

ПАО «ГАЗПРОМ»

**Консолидированная финансовая
отчетность, подготовленная
в соответствии с Международными
стандартами финансовой отчетности, с
аудиторским заключением
независимого аудитора**

31 декабря 2023 года

Москва | 2024



Оглавление

Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Консолидированный бухгалтерский баланс	9
Консолидированный отчет о совокупном доходе	10
Консолидированный отчет о движении денежных средств	11
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	12
Примечания к консолидированной финансовой отчетности:	
1 Общие сведения	13
2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации	13
3 Основа представления информации	14
4 Периметр консолидации	14
5 Существенная информация об учетной политике	14
6 Существенные допущения и оценки в применении учетной политики	24
7 Сегментная информация	27
8 Денежные средства и их эквиваленты	30
9 Финансовые активы	30
10 Дебиторская задолженность и предоплата	31
11 Запасы	33
12 Прочие оборотные и внеоборотные активы	33
13 Основные средства	34
14 Активы в форме права пользования	36
15 Гудвил	37
16 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	37
17 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	39
18 Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	40
19 Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	40
20 Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	41
21 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	41
22 Налог на прибыль	43
23 Оценочные обязательства	45
24 Капитал	48
25 Бессрочные облигации	48
26 Выручка от продаж	50
27 Операционные расходы	50
28 Финансовые доходы и расходы	51
29 Базовый и разводненный (убыток) прибыль на акцию, приходящийся на долю акционеров ПАО «Газпром»	51
30 Чистые денежные средства от операционной деятельности	52
31 Дочерние организации	52
32 Связанные стороны	53
33 Контрактные и условные обязательства	57
34 Операционные риски	57
35 Факторы финансовых рисков	61
36 Справедливая стоимость финансовых инструментов	67
37 События после отчетного периода	68

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 2023 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 существенной информации об учетной политике 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 2023 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.

Оценка и 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 2023 года на показатель экспортной выручки продолжили оказывать значительное влияние санкции, введенные с февраля 2022 года США, Европейским союзом и рядом других стран.

Наши аудиторские процедуры в отношении риска существенного искажения выручки включали, в частности:

- оценку последовательности применения учетной политики в области признания выручки применительно к различным видам выручки и географическим регионам;
- 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 «Существенная информация об учетной политике» к консолидированной финансовой отчетности, информация о стоимостных показателях выручки, включая данные по географическим сегментам, представлена в Примечании 26 «Выручка от продаж» к консолидированной финансовой отчетности.

Обесценение основных средств

Ввиду существенной балансовой стоимости основных средств, продолжающейся волатильности макроэкономических параметров, включая ключевую ставку Банка России и инфляцию, дополненной колебаниями цен на энергетические ресурсы, политической нестабильностью, а также высоким уровнем субъективности применяемых допущений, суждений и оценок руководства, использованных при проведении теста на обесценение, мы считаем, что данный вопрос являлся одним из наиболее значимых областей аудита. Дополнительно на прогнозные показатели доходов существенное влияние оказывают введенные санкции и меры ограничительного характера, в том числе затрагивающие интересы ПАО «Газпром» и его крупнейших дочерних организаций.

По состоянию на 31 декабря 2023 года руководство Группы выявило индикаторы обесценения основных средств, относящихся к отдельным единицам, генерирующим денежные потоки, и провело тестирование данных активов на обесценение в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов». В результате проведенного тестирования признан убыток от обесценения активов некоторых единиц, генерирующих денежные потоки, а также по отдельным активам основных средств и капитальных вложений, в отношении которых изменились оценки по их ожидаемому использованию, либо перспективы их использования являются неопределенными в виду воздействия текущей политической и экономической ситуации.

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».

Информация о методах оценки и основных допущениях, применяемых при проведении теста на обесценение основных средств, приведена в Примечании 5 «Существенная информация об учетной политике» 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 оценки суммы 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 и существенной суммой накопленного резерва, а также в связи с тем, что сложившаяся политическая и экономическая ситуация, обусловленная в том числе воздействием введенных в 2022-2023 годах 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 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 законодательные требования и ограничительные меры, влияющие на порядок 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 «Существенная информация об учетной политике» 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 35 «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 2023 год и отчете эмитента ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2023 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2023 год и отчет эмитента ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2023 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 2023 год и отчетом эмитента ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2023 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) планируем и проводим аудит Группы для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящихся к финансовой информации организаций или подразделений Группы, в качестве основы для формирования мнения о консолидированной финансовой отчетности Группы. Мы отвечаем за руководство, надзор за ходом аудита и проверку работы по аудиту, выполненной для целей аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

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

Юрий Станиславович Сапрыкин
(ОПНЗ 21606041981)



Дата аудиторского заключения
26 апреля 2024 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 года 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:

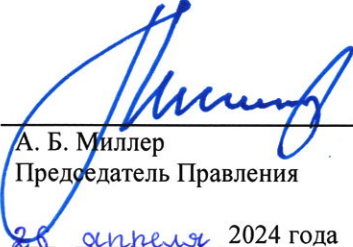
Российская Федерация, 101000, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44,
стр. 2.


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

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

ПАО «Газпром»
Консолидированный бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 декабря	
		2023 года	2022 года
	Активы		
	Оборотные активы		
8	Денежные средства и их эквиваленты	1 426 780	1 157 587
9	Краткосрочные финансовые активы	18 101	22 136
10	Дебиторская задолженность и предоплата	1 261 693	1 946 428
11	Запасы	1 201 910	1 056 523
12	Прочие оборотные активы	<u>872 385</u>	<u>437 443</u>
		4 780 869	4 620 117
	Внеоборотные активы		
13	Основные средства	18 436 207	17 419 060
14	Активы в форме права пользования	368 031	260 488
15	Гудвил	147 273	130 585
16	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 536 851	1 329 416
17	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 601 889	1 132 881
9	Долгосрочные финансовые активы	669 991	405 997
22	Отложенный налоговый актив	481 025	335 994
12	Прочие внеоборотные активы	<u>691 612</u>	<u>494 391</u>
		23 932 879	21 508 812
	Итого активы	28 713 748	26 128 929
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
18	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	2 507 794	1 711 639
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	21 079	50 614
19	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	707 750	429 339
20	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>1 295 363</u>	<u>709 268</u>
		4 531 986	2 900 860
	Долгосрочные обязательства		
21	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	5 362 117	4 356 593
23	Оценочные обязательства	569 264	622 025
22	Отложенное налоговое обязательство	1 294 799	1 456 300
	Долгосрочные обязательства по аренде	308 122	219 524
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>194 746</u>	<u>127 782</u>
		7 729 048	6 782 224
	Итого обязательства	12 261 034	9 683 084
	Капитал		
24	Уставный капитал	325 194	325 194
24	Выкупленные собственные акции	(331)	(331)
25	Бессрочные облигации	732 898	298 824
24	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>14 591 946</u>	<u>15 126 010</u>
		15 649 707	15 749 697
	Неконтролирующая доля участия	<u>803 007</u>	<u>696 148</u>
	Итого капитал	16 452 714	16 445 845
	Итого обязательства и капитал	28 713 748	26 128 929


 А. Б. Миллер
 Председатель Правления


 М. Н. Россеев
 Главный бухгалтер

26 апреля 2024 года

26 апреля 2024 года

Прилагаемые примечания на стр. 13-68 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Консолидированный отчет о совокупном доходе
за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся	
		2023 года	2022 года
26	Выручка от продаж	8 541 818	11 673 950
	Чистый расход по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	-	(12 207)
27	Операционные расходы	(8 584 202)	(9 307 030)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(321 305)	(419 554)
	(Убыток) прибыль от продаж	(363 689)	1 935 159
28	Финансовые доходы	659 464	2 430 787
28	Финансовые расходы	(1 309 209)	(2 342 048)
16	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	<u>354 364</u>	<u>166 660</u>
	(Убыток) прибыль до налогообложения	(659 070)	2 190 558
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(261 884)	(576 936)
	Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль	<u>337 878</u>	<u>(301 977)</u>
22	Налог на прибыль	75 994	(878 913)
	(Убыток) прибыль за год	(583 076)	1 311 645
	Прочий совокупный доход (расход):		
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	93 877	(162 298)
23	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	<u>49 309</u>	<u>(23 119)</u>
	Итого прочий совокупный доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	143 186	(185 417)
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
	Доля в прочем совокупном доходе (расходе) ассоциированных организаций и совместных предприятий	4 797	(1 044)
	Курсовые разницы	21 109	(178 004)
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	<u>4 662</u>	<u>(16 707)</u>
	Итого прочий совокупный доход (расход), который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	30 568	(195 755)
	Итого прочий совокупный доход (расход) за год, за вычетом налога	<u>173 754</u>	<u>(381 172)</u>
	Совокупный (расход) доход за год	(409 322)	930 473
	(Убыток) прибыль за год, относящийся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	(629 085)	1 225 807
	Неконтролирующей доле участия	<u>46 009</u>	<u>85 838</u>
		(583 076)	1 311 645
	Совокупный (расход) доход за год, относящийся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	(492 960)	858 991
	Неконтролирующей доле участия	<u>83 638</u>	<u>71 482</u>
		(409 322)	930 473
29	Базовый и разводненный (убыток) прибыль на акцию, приходящийся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	(27,58)	51,11

А. Б. Миллер
 Председатель Правления

М. Н. Россеев
 Главный бухгалтер


26 апреля 2024 года

26 апреля 2024 года

Прилагаемые примечания на стр. 13-68 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Консолидированный отчет о движении денежных средств
за год, закончившийся 31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За год, закончившийся	
		2023 года	2022 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
30	Чистые денежные средства от операционной деятельности	2 296 223	2 192 682
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(2 422 017)	(2 191 642)
28, 35	Капитализированные и уплаченные проценты	(304 827)	(182 669)
	Чистое изменение займов выданных	(230 026)	8 542
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(87 492)	(2)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(8 427)	(99 962)
	Полученные проценты	163 044	221 687
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	(119 524)	37 661
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	101 680	98 274
	Поступления от продажи ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 081	-
	Поступления от продажи дочерних организаций	17 600	14 295
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(5 001)	(24 682)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	3 078	21 447
	Прочее	(24 239)	(39 919)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(2 915 070)	(2 136 970)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
35	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	1 295 787	1 201 822
35	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(920 948)	(590 270)
35	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	306 047	136 432
35	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(20 083)	(283 857)
35	Погашение обязательств по аренде	(76 493)	(45 119)
35	Уплаченные дивиденды	(30 761)	(1 124 080)
28, 35	Уплаченные проценты	(92 057)	(70 459)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(9 631)	(2 918)
	Поступления от продажи выкупленных собственных акций	-	397
25	Выпуск бессрочных облигаций	384 155	-
25	Уплаченный купонный доход по бессрочным облигациям	(20 003)	(17 851)
	Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	2 906	2 090
	Прочее	23 798	(162)
	Чистые денежные средства от (использованные в) финансовой деятельности	842 717	(793 975)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	45 323	(118 073)
	Увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	269 193	(856 336)
8	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года	1 157 587	2 013 923
8	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года	1 426 780	1 157 587


 А. Б. Миллер
 Председатель Правления


 М. Н. Россеев
 Главный бухгалтер

26 апреля 2024 года

26 апреля 2024 года

Прилагаемые примечания на стр. 13-68 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Консолидированный отчет об изменениях в капитале
за год, закончившийся 31 декабря 2023 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 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, в т.ч.: Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	(366 816)	(366 816)	(14 356)	(381 172)
	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(162 242)	(162 242)	(56)	(162 298)
23	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(23 175)	(23 175)	56	(23 119)
	Курсовые разницы (Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	(1 044)	(1 044)	-	(1 044)
		-	-	-	(163 645)	(163 645)	(14 359)	(178 004)
		-	-	-	(16 710)	(16 710)	3	(16 707)
	Совокупный доход за год	-	-	-	858 991	858 991	71 482	930 473
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	439	439	35 226	35 665
	Изменения в структуре Группы	-	-	-	(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
25	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
	(Убыток) прибыль за год	-	-	-	(629 085)	(629 085)	46 009	(583 076)
	Прочий совокупный расход – всего, в т.ч.: Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	136 125	136 125	37 629	173 754
	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	93 963	93 963	(86)	93 877
23	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	49 296	49 296	13	49 309
	Курсовые разницы	-	-	-	4 797	4 797	-	4 797
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	(16 595)	(16 595)	37 704	21 109
		-	-	-	4 664	4 664	(2)	4 662
	Совокупный (расход) доход за год	-	-	-	(492 960)	(492 960)	83 638	(409 322)
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	24 299	24 299	(12 962)	11 337
	Изменения в структуре Группы	-	-	-	(1 820)	(1 820)	68 934	67 114
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(7)	(7)	-	(7)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	(32 751)	(32 751)
25	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	434 074	(63 576)	370 498	-	370 498
	Сальдо на 31 декабря 2023 года	325 194	(331)	732 898	14 591 946	15 649 707	803 007	16 452 714

А. Б. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

26 апреля 2024 года

26 апреля 2024 года

Прилагаемые примечания на стр. 13-68 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

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 2023 года – 89,6883;
- на 31 декабря 2022 года – 70,3375 (на 31 декабря 2021 года – 74,2926).

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

- на 31 декабря 2023 года – 99,1919;
- на 31 декабря 2022 года – 75,6553 (на 31 декабря 2021 года – 84,0695).

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 2022-2023 годах Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз (далее – ЕС) и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против Российской Федерации (см. Примечания 34, 37). 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 36). Далее приводится существенная информация об учетной политике, использованная при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Данная учетная политика последовательно применялась 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 2023 года произошло приобретение ряда дочерних организаций и другие изменения. В течение 2022 года произошло выбытие ряда дочерних организаций и совместных операций.

5 Существенная информация об учетной политике

5.1 Дочерние организации, ассоциированные организации и совместные предприятия

Дочерние организации

Дочерние организации представляют собой все организации, включая структурированные организации, которые Группа контролирует. Дочерние организации включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты получения контроля, и исключаются из консолидированной финансовой отчетности, начиная с даты утраты контроля.

Приобретение организаций, находящихся под общим контролем

Операции по приобретению организаций, находящихся под общим контролем, учитываются в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов».

Ассоциированные организации и совместные предприятия

Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия.

Балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия увеличивается или уменьшается за счет признания доли инвестора в прибыли или убытке, в прочем совокупном доходе объекта инвестиций после даты приобретения. Кроме того, если произошло изменение, признанное непосредственно в капитале ассоциированной организации и совместного предприятия, Группа признает свою долю в данном изменении в составе прибыли или убытка, или, когда это применимо, в составе капитала.

Начисление (восстановление) убытка от обесценения инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия отражается по статье «Убыток от обесценения нефинансовых активов» операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

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.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

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.

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 с даты приобретения составляет менее 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.

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.

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 данной категории финансовых активов 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.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Обесценение финансовых активов

В отношении торговой дебиторской задолженности, дебиторской задолженности по аренде, вне зависимости от наличия значительных компонентов финансирования, Группа использует оценку ожидаемых кредитных убытков за весь срок.

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

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

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

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

5.2.3 Производные финансовые инструменты

Группа использует различные производные финансовые инструменты, включая договоры по форвардным операциям и договоры опционов на валюту, товары и ценные бумаги. Производные финансовые инструменты учитываются по справедливой стоимости, а прибыль или убыток, возникающий при изменении справедливой стоимости производных финансовых инструментов, отражается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе в том периоде, в котором он возник. Справедливая стоимость производных финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночной информации и оценочных методик, использующих преобладающие рыночные процентные ставки по подобным финансовым инструментам.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

5.3 Справедливая стоимость

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

Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость финансовых 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 ближайшую к отчетной дату.

5.4 Налоги

5.4.1 Применение единого налогового счета

С 1 января 2023 года вступили в действие изменения, внесенные в Налоговый кодекс Российской Федерации, которые предусматривают применение единого налогового счета и уплату налогов, в том числе налога на прибыль, единым платежом. Группа отражает задолженность на едином налоговом счете и задолженность по налогам развернуто при отсутствии права в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации провести зачет признанных сумм и намерения урегулировать налоговую задолженность в нетто-величине.

5.4.2 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). Ставка НДС составляет 20 %.

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 %, принимаются 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, 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 прочих оборотных активов, при этом суммы НДС, подлежащие к уплате в бюджет, раскрываются 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.

5.4.3 Налог на добычу полезных ископаемых и налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья

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 по строке «Налоги, кроме налога на прибыль» в составе операционных расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья классифицируется аналогично НДПИ и учитывается по строке «Налоги, кроме налога на прибыль» в составе операционных расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

5.4.4 Таможенные пошлины

Экспорт углеводородного сырья, включая природный газ и нефть, за пределы стран Таможенного союза, подлежит обложению вывозной таможенной пошлиной. 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 Правительством 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 в консолидированном отчете о совокупном доходе.

5.4.5 Акциз

К подакцизным продуктам относятся бензин, моторные масла, дизельное топливо и природный газ. Если иное не предусмотрено международными договорами Российской Федерации, ставка налога на природный газ составляет 30 %. Суммы акцизов, которые уплачиваются в зависимости от объема проданной продукции, вычитаются из выручки от продаж.

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, по строке «Налоги, кроме налога на прибыль» в составе операционных расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе. Вычеты по акцизам, предоставляющие экономическую выгоду Группе, отражаются в составе прочих операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

5.4.6 Налог на прибыль

Некоторые организации Группы, включая ПАО «Газпром», образовывали консолидированную группу налогоплательщиков, определенную законодательством Российской Федерации, и уплачивали налог на прибыль на консолидированном уровне. С 1 января 2023 года режим уплаты налога на прибыль организаций в рамках консолидированной группы налогоплательщиков прекратил свое действие. Ставка налога на прибыль для российских организаций составляет 20 %. В некоторых случаях ставка налога на прибыль может быть снижена в соответствии с региональным законодательством. В дочерних организациях, осуществляющих свою деятельность за пределами Российской Федерации, применяются ставки налога на прибыль, установленные законодательством соответствующей страны.

5.5 Запасы

Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости.

5.6 Основные средства

Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом сумм 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 прочих операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

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 определенным требованиям. В состав затрат по заимствованиям, подлежащих капитализации, включаются отрицательные курсовые разницы по валютным заимствованиям в том случае, если они считаются корректировкой затрат на выплату процентов. Корректировка затрат определяется отдельно за каждый квартал.

Амортизация стоимости приобретенных лицензий на добычу начисляется пропорционально объему добычи на каждом месторождении исходя из объемов доказанных запасов.

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

	<u>Годы</u>
Трубопроводы	25-40
Скважины	15-54
Машины и оборудование	1,5-40
Здания и дороги	6-100
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.

5.7 Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и резерва на снижение стоимости. Нематериальные активы включают в себя права на программное обеспечение, программные медиа-права, лицензии (кроме лицензий на разведку и добычу полезных ископаемых), товарные знаки и прочие права на объекты интеллектуальной собственности.

Нематериальные активы, кроме гудвила, в основном имеют конечный срок полезного использования. Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования, кроме программных медиа-прав, которые амортизируются на основе определения ожидаемых поступлений экономических выгод.

Гудвил определяется при приобретении бизнеса как превышение суммы переданного возмещения, неконтролирующей доли участия в объекте приобретения и справедливой стоимости ранее имевшейся доли над справедливой стоимостью приобретенных активов за вычетом принятых обязательств на дату приобретения. Отрицательная сумма (прибыль от выгодного приобретения) признается в составе прибыли или убытка после того, как руководство Группы оценит, полностью ли идентифицированы все приобретенные активы, а также принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

5.8 Договоры аренды

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.

Группа не применяет требования МСФО (IFRS) 16 «Аренда» к договорам аренды земли, относящимся к разведке или использованию природного газа, нефти и аналогичных невозобновляемых ресурсов. По другим договорам аренды земли Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Группа применяет упрощение практического характера в отношении договоров с фиксированным платежом, который также включает в себя сервисный компонент, и учитывает каждый компонент аренды и соответствующие компоненты, не являющиеся арендой, в качестве одного компонента аренды по всем видам базовых активов, кроме судов. По договорам аренды судов Группа отражает сервисный компонент в составе расходов периода в случае, если доля таких платежей может быть достоверно определена.

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. Актив в форме права пользования уменьшается на убытки от обесценения и корректируется на определенные переоценки обязательства по аренде.

5.9 Снижение стоимости нефинансовых активов

На конец каждого отчетного периода при наличии признаков обесценения активов руководство Группы оценивает возмещаемую сумму активов.

Для тестирования на обесценение активы Группы объединяются в несколько единиц, генерирующих денежные средства (далее – ЕГДС), возмещаемая стоимость которых основана на ценности их использования. Ценность использования активов каждой группы определяется как текущая стоимость прогнозируемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием ставки, рассчитанной на основе средневзвешенной стоимости капитала Группы, скорректированной, при необходимости, на риски, связанные с особенностями деятельности, к которым относятся соответствующие активы.

Убыток от обесценения (восстановление убытка) отражается по статье «Убыток от обесценения нефинансовых активов» операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

5.10 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.

Результаты и финансовое положение иностранного подразделения пересчитываются в валюту представления консолидированной финансовой отчетности с использованием следующих процедур:

- активы и обязательства пересчитываются по курсу на отчетную дату;
- доходы и расходы пересчитываются по средним обменным курсам за квартал;
- возникающие в результате пересчета курсовые разницы признаются в составе прочего совокупного дохода консолидированного отчета о совокупном доходе и в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов консолидированного бухгалтерского баланса.

5.11 Капитал

Выкупленные собственные акции

Обыкновенные акции ПАО «Газпром», принадлежащие Группе на отчетную дату, учитываются по стоимости приобретения, включая затраты по сделке, и отражаются в составе статьи «Выкупленные собственные акции» консолидированного отчета об изменениях в капитале. Последующая продажа акций отражается с использованием метода средневзвешенной стоимости. Прибыль или убыток, возникающий в результате операций с выкупленными акциями, отражается за вычетом налога на прибыль в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов консолидированного отчета об изменениях в капитале.

Дивиденды

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

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

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».

5.12 Признание выручки

Выручка от продажи газа, продуктов нефтегазопереработки, сырой нефти и газового конденсата, электрической и тепловой энергии признается в момент их поставки покупателям и перехода права собственности и отражается в консолидированной финансовой отчетности за вычетом НДС и, где применимо, таможенных пошлин и акцизов. 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 зарубежные страны, в основном рассчитываются по формулам, основанным на ценах на нефтепродукты, в соответствии с условиями долгосрочных договоров.

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

5.13 Исследования и разработки

Затраты на исследования учитываются в составе прочих операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе по мере их возникновения. Затраты на разработку проектов отражаются как нематериальные активы лишь в том случае, когда ожидается, что такие затраты принесут определенные экономические выгоды в будущем. Прочие затраты на разработки отражаются в составе прочих операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе по мере их возникновения. Затраты на разработки, которые первоначально были списаны на расходы, не капитализируются в последующие периоды, даже если они будут отвечать условиям признания активов.

5.14 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 расходов на оплату труда операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

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 23).

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 23). 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 Фонд пенсионного и социального страхования Российской Федерации за своих работников. Платежи в части обязательного пенсионного страхования в указанный фонд, представляющие собой пенсионную программу с установленными взносами, отражаются в составе расходов на оплату труда операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе по мере возникновения.

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 работников, и, соответственно, отражаются в составе расходов на оплату труда операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

5.15 Новые стандарты и изменения к стандартам

Применение нового стандарта и изменений к стандартам

Следующий стандарт и изменения к действующим стандартам вступили в силу начиная с 1 января 2023 года или позднее:

5 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

- 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.
- 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 отложенных налогов не применяется к операциям, которые при первоначальном признании приводят к возникновению равновеликих налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.

Группа рассмотрела данный новый стандарт и изменения к стандартам при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Новый стандарт и изменения к стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

Ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- 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, зависящих от ковенант, в качестве краткосрочных или долгосрочных, а также содержат требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности.
- Изменения к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2023 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения содержат дополнительные требования к раскрытию информации о соглашениях по финансированию поставщиков.
- 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.
- Изменения к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» (выпущены в августе 2023 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2025 года или после этой даты). Изменения вводят понятие конвертируемой валюты и устанавливают порядок определения используемого обменного курса в случае, если валюта не может быть обменена на другую валюту, а также содержат требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности.

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 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 34).

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.

6.3 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. Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности представлено в Примечаниях 10, 17.

Резерв на снижение стоимости нефинансовых активов

Прогнозирование потоков денежных средств при проведении тестирования на возможное обесценение основных средств, включая незавершенное строительство, нематериальных активов, включая гудвил, активов в форме права пользования, авансов на приобретение основных средств 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 и за рубежом. Взаимодействие деятельности по добыче, транспортировке и поставке газа приводит к синергетическому эффекту.

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

Ценность 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.

Информация о резерве на снижение стоимости основных средств, активов в форме права пользования и гудвила представлена в Примечаниях 13, 14 и 15.

6.4 Затраты на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды

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

В отношении указанных затрат Группа признает оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды. 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. 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. 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 нормы 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 91 981 млн руб. больше или меньше за год, закончившийся 31 декабря 2023 года (2022 год: на 82 832 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 Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

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 рыночных или наблюдаемых 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 36).

6.7 Оценка активов и обязательств при объединении бизнесов

При учете объединений бизнесов цена приобретения относится на приобретенные активы и принятые обязательства на основании их расчетной справедливой стоимости на дату приобретения. Значительная доля профессионального суждения используется в оценке индивидуальной справедливой стоимости приобретаемых основных средств и идентифицируемых нематериальных активов.

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

6.8 Учет активов и обязательств пенсионной программы

Оценка обязательств пенсионной программы основана на использовании актуарных методик и допущений (см. Примечание 23). Фактические результаты могут отличаться от расчетных, и оценки Группы могут быть скорректированы в будущем исходя из изменений экономического и финансового положения. Кроме того, некоторые активы пенсионной программы, относящиеся к АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены по справедливой стоимости, рассчитанной с использованием оценочных методик. Руководство применяет суждения относительно выбранных моделей, объемов потоков денежных средств и их распределения во времени, а также других показателей, включая ставку дисконтирования. Признание активов пенсионной программы ограничено оценкой текущей стоимости будущих выгод, доступных для Группы в рамках данной программы.

Стоимость будущих выгод определяется на основе актуарных методик и предположений. Влияние ограничения суммы чистого актива пенсионной программы в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» представлено в Примечании 23. 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 применяет суждение касательно того, являются ли заключенные ею соглашения о совместном предпринимательстве совместными операциями или совместными предприятиями. Группа определяет тип соглашения о совместном предпринимательстве исходя из своих прав и обязательств, вытекающих из соглашения, включая оценку структуры и юридической формы соглашения, условий принятия решений, согласованных участниками в договоре о совместном предпринимательстве, а также других факторов и обстоятельств, если применимо.

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

6.10 Учет активов в форме права пользования и обязательств по аренде

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

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

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 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 приобретением в декабре 2023 года контроля над АО «Газпром-Медиа Холдинг» руководство Группы решило выделить показатели АО «Газпром-Медиа Холдинг» и его дочерних организаций в отдельный отчетный сегмент – «Медиабизнес». В результате по состоянию на 31 декабря 2023 года в Группе выделяются 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;
- Медиабизнес – вид бизнеса Группы, в основном связанный с теле- и радиовещанием, рекламой, издательской деятельностью, кинопроизводством и распространением контента преимущественно на территории Российской Федерации.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

7 Сегментная информация (продолжение)

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.

Ниже представлены показатели выручки и прибыли (убытка) отчетных сегментов, а также амортизации и доли в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий. 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	Электро- энергетический бизнес	Медиа- бизнес	Итого
За год, закончившийся					
<u>31 декабря 2023 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>4 879 194</u>	<u>3 879 198</u>	<u>616 914</u>	-	<u>9 375 306</u>
Выручка от межсегментных продаж	467 523	354 940	11 025	-	833 488
Выручка от внешних продаж	4 411 671	3 524 258	605 889	-	8 541 818
Прибыль (убыток) по сегментам	<u>(1 179 402)</u>	<u>764 952</u>	<u>50 761</u>	-	<u>(363 689)</u>
Амортизация	645 085	276 286	60 687	-	982 058
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	273 006	81 289	69	-	354 364
За год, закончившийся					
<u>31 декабря 2022 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>8 146 194</u>	<u>3 636 313</u>	<u>567 256</u>	-	<u>12 349 763</u>
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	<u>1 165 325</u>	<u>691 787</u>	<u>78 047</u>	-	<u>1 935 159</u>
Амортизация	573 946	230 996	57 438	-	862 380
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	99 705	66 940	15	-	166 660

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

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электро- энергетический бизнес	Медиа- бизнес	Итого
За год, закончившийся					
<u>31 декабря 2023 года</u>					
Выручка от продажи газа	3 078 554	46 222	-	-	3 124 776
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	788 676	3 322 905	-	-	4 111 581
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	45 415	12 694	586 535	-	644 644
Прочая выручка	<u>499 026</u>	<u>142 437</u>	<u>19 354</u>	-	<u>660 817</u>
Итого внешняя выручка по сегментам	<u>4 411 671</u>	<u>3 524 258</u>	<u>605 889</u>	-	<u>8 541 818</u>
За год, закончившийся					
<u>31 декабря 2022 года</u>					
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	<u>494 903</u>	<u>110 199</u>	<u>18 643</u>	-	<u>623 745</u>
Итого внешняя выручка по сегментам	<u>7 728 599</u>	<u>3 388 672</u>	<u>556 679</u>	-	<u>11 673 950</u>

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

7 Сегментная информация (продолжение)

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

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2023 года	2022 года
	(Убыток) прибыль по сегментам	(363 689)	1 935 159
28	Финансовые доходы	659 464	2 430 787
28	Финансовые расходы	(1 309 209)	(2 342 048)
16	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	<u>354 364</u>	<u>166 660</u>
	Итого (убыток) прибыль до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе	(659 070)	2 190 558

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

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электро- энергетический бизнес	Медиа- бизнес	Итого
По состоянию на 31 декабря 2023 года					
Активы по сегментам	<u>21 767 890</u>	<u>6 415 261</u>	<u>980 508</u>	<u>230 850</u>	<u>29 394 509</u>
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 027 779	492 635	544	15 893	1 536 851
Капитальные вложения ¹	2 245 495	747 844	125 304	-	3 118 643
Обязательства по сегментам	<u>9 250 742</u>	<u>3 247 585</u>	<u>299 763</u>	<u>143 705</u>	<u>12 941 795</u>
По состоянию на 31 декабря 2022 года					
Активы по сегментам	<u>20 602 262</u>	<u>5 348 091</u>	<u>883 875</u>	-	<u>26 834 228</u>
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	865 026	463 915	475	-	1 329 416
Капитальные вложения ²	2 107 564	627 039	107 219	-	2 841 822
Обязательства по сегментам	<u>7 608 220</u>	<u>2 525 171</u>	<u>254 992</u>	-	<u>10 388 383</u>

¹ Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2022 года.

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

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Активы по отчетным сегментам	29 394 509	26 834 228
Межсегментные активы	<u>(680 761)</u>	<u>(705 299)</u>
Итого активы в консолидированном бухгалтерском балансе	28 713 748	26 128 929

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

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Обязательства по отчетным сегментам	12 941 795	10 388 383
Межсегментные обязательства	<u>(680 761)</u>	<u>(705 299)</u>
Итого обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе	12 261 034	9 683 084

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

8 Денежные средства и их эквиваленты

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

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	867 649	720 818
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств	<u>559 131</u>	<u>436 769</u>
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 426 780	1 157 587

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

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 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+.

9 Финансовые активы

Краткосрочные финансовые активы представлены в таблице ниже.

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Долговые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	11 951	16 829
Долговые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	4 703	2 378
Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	1 288	1 413
Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	-	1 390
Долговые ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	<u>159</u>	<u>126</u>
Итого краткосрочные финансовые активы	18 101	22 136

Долгосрочные финансовые активы представлены в таблице ниже.

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода ¹	512 130	394 785
Долговые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	156 607	9 837
Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка	931	942
Долговые ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости	<u>323</u>	<u>433</u>
Итого долгосрочные финансовые активы	669 991	405 997

¹ Долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» (см. Примечание 36).

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года долговые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, в основном относятся к эмитентам, имеющим кредитный рейтинг по национальной шкале АО «Эксперт РА» не ниже ruAA+ и ruAAA соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 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.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

10 Дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей	933 396	1 256 790
Дебиторская задолженность по займам выданным	60 260	195 652
Прочая дебиторская задолженность	<u>117 398</u>	<u>92 519</u>
	1 111 054	1 544 961
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата	<u>150 639</u>	<u>401 467</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 261 693	1 946 428

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 2 015 061 млн руб. и 1 457 501 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

Дебиторская задолженность по займам выданным представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 9 955 млн руб. и 6 707 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 64 080 млн руб. и 52 674 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

Авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 9 599 млн руб. и 9 650 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

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

	Дебиторская задолженность покупателей		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным	
	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Краткосрочная дебиторская задолженность, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной	819 074	795 181	139 659	258 106
Краткосрочная дебиторская задолженность, которая является просроченной или кредитно-обесцененной	2 129 383	1 919 110	112 034	89 446
Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочной дебиторской задолженности	<u>(2 015 061)</u>	<u>(1 457 501)</u>	<u>(74 035)</u>	<u>(59 381)</u>
Итого краткосрочная дебиторская задолженность	933 396	1 256 790	177 658	288 171

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.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

10 Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Дебиторская задолженность покупателей вне Российской Федерации за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	358 900	390 938
Дебиторская задолженность покупателей Российской Федерации за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	322 787	281 596
Дебиторская задолженность покупателей за электрическую и тепловую энергию	42 108	45 813
Прочая задолженность покупателей	95 279	76 834
Прочая дебиторская задолженность	79 399	62 454
Дебиторская задолженность по займам выданным	<u>60 260</u>	<u>195 652</u>
Итого дебиторская задолженность, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной	958 733	1 053 287

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 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		Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки		Сумма задолженности за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	
	31 декабря		31 декабря		31 декабря	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
до 6 месяцев	195 618	586 777	(150 303)	(217 277)	45 315	369 500
от 6 до 12 месяцев	176 304	390 935	(148 230)	(320 229)	28 074	70 706
от 1 до 3 лет	857 455	195 016	(782 543)	(149 470)	74 912	45 546
свыше 3 лет	<u>1 012 040</u>	<u>835 828</u>	<u>(1 008 020)</u>	<u>(829 906)</u>	<u>4 020</u>	<u>5 922</u>
	2 241 417	2 008 556	(2 089 096)	(1 516 882)	152 321	491 674

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	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
	Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на начало года	1 457 501	1 024 873	59 381
Изменение периметра Группы	1 329	(3 999)	488	(2 790)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ¹	306 248	413 291	6 257	26 165
Списание дебиторской задолженности ²	(6 695)	(656)	(1 744)	(11 279)
Восстановление ранее созданного оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ¹	(11 714)	(37 407)	(3 049)	(6 811)
Реклассификация в другую статью активов	(10 647)	8 257	6 609	13
Курсовые разницы	<u>279 039</u>	<u>53 142</u>	<u>6 093</u>	<u>3 325</u>
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на конец года	2 015 061	1 457 501	74 035	59 381

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.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

11 Запасы

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Газ в трубопроводах и хранилищах	556 050	587 424
Нефть и продукты переработки	331 637	200 681
Сырье и материалы	292 846	233 100
Товары для перепродажи	<u>21 377</u>	<u>35 318</u>
Итого запасы	<u>1 201 910</u>	<u>1 056 523</u>

Сумма списания запасов до чистой возможной цены продажи составила 7 703 млн руб. и 8 685 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

12 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Финансовые активы		
Краткосрочные депозиты	171 277	28 376
Производные финансовые инструменты	<u>-</u>	<u>1 570</u>
	<u>171 277</u>	<u>29 946</u>
Нефинансовые активы		
Активы, предназначенные для продажи	271 258	35 009
Предоплата по НДС	188 164	166 082
Предоплата по прочим налогам	108 827	72 128
НДС к возмещению	63 655	93 761
Предоплата по налогу на прибыль	54 081	19 090
Прочие	<u>15 123</u>	<u>21 427</u>
	<u>701 108</u>	<u>407 497</u>
Итого прочие оборотные активы	<u>872 385</u>	<u>437 443</u>

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 декабря	
		2023 года	2022 года
	Финансовые активы		
	Долгосрочные депозиты	41 909	32 002
	Производные финансовые инструменты	<u>-</u>	<u>5 002</u>
		<u>41 909</u>	<u>37 004</u>
	Нефинансовые активы		
	Нематериальные активы	247 135	99 438
23	Чистые активы пенсионной программы	57 091	31 817
	НДС по незавершенному строительству	17 133	17 051
	Прочие	<u>328 344</u>	<u>309 081</u>
		<u>649 703</u>	<u>457 387</u>
	Итого прочие внеоборотные активы	<u>691 612</u>	<u>494 391</u>

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

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

13 Основные средства

	Трубо- проводы	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Лицен- зии на добычу	Объекты социальной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
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:								
начисление	(417)	(95 051)	(47 887)	(82 633)	(300)	(2 089)	(436 540)	(664 917)
восстановление	(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
Первоначальная стоимость								
Поступление ¹	505	2 361	73 393	36 411	4 345	4	3 054 230	3 171 249
Передача	134 893	355 421	677 987	696 264	411	24	(1 865 000)	-
Выбытие ²	(23 189)	(33 852)	(215 988)	(159 111)	(496)	(511)	(139 504)	(572 651)
Курсовые разницы	173 758	113 557	60 910	46 532	2 363	975	236 844	634 939
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости								
Амортизация	(127 119)	(127 141)	(442 939)	(214 186)	(6 300)	(2 125)	-	(919 810)
Выбытие ²	15 521	6 052	67 023	26 044	26	404	6 178	121 248
Курсовые разницы	(24 675)	(74 809)	(37 074)	(12 342)	(2 060)	(910)	(233 593)	(385 463)
Изменение резерва на снижение стоимости:								
начисление	(994)	(60 702)	(44 667)	(60 703)	(75 690)	-	(789 609)	(1 032 365)
восстановление	(1 001)	(60 703)	(48 876)	(61 133)	(75 690)	-	(801 063)	(1 048 466)
восстановление	7	1	4 209	430	-	-	11 454	16 101

ПАО «Газпром»
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 31 декабря 2023 года
 (в миллионах российских рублей)

13 Основные средства (продолжение)

	Трубо- проводы	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Лицен- зии на добычу	Объекты социаль- ной сферы	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2023 года								
Первоначальная стоимость	5 640 518	3 129 522	7 940 702	6 672 910	541 337	93 065	7 305 810	31 323 864
Накопленная амортизация	(2 144 703)	(1 080 625)	(4 196 452)	(2 278 856)	(249 221)	(54 130)	-	(10 003 987)
Резерв на снижение стоимости	(5 067)	(306 929)	(348 480)	(341 229)	(84 451)	(3 729)	(1 793 785)	(2 883 670)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	3 490 748	1 741 968	3 395 770	4 052 825	207 665	35 206	5 512 025	18 436 207

¹ В том числе в результате приобретения дочерних организаций.

² В том числе в результате выбытия дочерних организаций и совместных операций.

На каждую отчетную дату руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. По результатам такой оценки Группа провела тестирование активов на обесценение по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года.

Группа применяла ставки дисконтирования от 9,98 % до 19,20 % и от 9,75 % до 19,50 % по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 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 2023 года и 31 декабря 2022 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, относящихся к следующим отчетным сегментам:

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

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года убыток от обесценения объектов незавершенного строительства относится главным образом к отдельным газоперерабатывающим активам и к отдельным проектам Газового бизнеса, по которым получение экономических выгод в будущем маловероятно, соответственно.

В стоимость поступивших основных средств включены капитализированные затраты по займам на сумму 435 573 млн руб. и 324 126 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно. Ставки капитализации в размере 7,78 % и 8,57 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 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 5,62 % и 4,47 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

ПАО «Газпром»
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 31 декабря 2023 года
 (в миллионах российских рублей)

13 Основные средства (продолжение)

Информация в отношении активов Группы, связанных с разведкой и оценкой (включаются в состав лицензий на добычу и незавершенное строительство), представлена ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
Активы, связанные с разведкой и оценкой, на начало года	399 650	328 562
Поступление	76 976	96 684
Курсовые разницы	1 353	(164)
Переклассификация	(78 972)	(3 894)
Выбытие	<u>(23 732)¹</u>	<u>(21 538)²</u>
Активы, связанные с разведкой и оценкой, на конец года	375 275	399 650

¹ В том числе обесценение на сумму 555 млн руб.

² В том числе обесценение на сумму 8 млн руб.

14 Активы в форме права пользования

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
По состоянию на начало года		
Первоначальная стоимость	334 230	350 076
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(73 742)</u>	<u>(123 786)</u>
Остаточная стоимость на начало года	260 488	226 290
Первоначальная стоимость		
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	193 022	132 761
Выбытие	(17 535)	(126 463)
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	(19 681)	(28 292)
Курсовые разницы	1 325	6 148
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости		
Амортизация	(61 396)	(44 883)
Выбытие	8 319	52 042
Начисление резерва на снижение стоимости	(367)	(319)
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	4 402	43 204
Курсовые разницы	(546)	-
По состоянию на конец года		
Первоначальная стоимость	491 361	334 230
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(123 330)</u>	<u>(73 742)</u>
Остаточная стоимость на конец года	368 031	260 488

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 103 802 млн руб. и 64 719 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

15 Гудвил

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
Гудвил на начало года	130 585	120 768
Поступление	16 680	8 370
Курсовые разницы	17	1 559
Выбытие	(9)	(112)
Гудвил на конец года	147 273	130 585

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

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Газовый бизнес	62 230	62 239
Нефтяной бизнес	40 037	40 020
Электроэнергетический бизнес	28 326	28 326
Медиабизнес	16 680	-
Итого гудвил	147 273	130 585

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 2023 года и 31 декабря 2022 года, признано не было.

16 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

Прим.	Балансовая стоимость		Доля в прибыли (убытке)		
	на		за год, закончившийся		
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года	
	31 декабря		31 декабря		
23, 32, 34	ООО «Сахалинская Энергия»	397 366	278 285	161 536	141 944
	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	213 517	203 261	83 404	(17 956)
	Прочие ассоциированные организации	333 642	295 891	15 214	(35 371)
	Совместные предприятия	592 326	551 979	94 210	78 043
	Итого инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 536 851	1 329 416	354 364	166 660

Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия отражены за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в размере 284 936 млн руб. и 180 409 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

Группа признала убыток от обесценения инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия в сумме 113 631 млн руб. и 146 486 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, соответственно.

Существенные ассоциированные организации

	Характер отношений	Страна основной деятельности	Вид деятельности	Доля владения (%) ¹	
				2023 года	2022 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.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

16 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

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 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»
<u>По состоянию на 31 декабря 2023 года и за год, закончившийся 31 декабря 2023 года</u>		
Оборотные активы	5 043 492	661 918
Внеоборотные активы	<u>10 624 858</u>	<u>628 596</u>
Итого активы	15 668 350	1 290 514
Краткосрочные обязательства	11 021 141	100 947
Долгосрочные обязательства	<u>3 704 341</u>	<u>371 485</u>
Итого обязательства	14 725 482	472 432
Чистые активы	942 868	818 082
Чистые активы (за минусом неконтролирующей доли участия)	926 806	818 082
Доля владения	49,88 %	50 %
Доля Группы в чистых активах (за минусом неконтролирующей доли участия)	462 333	409 041
Обесценение и другие эффекты	(248 816)	(11 675)
Балансовая стоимость инвестиции	213 517	397 366
Выручка от продаж	124 208	629 349
Прибыль за год	182 757	315 285
Прибыль за год (за минусом неконтролирующей доли участия)	180 364	315 285
Прочий совокупный доход за год	14 794	-
Совокупный доход за год	197 551	315 285
Совокупный доход за год (за минусом неконтролирующей доли участия)	195 158	315 285
Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций	-	(42 456)
<u>По состоянию на 31 декабря 2022 года и за год, закончившийся 31 декабря 2022 года</u>		
Оборотные активы	4 413 032	380 238
Внеоборотные активы	<u>8 032 596</u>	<u>693 415</u>
Итого активы	12 445 628	1 073 653
Краткосрочные обязательства	8 992 146	113 899
Долгосрочные обязательства	<u>2 690 708</u>	<u>395 395</u>
Итого обязательства	11 682 854	509 294
Чистые активы	762 774	564 359
Чистые активы (за минусом неконтролирующей доли участия)	750 527	564 359
Доля владения	49,88 %	50 %
Доля Группы в чистых активах (за минусом неконтролирующей доли участия)	374 397	282 180
Обесценение и другие эффекты	(171 136)	(3 895)
Балансовая стоимость инвестиции	203 261	278 285

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

16 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	ООО «Сахалинская Энергия»
Выручка от продаж	188 050	682 817
(Убыток) прибыль за год	(16 150)	283 887
(Убыток) прибыль за год (за минусом неконтролирующей доли участия)	(15 635)	283 887
Прочий совокупный расход за год	(7 815)	-
Совокупный (расход) доход за год	(23 965)	283 887
Совокупный (расход) доход за год (за минусом неконтролирующей доли участия)	(23 457)	283 887
Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций	(6 519)	(22 500)

¹ Показатель выручки «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций включает выручку медиабизнеса (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, за минусом прекращенной деятельности), машиностроения и прочих небанковских организаций.

17 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Финансовые активы		
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	78 617	87 316
Долгосрочная дебиторская задолженность по займам выданным	487 142	155 609
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	<u>84 352</u>	<u>65 225</u>
	650 111	308 150
Нефинансовые активы		
Долгосрочная предоплата	15 987	9 089
Авансы на капитальное строительство	<u>935 791</u>	<u>815 642</u>
	951 778	824 731
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 601 889	1 132 881

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 45 872 млн руб. и 55 840 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 12 799 млн руб. и 8 808 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года долгосрочная дебиторская задолженность с балансовой стоимостью 650 111 млн руб. и 308 150 млн руб. имеет оценочную справедливую стоимость 650 111 млн руб. и 308 150 млн руб. соответственно.

	Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным			
	Дебиторская задолженность покупателей 31 декабря		31 декабря	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является кредитно-обесцененной	78 606	87 302	571 494	220 834
Долгосрочная дебиторская задолженность, которая является кредитно-обесцененной	11 286	479	34 597	55 375
Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности	<u>(11 275)</u>	<u>(465)</u>	<u>(34 597)</u>	<u>(55 375)</u>
Итого долгосрочная дебиторская задолженность	78 617	87 316	571 494	220 834

Руководство, основываясь на прошлом опыте, оценивает долгосрочные займы, предоставленные другим организациям, выданные в основном с целью финансирования капитального строительства, как имеющие высокое кредитное качество.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

17 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Ниже в таблице представлено движение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности.

	Дебиторская задолженность покупателей за год, закончившийся 31 декабря		Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным за год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на начало года	465	8 772	55 375	14 246
Изменение периметра Группы	-	-	(37 793)	(3 433)
Начисление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ¹	243	868	24 680	24 478
Корректировка инвестиции по методу долевого участия	-	-	-	20 882
Списание дебиторской задолженности	-	-	-	(670)
Восстановление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ¹	(582)	(664)	(778)	(366)
Реклассификация в другую статью активов	11 151	(8 257)	(7 113)	(13)
Курсовые разницы	(2)	(254)	226	251
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на конец года	11 275	465	34 597	55 375

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

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	777 387	602 589
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	520 223	412 231
Оценочные обязательства	316 841	134 858
Обязательства перед персоналом	85 555	81 376
Обязательства по аренде	84 146	51 587
Производные финансовые инструменты	13 654	1 604
Прочая кредиторская задолженность	240 082	206 928
	2 037 888	1 491 173
Нефинансовые обязательства		
Авансы полученные	465 232	217 365
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	4 674	3 101
	469 906	220 466
Итого кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	2 507 794	1 711 639

Справедливая стоимость данных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

19 Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
НДПИ	250 410	110 621
НДС	234 609	172 090
Акциз	103 968	43 814
Налог на имущество	56 144	59 021
Прочие налоги	62 619	43 793
Итого задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	707 750	429 339

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

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

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:		
Кредиты и займы, векселя к уплате в российских рублях	339 312	128 771
Кредиты и займы в иностранной валюте	<u>30 702</u>	<u>313</u>
	370 014	129 084
Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам (см. Примечание 21)	<u>925 349</u>	<u>580 184</u>
Итого краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	1 295 363	709 268

Средневзвешенные эффективные процентные ставки на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Краткосрочные рублевые кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой	0,00 %	7,17 %
Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с фиксированной процентной ставкой	6,29 %	2,05 %
Краткосрочные рублевые кредиты и займы с плавающей процентной ставкой	15,00 %	5,81 %
Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с плавающей процентной ставкой	5,60 %	-

Справедливая стоимость данных обязательств приблизительно равна их балансовой стоимости.

21 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:		
Кредиты	3 145 477	2 497 273
Облигации участия в кредите	1 733 009	1 468 874
Российские облигации	826 244	514 840
Займы	533 950	414 323
Прочие облигации	40 905	34 171
Векселя	<u>7 881</u>	<u>7 296</u>
Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	6 287 466	4 936 777
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>(925 349)</u>	<u>(580 184)</u>
	5 362 117	4 356 593

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате в российских рублях (включая текущую часть в размере 441 744 млн руб. и 270 554 млн руб. на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно)	2 737 239	1 953 308
в иностранной валюте (включая текущую часть в размере 483 605 млн руб. и 309 630 млн руб. на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно)	<u>3 550 227</u>	<u>2 983 469</u>
	6 287 466	4 936 777

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

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

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

Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате	31 декабря	
	2023 года	2022 года
от одного года до двух лет	992 598	614 870
от двух до пяти лет	2 540 109	2 037 569
свыше пяти лет	<u>1 829 410</u>	<u>1 704 154</u>
	5 362 117	4 356 593

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, балансовая стоимость которых составила 2 945 351 млн руб. и 2 214 796 млн руб., а справедливая – 2 863 282 млн руб. и 2 045 396 млн руб. на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЕВРИБОР и ключевой ставке Банка России. Их балансовая стоимость составила 3 342 115 млн руб. и 2 721 981 млн руб., а справедливая – 3 602 384 млн руб. и 2 704 076 млн руб. на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

Средневзвешенные эффективные процентные ставки на отчетную дату составили:

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Долгосрочные рублевые кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой	16,92 %	10,87 %
Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с фиксированной процентной ставкой	3,11 %	3,99 %
Долгосрочные рублевые кредиты и займы с плавающей процентной ставкой	16,76 %	9,27 %
Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с плавающей процентной ставкой	6,49 %	4,88 %

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 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 2023 года и 31 декабря 2022 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 2023 года и 31 декабря 2022 года составила 777 672 млн руб. и 650 773 млн руб. соответственно.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 29).

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

22 Налог на прибыль

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

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
	(659 070)	2 190 558
(Убыток) прибыль до налогообложения		
Условный доход (расход) по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	131 814	(438 112)
Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:		
Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы	(180 354)	(742 179)
Не учитываемая для целей налогообложения доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	70 873	33 332
Доходы по курсовым и суммовым разницам	-	90 429
Эффект от применения разных ставок налога на прибыль	(2 767)	114 463
Прочие не учитываемые при расчете налога на прибыль доходы	<u>56 428</u>	<u>63 154</u>
Доходы (расходы) по налогу на прибыль	75 994	(878 913)

В состав не учитываемых при расчете налога на прибыль расходов входят расходы по НДС (см. Примечание 27).

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 2023 года			
Основные средства	297 456	(1 469 418)	(1 171 962)
Активы в форме права пользования	-	(76 696)	(76 696)
Финансовые активы	17 774	(29 982)	(12 208)
Дебиторская задолженность	233 586	(23 133)	210 453
Запасы	41 097	(57 227)	(16 130)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	111 404	-	111 404
Обязательства по аренде	78 336	-	78 336
Прочие временные разницы	532 481	(469 452)	63 029
Взаимозачет	<u>(831 109)</u>	<u>831 109</u>	-
Итого отложенные налоговые активы (обязательства)	481 025	(1 294 799)	(813 774)
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
Запасы	33 161	(64 646)	(31 485)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	63 199	-	63 199
Обязательства по аренде	36 902	-	36 902
Прочие временные разницы	326 819	(393 013)	(66 194)
Взаимозачет	<u>(593 580)</u>	<u>593 580</u>	-
Итого отложенные налоговые активы (обязательства)	335 994	(1 456 300)	(1 120 306)

ПАО «Газпром»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

31 декабря 2023 года

(в миллионах российских рублей)

22 Налог на прибыль (продолжение)

В связи с изменением законодательства с 1 января 2022 года к налоговому учету не принимаются доходы по курсовым разницам до момента оплаты требований и обязательств, с 1 января 2023 года к налоговому учету не принимаются расходы по курсовым разницам до момента оплаты требований и обязательств.

Прочие временные разницы в части отложенных налоговых активов включают в себя суммы 385 153 млн руб. и 238 167 млн руб., не принимаемых к налоговому учету расходов по курсовым разницам до момента оплаты требований и обязательств, по состоянию на 31 декабря 2023 года и на 31 декабря 2022 года соответственно.

Прочие временные разницы в части отложенных налоговых обязательств включают в себя суммы 407 654 млн руб. и 321 393 млн руб., не принимаемых к налоговому учету доходов по курсовым разницам до момента оплаты требований и обязательств, по состоянию на 31 декабря 2023 года и на 31 декабря 2022 года соответственно.

Налогооблагаемый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, представлен в таблице ниже:

	Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе			Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе			31 декабря 2023 года
	31 декабря 2021 года	прибыли или убытка	прочего совокупного дохода	31 декабря 2022 года	прибыли или убытка	прочего совокупного дохода	
Основные средства	(1 021 188)	(212 048)	8 487	(1 224 749)	56 046	(3 259)	(1 171 962)
Активы в форме права пользования	(35 744)	(13 932)	-	(49 676)	(27 020)	-	(76 696)
Финансовые активы	(36 534)	14 775	40 567	18 808	(7 431)	(23 585)	(12 208)
Дебиторская задолженность	156 064	(23 175)	-	132 889	77 564	-	210 453
Запасы	(12 208)	(19 277)	-	(31 485)	15 355	-	(16 130)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	48 884	15 295	(980)	63 199	48 205	-	111 404
Изменения цены сделки, относящиеся к предыдущим периодам	17 063	(17 063)	-	-	-	-	-
Обязательства по аренде	43 152	(6 250)	-	36 902	41 434	-	78 336
Прочие вычитаемые временные разницы	(34 588)	(40 302)	8 696	(66 194)	133 725	(4 502)	63 029
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(875 099)	(301 977)	56 770	(1 120 306)	337 878	(31 346)	(813 774)

ПАО «Газпром»
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 31 декабря 2023 года
 (в миллионах российских рублей)

23 **Оценочные обязательства**

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	304 949	314 870
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	258 081	267 878
Прочие	<u>6 234</u>	<u>39 277</u>
Итого оценочные обязательства	569 264	622 025

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	
	2023 года	2022 года
Ставка дисконтирования (номинальная)	11,9 %	10,3 %
Будущее повышение заработной платы и пенсионных выплат (номинальное)	6,0 %	6,0 %
Средний ожидаемый возраст выхода на пенсию, лет	женщины 58, мужчины 62	
Коэффициент текучести кадров	кривая вероятности увольнения в зависимости от возраста, 3,8 % в среднем	

Средневзвешенный срок обязательств до погашения – 10,0 лет.

Используемая при расчетах в 2023 и 2022 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 2023 года		31 декабря 2022 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	(418 753)	(304 949)	(411 978)	(314 870)
Справедливая стоимость активов программы	<u>475 844</u>	<u>-</u>	<u>443 795</u>	<u>-</u>
Всего чистые активы (обязательства)	57 091	(304 949)	31 817	(314 870)

Чистые активы пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 57 091 млн руб. и 31 817 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 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 2023 года и 31 декабря 2022 года.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

23 Оценочные обязательства (продолжение)

	Оценочное обязательство по пенсионной программе, обеспеченной АО «НПФ ГАЗФОНД»	Справед- ливая стоимость активов программы	Всего чистые (активы) обязатель- ства	Оценочное обязательство по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности
По состоянию на 31 декабря 2022 года	411 978	(443 795)	(31 817)	314 870
Стоимость услуг текущего периода	10 633	-	10 633	12 090
Стоимость услуг прошлых периодов	38	-	38	(541)
Расходы (доходы) по процентам	42 408	(45 416)	(3 008)	32 339
Изменение периметра Группы	-	-	-	606
Итого признано в составе прибыли или убытка (см. Примечание 28)	53 079	(45 416)	7 663	44 494
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности:				
Актuarные прибыли – изменения финансовых предположений	(38 932)	-	(38 932)	(41 861)
Актuarные прибыли – изменения демографических предположений	-	-	-	(40)
Актuarные убытки – корректировки на основе опыта	13 729	-	13 729	10 171
Расход от активов программы за исключением сумм, включенных в процентный расход	-	7 632	7 632	-
Курсовые разницы	-	-	-	(8)
Итого отнесено на прочий совокупный доход	(25 203)	7 632	(17 571)	(31 738)
Осуществленные выплаты	(21 101)	21 101	-	(22 677)
Взносы работодателя	-	(15 366)	(15 366)	-
По состоянию на 31 декабря 2023 года	418 753	(475 844)	(57 091)	304 949
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 28)	44 697	(36 907)	7 790	31 415
Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности:				
Актuarные прибыли – изменения финансовых предположений	(29 012)	-	(29 012)	(31 044)
Актuarные прибыли – изменения демографических предположений	(143)	-	(143)	(51)
Актuarные 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.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

23 Оценочные обязательства (продолжение)

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

	31 декабря 2023 года		31 декабря 2022 года	
	Справедливая стоимость	Процент в активах программы	Справедливая стоимость	Процент в активах программы
Котируемые активы программы,				
в том числе:	350 749	73,7 %	286 869	64,7 %
Облигации	215 042	45,2 %	204 011	46,0 %
Вложения в паевые инвестиционные фонды	88 466	18,6 %	55 477	12,5 %
Акции	47 241	9,9 %	27 381	6,2 %
Некотируемые активы программы,				
в том числе:	125 095	26,3 %	156 926	35,3 %
Доли владения	83 507	17,6 %	79 496	17,9 %
Вложения в паевые инвестиционные фонды	24 491	5,1 %	46 607	10,5 %
Депозиты	-	0,0 %	9 925	2,2 %
Прочие активы	17 097	3,6 %	20 898	4,7 %
Итого активы программы	475 844	100 %	443 795	100 %

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 2023 года и 31 декабря 2022 года, результатом размещения активов пенсионной программы является доход в размере 37 784 млн руб. и 7 418 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 2023 года представлен в таблице ниже.

	Увеличение (уменьшение) обязательства	Увеличение (уменьшение) обязательства, %
Уменьшение уровня смертности на 20 %	21 287	3,0 %
Увеличение уровня смертности на 20 %	(18 267)	(2,6) %
Уменьшение процентной ставки на 1 п.п.	49 276	7,0 %
Увеличение процентной ставки на 1 п.п.	(42 775)	(6,0) %
Уменьшение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	(45 387)	(6,4) %
Увеличение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п.	51 710	7,3 %
Уменьшение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	33 241	4,7 %
Увеличение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов	(29 197)	(4,1) %
Уменьшение пенсионного возраста на 1 год	33 289	4,7 %
Увеличение пенсионного возраста на 1 год	(33 034)	(4,7) %

Группа предполагает произвести отчисления в размере 38 900 млн руб. по пенсионной программе с установленными выплатами в 2024 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.

24 Капитал

Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года и состоит из 23 674 млн обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

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.

Выкупленные собственные акции

В собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 29 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 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 508 643 млн руб. и 526 972 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 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, находящихся 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 2023 года и 31 декабря 2022 года.

Бессрочные облигации

Информация о бессрочных облигациях представлена в Примечании 25.

25 Бессрочные облигации

Бессрочные облигации Группы представлены:

- выпущенными в 2020 году на международном рынке бессрочными погашаемыми по усмотрению эмитента облигациями участия в кредите номинальной стоимостью 1 400 млн долл. США и 1 000 млн евро, которые частично были замещены выпущенными в 2023 году бессрочными погашаемыми по усмотрению эмитента российскими облигациями в рамках замещения валютных бессрочных облигаций участия в кредите, права на которые учтены в российских депозитариях, на общую сумму 1 069 млн долл. США и 716 млн евро с условиями, аналогичными замещенным валютным бессрочным облигациям участия в кредите, за исключением замены валюты расчетов на российские рубли;
- выпущенными в 2021-2023 годах на российском рынке бессрочными погашаемыми по усмотрению эмитента облигациями номинальной стоимостью 504 200 млн руб.

25 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. Купонный доход валютных бессрочных облигаций участия в кредите является кумулятивным.

Условия выпуска рублевых бессрочных облигаций устанавливают, что Группа вправе в одностороннем порядке принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Купонный доход рублевых бессрочных облигаций не является кумулятивным. В случае принятия Группой 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.

Операции, связанные с бессрочными облигациями, за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, представлены в таблицах ниже.

	Рублевые бессрочные облигации	Валютные бессрочные облигации участия в кредите ¹	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого
Сальдо на 31 декабря 2022 года	120 000	178 824	(13 764)	285 060
Выпуск бессрочных облигаций	384 200	-	-	384 200
Затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций	-	-	(184)	(184)
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	-	50 627	(50 627)	-
Начисленный купонный доход	-	12 429	(12 429)	-
Признание обязательства по выплате купонного дохода ²	-	(13 478)	(10 202)	(23 680)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	-	296	(296)	-
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	-	-	10 162	10 162
Сальдо на 31 декабря 2023 года	504 200	228 698	(77 340)	655 558

¹ В том числе замещающие бессрочные облигации, выпущенные в рамках замещения валютных бессрочных облигаций участия в кредите.

² Уплачен купонный доход в сумме 20 003 млн руб.

По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила отрицательную величину 27 287 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 3 943 млн руб.

	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.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

26 Выручка от продаж

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:		
Российская Федерация	1 242 052	1 086 002
Вне Российской Федерации	<u>2 860 577</u>	<u>7 333 223</u>
	4 102 629	8 419 225
Таможенные пошлины	(593 997)	(1 645 111)
Акциз	(131 350)	(270 170)
Изменения цены сделки, относящиеся к предыдущим периодам ¹	<u>(252 506)</u>	<u>8 923</u>
Итого выручка от продажи газа	3 124 776	6 512 867
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	2 139 430	1 991 390
Вне Российской Федерации	<u>1 972 151</u>	<u>1 950 964</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	4 111 581	3 942 354
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	628 549	565 733
Вне Российской Федерации	<u>16 095</u>	<u>29 251</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	644 644	594 984
Прочая выручка:		
Российская Федерация	602 095	577 206
Вне Российской Федерации	<u>58 722</u>	<u>46 539</u>
Итого прочая выручка	<u>660 817</u>	<u>623 745</u>
Итого выручка от продаж	8 541 818	11 673 950

¹Изменения цены сделки, относящиеся к предыдущим периодам, в основном состоят из эффекта от изменения цены на газ по поставкам за прошлые годы, которое согласовано или находится в стадии согласования. Изменения цены сделки, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражаются в консолидированной финансовой отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Авансы, полученные от покупателей по состоянию на начало соответствующего периода, признаны в составе выручки в размере 95 298 млн руб. и 149 366 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

27 Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
Налоги, кроме налога на прибыль	3 072 606	3 485 909
Убыток от обесценения нефинансовых активов	1 145 993	843 985
Оплата труда	1 096 702	953 671
Амортизация	982 058	862 380
Покупные газ и нефть	747 903	1 534 903
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	528 958	593 734
Материалы	524 851	419 171
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	260 894	275 949
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	219 040	211 025
Курсовые разницы по операционным статьям	(191 441)	219 175
Прочие	<u>374 432</u>	<u>142 760</u>
	8 761 996	9 542 662
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(177 794)</u>	<u>(235 632)</u>
Итого операционные расходы	8 584 202	9 307 030

Расходы на покупку газа и нефти включают 253 363 млн руб. и 865 214 млн руб. расходов на покупку газа за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

Статья «Прочие» включает 716 712 млн руб. и 839 948 млн руб. доходов, полученных в виде вычетов по акцизам, за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

27 Операционные расходы (продолжение)

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	
	2023 года	2022 года
НДПИ	2 457 465	2 894 745
Акциз	265 999	256 172
Налог на имущество	242 909	245 650
Прочие	106 233	89 342
Итого налоги, кроме налога на прибыль	3 072 606	3 485 909

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).

28 Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
Прибыль по курсовым разницам	479 570	2 220 920
Процентный доход	179 894	209 867
Итого финансовые доходы	659 464	2 430 787
Убыток по курсовым разницам	1 131 186	2 218 442
Процентный расход	178 023	123 606
Итого финансовые расходы	1 309 209	2 342 048

Общая сумма процентов уплаченных составила 396 884 млн руб. и 253 128 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 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 23 и Примечание 35 соответственно).

29 Базовый и разводненный (убыток) прибыль на акцию, приходящийся на долю акционеров ПАО «Газпром»

Базовый (убыток) прибыль на акцию, приходящийся на долю акционеров ПАО «Газпром», представлен в таблице ниже.

Прим.		За год, закончившийся 31 декабря	
		2023 года	2022 года
	(Убыток) прибыль за год, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»	(629 085)	1 225 807
25	Начисленный купонный доход по бессрочным облигациям	(22 631)	(17 201)
25	Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода по бессрочным облигациям	(296)	(254)
	(Убыток) прибыль за год, относящийся к акционерам ПАО «Газпром», владеющим обыкновенными акциями	(652 012)	1 208 352
	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)	23 645	23 644
	Базовый и разводненный (убыток) прибыль на акцию, приходящийся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	(27,58)	51,11

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.	30	Чистые денежные средства от операционной деятельности	
		За год, закончившийся 31 декабря	
		2023 года	2022 года
		(659 070)	2 190 558
		(Убыток) прибыль до налогообложения	
		Корректировки к (убытку) прибыли до налогообложения	
27		982 058	862 380
28		649 745	(88 739)
16		(354 364)	(166 660)
		1 490 124	1 281 282
		30 330	28 621
		61 783	(25 052)
		2 859 676	1 891 832
		2 200 606	4 082 390
		(44 331)	22 171
		37 168	19 027
		2 193 443	4 123 588
		Изменения в оборотном капитале:	
		302 888	(794 577)
		(151 941)	(116 210)
		(150 062)	259 368
		145 496	(724 726)
		277 490	31 864
		5 003	24 194
		428 874	(1 320 087)
		(326 094)	(610 819)
		2 296 223	2 192 682

31 Дочерние организации

В периметр Группы, учитываемый при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, входят около 400 дочерних организаций. Деятельность Группы разделяется на четыре операционных сегмента:

- Газовый бизнес (включает все организации Группы, за исключением организаций, входящих в Нефтяной бизнес, Электроэнергетический бизнес и Медиабизнес);
- Нефтяной бизнес (включает в основном ПАО «Газпром нефть» и его дочерние организации);
- Электроэнергетический бизнес (включает ПАО «МОЭК», ПАО «Мосэнерго», ПАО «ОГК-2», ПАО «ТГК-1» и их дочерние организации);
- Медиабизнес (включает АО «Газпром-Медиа Холдинг» и его дочерние организации).

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.

31 Дочерние организации (продолжение)

Группа владеет крупными электроэнергетическими активами на территории Российской Федерации.

В 2023 году Группа стала владельцем активов АО «Газпром-Медиа Холдинг».

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 2023 года и 31 декабря 2022 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.

32 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 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 2023 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, контролируемым государством.

По состоянию на 31 декабря 2023 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 2023 года и 31 декабря 2022 года кредиты банков с государственным влиянием составили около 25 % и 27 % соответственно (см. Примечание 21).

Начисление и уплата налогов осуществляются согласно действующему законодательству. Операции и остатки по операциям представлены в Примечаниях 12, 19, 26 и 27.

По состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года на счетах в банках с государственным влиянием остатки денежных средств и их эквивалентов, составили около 35 % и 46 % соответственно (см. Примечание 8).

32 Связанные стороны (продолжение)

Доля операций Группы с организациями, контролируруемыми государством, в выручке от продажи электрической и тепловой энергии составила около 36 % и 37 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, соответственно (см. Примечание 26).

Доля операций Группы с организациями, контролируемыми государством, в расходах по транзиту нефти и нефтепродуктов составила около 45 % и 29 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 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 34 % и 32 % от общей выручки от продажи электрической и тепловой энергии за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года.

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 3 945 млн руб. и 3 723 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 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 23).

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

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За годы, закончившиеся 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, а также по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и существенные остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

32 Связанные стороны (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
	Доходы	
Выручка от продажи газа		
Совместные предприятия	89 914	121 780
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
Совместные предприятия	37 728	53 587
Выручка от продажи услуг оператора месторождений и прочих услуг		
Совместные предприятия	27 974	20 127
Процентный доход		
Ассоциированные организации	17 215	61 408
	Расходы	
Покупной газ		
Ассоциированные организации	3 961	22 651
Совместные предприятия	48 684	43 296
Транзит газа		
Совместные предприятия	-	70 531
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
Совместные предприятия	412 433	403 642
Добыча газа и газового конденсата		
Совместные предприятия	11 771	26 463
Услуги по переработке		
Совместные предприятия	20 699	16 926
Процентный расход		
Ассоциированные организации	35 772	19 629

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.

ПАО «Газпром»
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 31 декабря 2023 года
 (в миллионах российских рублей)

32 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2023 года		По состоянию на 31 декабря 2022 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Ассоциированные организации	112 524	-	76 685	-
Совместные предприятия	34 630	-	191 406	-
Денежные средства				
Ассоциированные организации	691 488	-	452 745	-
Прочие оборотные активы				
Ассоциированные организации	12 756	-	3 020	-
Прочие внеоборотные активы				
Ассоциированные организации	41 760	-	31 851	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Ассоциированные организации	259 204	-	291 545	-
Совместные предприятия	378 622	-	76 511	-
Долгосрочные финансовые активы				
Ассоциированные организации	150 128	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
Ассоциированные организации	-	154 005	-	100 106
Совместные предприятия	-	484 173	-	158 004
Краткосрочные кредиты и займы (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
Ассоциированные организации	-	92 166	-	10 149
Совместные предприятия	-	52 972	-	14 075
Долгосрочные кредиты				
Ассоциированные организации	-	288 744	-	210 816

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ассоциированных организаций и совместных предприятий составил 958 825 млн руб. и 651 868 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 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 2019-2023 годах договоров об открытии заемных линий у Группы есть обязательства предоставить ассоциированной организации и совместному предприятию Группы займы для погашения задолженности перед банком по кредитам при просрочке платежа. Лимит выдачи согласно заключенным договорам по состоянию на 31 декабря 2023 года составил 199 602 млн руб. (197 002 млн руб. со сроком действия заемной линии до 31 декабря 2027 года, 2 600 млн руб. – 31 декабря 2043 года), по состоянию на 31 декабря 2022 года - 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). Группа не предоставляла займы по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года. Обязательства Группы по предоставлению займов ограничены обязательствами ассоциированной организации и совместного предприятия по кредитам.

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 23.

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 35.

33 Контрактные и условные обязательства

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2024 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) составляет 2 572 823 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 2023 года и 31 декабря 2022 года не ожидается, что данные договоры будут обременительными для Группы.

Обязательства по транспортировке газа

Группа является участником ряда долгосрочных договоров по бронированию мощностей для транспортировки газа. По состоянию на 31 декабря 2023 года не ожидается, что данные договоры будут обременительными для Группы.

34 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 2023 года, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

Группа участвует в ряде судебных и арбитражных разбирательств по вопросам условий долгосрочных контрактов на поставку природного газа и долгосрочных договоров по бронированию мощностей для транспортировки газа, а также по вопросам их расторжения. По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа создала оценочное обязательство по данным разбирательствам. Группа продолжает проводить оценку влияния данных судебных и арбитражных разбирательств 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 с назначением внешнего администратора в лице организации «Транслик АГ» (Швейцария). Далее промежуточный мораторий на банкротство был несколько раз 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. 19 июня 2023 года швейцарский суд принял решение о продлении окончательного моратория до 10 января 2024 года. 15 декабря 2023 года окончательный мораторий был продлен швейцарским судом еще на шесть месяцев, до 10 июля 2024 года. Максимальный срок окончательного моратория составляет 24 месяца (без учета срока промежуточного моратория).

34 Операционные риски (продолжение)

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-Кириновское 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 организации «Норд Стрим 2 АГ». Блокирующие санкции означают заморозку активов, находящихся на территории США (в том числе в случае их передачи третьим лицам), американским лицам запрещается взаимодействие с такими санкционными лицами. Кроме того, существует риск применения вторичных санкций в отношении любого иностранного лица за существенные сделки и взаимодействие с лицом, в отношении которого введены блокирующие санкции США.

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.

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.

34 Операционные риски (продолжение)

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 определенный уровень: посреднические услуги в торговле, финансирование, перевозки, страхование, маркировка и таможенное посредничество. 5 декабря 2022 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало определение, устанавливающее предельное значение стоимости для российской нефти в размере 60 долл. США за баррель с 5 декабря 2022 года.

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 стоимости 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.

19 мая 2023 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США на основании Указа Президента США от 15 апреля 2021 года № 14024 включило в список заблокированных лиц более 20 организаций, специализирующихся на услугах и исследованиях для нефтегазовых и химических организаций Российской Федерации, в том числе ООО «Газпром ВНИИГАЗ» и ООО «Газпромнефть-ННГФ», 20 июля 2023 года – ООО «ЧОО «Газпромнефть охрана», 14 сентября 2023 года – ООО «Газпром недра», а 2 ноября 2023 года – ООО «Газпромнефть – КС» и ООО «Газпромнефть НТЦ».

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, внесенных 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;

34 **Операционные риски (продолжение)**

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, 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 установлены некоторые исключения, в том числе на 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, а также на импорт сырой нефти, доставляемой посредством трубопроводов из Российской Федерации, кроме поставок нефти по северной ветке нефтепровода «Дружба» в Германию и Польшу, которые запрещены с 23 июня 2022 года.

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.

18 декабря 2023 года Советом ЕС расширены перечни запрещенных к импорту в ЕС товаров из Российской Федерации (или имеющих российское происхождение). В обновленные перечни включены, среди прочего, отдельные сжиженные углеводородные газы (в частности, сжиженный пропан и бутан).

6 октября 2022 года Совет ЕС утвердил очередной пакет санкций в отношении Российской Федерации, 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. В декабре 2022 года и феврале 2023 года были установлены следующие ценовые пороги для российской нефти в размере 60 долл. США за баррель с 5 декабря 2022 года; для нефтепродуктов, торгуемых с дисконтом к сырой нефти – 45 долл. США за баррель, для нефтепродуктов, торгуемых с премией к сырой нефти – 100 долл. США за баррель с 5 февраля 2023 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, Советом ЕС установлен запрет на предоставление архитектурных и инжиниринговых услуг, юридических консалтинговых услуг и консультационных услуг в области информационных технологий.

18 декабря 2023 года Советом ЕС внедрены новые меры по более тщательному контролю за соблюдением введенных ранее ограничений по предельной цене на сырую нефть и нефтепродукты в цепочке поставок российской нефти морским путем. В частности, поставщики услуг, не имеющие доступа к закупочной цене за баррель таких продуктов, должны собирать детализированную информацию о ценах на дополнительные услуги, предоставляемую операторами, расположенными далее по цепочке поставок российской сырой нефти или нефтепродуктов. Такая детализированная информация о ценах должна предоставляться контрагентам и компетентным органам по их запросу с целью проверки соблюдения ценового ограничения, установленного ЕС.

34 Операционные риски (продолжение)

Кроме того, 18 декабря 2023 года введен запрет для всех лиц из ЕС на продажу или передачу прямо или косвенно физическому или юридическому лицу, организации или учреждению в Российской Федерации или для использования в Российской Федерации танкеров для перевозки сырой нефти или нефтепродуктов, указанных в Приложении 25 к Постановлению Совета ЕС № 833/2014. Также 18 декабря 2023 года Совет ЕС продлил до 28 июня 2024 года ранее предоставленное исключение по предельной цене на сырую нефть, для поставок сырой нефти, смешанной с конденсатом, добываемой в рамках проекта «Сахалин-2».

Санкциями ЕС с 16 января 2023 года установлен запрет 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 вступило в силу с 1 февраля 2023 года, а сам механизм ограничения цены на газ – с 15 февраля 2023 года.

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

С 25 февраля 2023 года санкциями ЕС запрещается предоставление мощностей / технических средств для хранения газа (за исключением мощностей, предназначенных для хранения сжиженного природного газа) 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.

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.

35 Факторы финансовых рисков

В результате своей деятельности Группа подвержена целому ряду финансовых рисков: рыночный риск (включая влияние колебаний валютных обменных курсов, риск влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость и денежные потоки, а также риск влияния изменения цен реализации товарной продукции), кредитные риски и риски ликвидности. Общая программа Группы по управлению рисками учитывает низкий уровень прогнозируемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы, а также на уровне дочерних организаций в соответствии с принятыми локальными нормативными актами ПАО «Газпром» и его дочерних организаций.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на рынке, на финансовые результаты Группы или стоимость принадлежащих ей финансовых инструментов.

ПАО «Газпром»
 Примечания к консолидированной финансовой отчетности
 31 декабря 2023 года
 (в миллионах российских рублей)

35 Факторы финансовых рисков (продолжение)

(а) Валютный риск

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску в основном вследствие колебания обменных курсов доллара США и евро. Валютный риск возникает по финансовым активам и обязательствам, выраженным в иностранной валюте, отличной от функциональной валюты организации Группы.

Ниже представлена балансовая стоимость финансовых инструментов Группы, выраженных в следующих валютах.

	Российский Рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
На 31 декабря 2023 года					
Финансовые активы					
Оборотные	1 865 534	351 339	397 904	111 147	2 725 924
Внеоборотные	<u>787 716</u>	<u>1 594</u>	<u>58 339</u>	<u>1 301</u>	<u>848 950</u>
Итого финансовые активы	2 653 250	352 933	456 243	112 448	3 574 874
Финансовые обязательства					
Краткосрочные	2 280 066	105 108	326 580	219 101	2 930 855
Долгосрочные	<u>2 602 193</u>	<u>1 164 013</u>	<u>1 620 841</u>	<u>429 962</u>	<u>5 817 009</u>
Итого финансовые обязательства	4 882 259	1 269 121	1 947 421	649 063	8 747 864
На 31 декабря 2022 года					
Финансовые активы					
Оборотные	1 557 057	593 281	506 710	93 209	2 750 257
Внеоборотные	<u>288 070</u>	<u>2 369</u>	<u>59 679</u>	<u>304</u>	<u>350 422</u>
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	<u>1 919 460</u>	<u>884 331</u>	<u>1 648 839</u>	<u>230 206</u>	<u>4 682 836</u>
Итого финансовые обязательства	3 428 570	1 004 890	1 925 764	306 215	6 665 439

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

По состоянию на 31 декабря 2023 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 279 576 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 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. Эффект соответствующего увеличения стоимости российского рубля по отношению к доллару США составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

По состоянию на 31 декабря 2023 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к евро снизилась на 30 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 294 509 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 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. Эффект соответствующего увеличения стоимости российского рубля по отношению к евро составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

35 Факторы финансовых рисков (продолжение)

(б) Риск изменения процентных ставок и его влияния на денежные потоки и справедливую стоимость

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Риск изменения процентных ставок возникает по займам выданным, кредитам и займам полученным, обязательствам по аренде и прочим процентным финансовым инструментам. Группа главным образом подвержена риску изменения процентной ставки по долгосрочным кредитам и займам. Кредиты и займы, предоставленные под плавающие процентные ставки, подвергают Группу 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.

	Прим. Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	31 декабря	
		2023 года	2022 года
21	По фиксированным ставкам	2 945 351	2 214 796
21	По плавающим ставкам	3 342 115	2 721 981
		6 287 466	4 936 777

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 2022-2023 годов заемные средства Группы, полученные под плавающие процентные ставки, были главным образом выражены в российских рублях.

По состоянию на 31 декабря 2023 года, если бы процентные ставки по займам увеличились на 100 базисных пунктов при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2023 год уменьшилась бы на 30 320 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 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.

Эффект соответствующего снижения процентных ставок составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

(в) Риск изменения цен на товары

Риск изменения цен на товары – возможное изменение цен на природный газ, нефть и продукты их переработки и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств.

Общая стратегия Группы в отношении добычи и реализации природного газа, нефти и продуктов их переработки осуществляется централизованно. Экспортные цены на природный газ в зарубежные 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 2023 года, если бы средние экспортные цены на газ были ниже на 30 % при неизменности всех прочих показателей, убыток до налогообложения за 2023 год увеличился бы на 564 817 млн руб. 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.

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.

35 **Факторы финансовых рисков (продолжение)**

(г) *Риск изменения стоимости ценных бумаг*

Группа подвержена изменениям стоимости долевых ценных бумаг в составе финансовых активов Группы, которые в консолидированном бухгалтерском балансе классифицируются как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются либо в составе прибыли или убытка, либо в составе прочего совокупного дохода (см. Примечание 9).

По состоянию на 31 декабря 2023 года и на 31 декабря 2022 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 102 870 млн руб. и 79 706 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 23).

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Группы при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены.

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, депозитам, долговым финансовым инструментам, производным финансовым инструментам, дебиторской задолженности, обязательствам по предоставлению займов и договорам финансовой гарантии.

Для Группы основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность. Руководство Группы периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

Руководство Группы также периодически оценивает дебиторскую задолженность по срокам ее возникновения и учитывает данный анализ при расчете оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности (см. Примечания 10 и 17). Влияние кредитного риска в основном зависит от индивидуальных особенностей покупателей, в особенности от риска неисполнения обязательств и странового риска. Группа работает с различными покупателями, при этом значительная часть продаж приходится на ряд крупных покупателей.

Несмотря на то, что текущая экономическая ситуация может оказать негативное влияние на способность покупателей погашать свой долг, руководство считает, что оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности является достаточным.

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск дефолта.

В таблице ниже представлена максимальная подверженность Группы кредитному риску.

Прим.		31 декабря	
		2023 года	2022 года
8	Денежные средства и их эквиваленты	1 426 780	1 157 587
12	Депозиты	213 186	60 378
9	Долговые ценные бумаги	173 743	29 603
10, 17	Дебиторская задолженность	1 761 165	1 853 111
35	Договоры финансовой гарантии	408 281	183 327
32	Обязательства по предоставлению займов	201 702	237 002
	Итого максимальный кредитный риск	4 184 857	3 521 008

Договоры финансовой гарантии

В соответствии с договорами Группой выданы финансовые гарантии, общая сумма которых составила 408 281 млн руб. и 183 327 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соответственно.

35 Факторы финансовых рисков (продолжение)

Общая сумма выданных финансовых гарантий за ассоциированные организации и совместные предприятия Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года составила 326 867 млн руб. и 109 275 млн руб. соответственно.

В 2023 и 2022 годах контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в евро на сумму 288 млн евро и 298 млн евро по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 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 и производных финансовых инструментов), 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 2023 года					
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	941 175	855 128	1 456 118	3 338 174	2 902 067
Кредиторская задолженность	1 411 015	126 677	-	-	-
Обязательства по аренде	61 203	68 825	125 199	225 847	251 237
Прочие долгосрочные обязательства (за исключением производных финансовых инструментов)	-	-	44 774	60 137	35 251
Производные финансовые инструменты	-	16 119	16 074	7 914	-
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
Производные финансовые инструменты	1 604	-	6 574	449	-

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.

Договоры финансовой гарантии и обязательства по предоставлению займов могут быть выполнены в срок до шести месяцев, однако Группа не ожидает, что обязательства по данным договорам будут исполнены в указанный срок.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
31 декабря 2023 года
(в миллионах российских рублей)

35 Факторы финансовых рисков (продолжение)

Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности

	Кредиты и займы	Операции с акционерами	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	Итого
На 31 декабря 2022 года	5 065 861	107 737	271 111	2 172	5 446 881
Движение денежных средств, включая:					
Поступление кредитов и займов (за минусом затрат, напрямую связанных с получением)	1 601 834	-	-	-	1 601 834
Поступление в результате заключения новых договоров аренды и модификация действующих договоров	-	-	163 636	-	163 636
Погашение обязательств	(941 031)	-	(76 493)	-	(1 017 524)
Капитализированные и уплаченные проценты	(304 827)	-	-	-	(304 827)
Проценты уплаченные (в финансовой деятельности)	(64 738)	-	(27 309)	(10)	(92 057)
Уплаченные дивиденды	-	(30 761)	-	-	(30 761)
Финансовые расходы	88 392	-	27 309	10	115 711
Начисленные и капитализированные проценты	313 891	-	-	-	313 891
Объявленные дивиденды	-	32 751	-	-	32 751
Изменение справедливой стоимости по операциям хеджирования денежных потоков	-	-	-	(4 664)	(4 664)
Курсовые разницы	908 228	-	28 384	-	936 612
Прочие движения	<u>(10 130)</u>	<u>34 009</u>	<u>5 630</u>	<u>2 655</u>	<u>32 164</u>
На 31 декабря 2023 года	6 657 480	143 736	392 268	163	7 193 647

Информация о бессрчных облигациях представлена в Примечании 25.

	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	<u>(113 990)</u>	<u>(12 812)</u>	<u>(107 908)</u>	<u>(4 275)</u>	<u>(238 985)</u>
На 31 декабря 2022 года	5 065 861	107 737	271 111	2 172	5 446 881

35 Факторы финансовых рисков (продолжение)

Управление риском капитала

Основными элементами управления капиталом руководство считает собственные и заемные средства. Целями Группы в области управления риском капитала является сохранение способности к укреплению положения Группы как ведущей международной энергетической организации на основе дальнейшего повышения надежности поставок природного газа и диверсификации деятельности в энергетическом секторе на внутреннем и внешнем рынках.

Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать новые и погашать существующие кредиты и займы, продавать непрофильные активы.

Группа установила показатель соотношения долга к капиталу на уровне не более 40 %.

На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA. Коэффициент рассчитывается делением суммы чистого долга на приведенный показатель EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам, краткосрочные векселя к уплате, долгосрочные кредиты и займы, долгосрочные векселя к уплате) за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

Приведенный показатель EBITDA рассчитывается как сумма операционной прибыли, амортизации, убытка от обесценения или восстановления убытка от обесценения финансовых и нефинансовых активов за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и резерва под снижение стоимости авансов выданных и предоплаты.

Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года представлено в таблице ниже.

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Общая сумма долга	6 657 480	5 065 861
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	(1 426 780)	(1 157 587)
Чистая сумма долга	5 230 700	3 908 274
Приведенный показатель EBITDA	1 764 554	3 637 555
Сумма чистого долга / Приведенный показатель EBITDA	2,96	1,07

36 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 ближайшую к отчетной дате (см. Примечание 9).

(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.

36 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

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 2023 года и 31 декабря 2022 года долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, в основном включают в себя долговые ценные бумаги, а также акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 444 374 млн руб. и 327 108 млн руб. соответственно и относятся к Уровню 1 (см. Примечание 9).

37 События после отчетного периода

Кредиты и займы

В феврале-марте 2024 года Группа выпустила российские облигации в рамках замещения еврооблигаций, права на которые учтены в российских депозитариях, на общую сумму 182 млн евро со ставками купона и сроками погашения, аналогичными замещенным еврооблигациям.

В январе-апреле 2024 года Группа выпустила российские облигации на сумму 137 384 млн руб.

В январе-марте 2024 года Группа привлекла долгосрочные заемные средства на общую сумму 193 699 млн руб.

Изменения в структуре Группы

В марте 2024 года Группа приобрела долю в размере 27,4999998621683 % в ООО «Сахалинская Энергия» за 94 800 млн руб. Сделка была совершена в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 марта 2024 года № 701-р. В настоящее время Группа оценивает влияние данного события на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Санкции

23 февраля 2024 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США на основании Указа Президента США от 15 апреля 2021 года № 14024 включило в список заблокированных лиц АО «Газпром космические системы».

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)