовых активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

По состоянию на 31 декабря 2022 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 125 615 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 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 49 966 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

36. Факторы финансовых рисков (продолжение)

увеличения стоимости российского рубля по отношению к доллару США составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

По состоянию на 31 декабря 2022 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к евро снизилась на 30 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 284 524 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 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 370 919 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.

(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 риску 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.

		31 декабря	
Прим.	**Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате**	**2022 года**	**2021 года**
21	По фиксированным ставкам	2 214 796	2 786 826
21	По плавающим ставкам	2 721 981	1 969 633
		4 936 777	**4 756 459**

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 2021-2022 годов заемные средства Группы, полученные под плавающие процентные ставки, были главным образом выражены в российских рублях и евро.

По состоянию на 31 декабря 2022 года, если бы процентные ставки по займам увеличились на 100 базисных пунктов при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2022 год уменьшилась бы на 23 458 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 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.

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.

36. Факторы финансовых рисков (продолжение)

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 2022 года, если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 30 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2022 год уменьшилась бы на 1 628 060 млн руб. 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.

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.

(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. Примечание 9).

По состоянию на 31 декабря 2022 года и на 31 декабря 2021 года, если бы фондовый индекс Московской 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 79 706 млн руб. и 120 142 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 24).

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.

36. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Прим.		31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года
8	Денежные средства и их эквиваленты	1 157 587	2 013 923
12	Депозиты	60 378	219 661
9	Долговые ценные бумаги	29 603	25 270
10, 17	Дебиторская задолженность	1 853 111	2 237 058
36	Договоры финансовой гарантии	244 787	239 309
33	Обязательства по предоставлению займов	237 002	297 002
	Итого максимальный кредитный риск	**3 582 468**	**5 032 223**

Договоры финансовой гарантии

В соответствии с договорами Группой выданы финансовые гарантии, общая сумма которых составила 244 787 млн руб. и 239 309 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

Общая сумма выданных финансовых гарантий ассоциированным организациям и совместным предприятиям Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года составила 170 735 млн руб. и 129 516 млн руб. соответственно.

В 2022 и 2021 годах контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в евро на сумму 1 110 млн евро и 1 553 млн евро по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года соответственно.

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 2022 года					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	325 615	613 118	868 051	2 547 577	2 660 270
Кредиторская задолженность	1 056 556	165 192	–	–	–
Обязательства по аренде	39 098	42 785	71 226	143 342	222 289
Прочие долгосрочные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	–	–	31 671	79 679	5 330

36. 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
Договоры финансовой гарантии	7 676	2 178	2 018	172 723	60 192
Производные финансовые инструменты	1 604	–	6 574	449	–
Обязательства по предоставлению займов	–	40 000	–	197 002	–
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	1 522 341	178 179	–	–	–
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

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 заемным 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 2021 года	**4 883 702**	**12 493**	**283 709**	**149**	**5 180 053**
Движение денежных средств, включая:					
Поступление кредитов и займов (за минусом затрат, напрямую связанных с получением)	1 338 254	–	–	–	1 338 254
Поступление в результате заключения новых договоров аренды и модификация действующих договоров	–	–	138 090	–	138 090
Погашение обязательств	(875 755)	–	(45 119)	1 628	(919 246)
Капитализированные и уплаченные проценты	(182 669)	–	–	–	(182 669)
Проценты уплаченные (в финансовой деятельности)	(50 614)	–	(19 600)	(245)	(70 459)
Уплаченные дивиденды	–	(1 124 080)	–	–	(1 124 080)
Финансовые расходы	45 581	–	19 600	245	65 426
Начисленные и капитализированные проценты	191 265	–	–	–	191 265
Объявленные дивиденды	–	1 232 136	–	–	1 232 136
Изменение справедливой стоимости по операциям хеджирования денежных потоков	–	–	–	4 670	4 670
Курсовые разницы	(169 913)	–	2 339	–	(167 574)
Прочие движения	(113 990)	(12 812)	(107 908)	(4 275)	(238 985)
На 31 декабря 2022 года	**5 065 861**	**107 737**	**271 111**	**2 172**	**5 446 881**

36. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Информация о бессрочных облигациях представлена в Примечании 26.

	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**

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.

36. Факторы финансовых рисков (продолжение)

Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года представлено в таблице ниже.

	31 декабря	
	2022 года	**2021 года**
Общая сумма долга	5 065 861	4 883 702
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	(1 157 587)	(2 013 923)
Чистая сумма долга	3 908 274	2 869 779
Приведенный показатель EBITDA	3 637 555	3 686 890
Сумма чистого долга / Приведенный показатель EBITDA	**1,07**	**0,78**

37. 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 21).

По состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года у Группы были следующие активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

37. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Прим.		31 декабря 2022 года			
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
12, 23	Производные финансовые инструменты	–	1 527	–	1 527
9	Облигации	16 829	–	–	16 829
9	Долевые ценные бумаги	192	–	1 221	1 413
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
12, 23	Производные финансовые инструменты	–	43	–	43
9	Долевые ценные бумаги	–	–	1 390	1 390
9	Облигации	2 378	–	–	2 378
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	**19 399**	**1 570**	**2 611**	**23 580**
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
12, 23	Производные финансовые инструменты	–	4 932	–	4 932
9	Долевые ценные бумаги	–	–	942	942
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
12, 23	Производные финансовые инструменты	–	70	–	70
9	Долевые ценные бумаги	329 390	55 578	9 817	394 785
9	Облигации	9 837	–	–	9 837
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	**339 227**	**60 580**	**10 759**	**410 566**
	Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	**358 626**	**62 150**	**13 370**	**434 146**
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
18, 23	Краткосрочные производные финансовые инструменты	–	1 523	–	1 523
23	Долгосрочные производные финансовые инструменты	–	4 932	–	4 932
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
18, 23	Краткосрочные производные финансовые инструменты	–	81	–	81
23	Долгосрочные производные финансовые инструменты	–	2 091	–	2 091
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	**–**	**8 627**	**–**	**8 627**

37. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Прим.		31 декабря 2021 года			
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
12, 23	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
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
12, 23	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, 23	Производные финансовые инструменты	72 366	26 807	–	99 173
9	Долевые ценные бумаги	–	–	2 343	2 343
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
12, 23	Производные финансовые инструменты	–	41 462	–	41 462
9	Долевые ценные бумаги	532 263	55 578	9 225	597 066
9	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**
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
18, 23	Краткосрочные производные финансовые инструменты	40 213	474 096	971	515 280
23	Долгосрочные производные финансовые инструменты	8 060	98 867	–	106 927
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
18, 23	Краткосрочные производные финансовые инструменты	–	40 473	–	40 473
23	Долгосрочные производные финансовые инструменты	–	3 318	–	3 318
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	**48 273**	**616 754**	**971**	**665 998**

37. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Уменьшение производных финансовых инструментов обусловлено выбытием дочерних организаций.

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 котируемых цен на активных рынках по идентичным активам и обязательствам. В связи с отсутствием котируемых 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 котируемые 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 2022 и 2021 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, долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

38. 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 2022 года				
Финансовые активы				
Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность	1 853 111	–	1 853 111	–
Производные финансовые инструменты	6 572	–	6 572	–
Финансовые обязательства				
Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов)	1 489 569	–	1 489 569	–
Производные финансовые инструменты	8 627	–	8 627	–
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

38. Взаимозачет финансовых активов и обязательств (продолжение)

Отсутствие взаимозачета финансовых активов и обязательств в 2022 году обусловлено выбытием дочерних организаций.

39. События после отчетного периода

Кредиты и займы

В январе-апреле 2023 года Группа привлекла долгосрочные кредиты на общую сумму 152 860 млн руб.

В январе-апреле 2023 года Группа выпустила российские облигации в рамках замещения еврооблигаций, права на которые учтены в российских депозитариях, на общую сумму 3 560 млн долл. США, 1 619 млн евро, 168 млн швейцарских франков и 118 млн фунтов стерлингов Соединенного Королевства со ставками купона и сроками погашения, аналогичными замещенным еврооблигациям.

В январе-апреле 2023 года Группа выпустила российские облигации на сумму 77 743 млн руб.

Прочие события

В январе 2023 года Группа выпустила бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента российские облигации в рамках замещения бессрочных еврооблигаций, права на которые учтены в российских депозитариях, на общую сумму 994 млн долл. США и 551 млн евро со ставками купона и сроками погашения, аналогичными замещенным бессрочным еврооблигациям.

3 февраля 2023 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало определение на основании Указа Президента США от 6 апреля 2022 года № 14071 (далее – Указ № 14071), устанавливающее с 5 февраля 2023 года предельное значение для российских нефтепродуктов в размере 45 долл. США за баррель нефтепродуктов, торгуемых с дисконтом к сырой нефти, и 100 долл. США за баррель нефтепродуктов, торгуемых с премией к сырой нефти.

Кроме того, 3 февраля 2023 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало определение на основании Указа № 14071, устанавливающее запрет для американских лиц на предоставление российским лицам определенных услуг, связанных с морскими перевозками нефтепродуктов российского происхождения, а именно, посреднические услуги в торговле, финансирование, перевозки, страхование, маркировка и таможенное посредничество в случае, если цена таких нефтепродуктов превышает указанное выше предельное значение.

5 февраля 2023 года вступил в силу запрет ЕС на транспортировку и оказание услуг, связанных с транспортировкой российских нефтепродуктов в третьи страны с 5 февраля 2023 года в случае, если цена транспортируемых нефтепродуктов за баррель превышает сумму, которая устанавливается отдельным решением Совета ЕС. 4 февраля 2023 года Еврокомиссия опубликовала информацию о принятии Советом ЕС решения об установлении двух предельных уровней цен на нефтепродукты под кодом CN 2710, происходящих из Российской Федерации или экспортируемых из Российской Федерации. Первый предел цен на нефтепродукты, торгуемые с дисконтом к сырой нефти установлен на уровне 45 долл. США за баррель, а второй предел цен на нефтепродукты, торгуемые с премией к сырой нефти, установлен на уровне 100 долл. США за баррель.

25 февраля 2023 года Совет ЕС принял очередной пакет санкций в отношении Российской Федерации, включающий ряд новых ограничений, в числе которых:

(1) запрещается с 27 марта 2023 года допускать граждан Российской Федерации (а также лиц, постоянно проживающим в Российской Федерации) к занятию каких-либо должностей в органах управления владельцев или операторов критически важных инфраструктур и критически важных организаций ЕС;

(2) запрет на предоставление мощностей или технических средств для хранения газа (за исключением мощностей, предназначенных для хранения СПГ) гражданам и организациям из Российской Федерации, а также принадлежащим им более чем на 50% лицам и лицам, действующим от их имени или по их указанию.

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)