

ФБК

ПАО «ГАЗПРОМ»

Сводная бухгалтерская отчетность с аудиторским заключением независимого аудитора

31 декабря 2021 года

Москва | 2022



Оглавление

Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Сводный бухгалтерский баланс	9
Сводный отчет о финансовых результатах	11
Сводный отчет об изменениях капитала	12
Сводный отчет о движении денежных средств	13
Пояснения к сводной бухгалтерской отчетности:	
1. Общие сведения	14
2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности	14
3. Изменения в учетной политике и данных за прошлые отчетные периоды	22
4. Информация по сегментам	25
5. Деловая репутация дочерних организаций	30
6. Поисковые активы	33
7. Основные средства	34
8. Незавершенные капитальные вложения	35
9. Финансовые вложения	35
10. Запасы	37
11. Дебиторская задолженность	38
12. Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	39
13. Денежные средства и денежные эквиваленты	39
14. Капитал	39
15. Засемные средства	41
16. Налогообложение	42
17. Выручка	43
18. Себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы	44
19. Прочие доходы и расходы	45
20. Дочерние и зависимые организации	46
21. Операции со связанными сторонами	49
22. Прибыль (убыток) на акцию	53
23. Оценочные и условные обязательства	54
24. Условия ведения деятельности в Российской Федерации	64
25. Риски хозяйственной деятельности	64
26. События после отчетной даты	65

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам
Публичного акционерного общества «Газпром»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой сводной бухгалтерской отчетности Публичного акционерного общества «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021 года, сводного отчета о финансовых результатах, сводного отчета об изменениях капитала и сводного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, пояснений к сводному бухгалтерскому балансу и сводному отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики (далее – сводная бухгалтерская отчетность).

По нашему мнению, прилагаемая сводная бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2021 года, финансовые результаты ее деятельности и движение денежных средств за 2021 год в соответствии с требованиями, содержащимися в Методических указаниях о порядке подготовки сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных ПАО «Газпром» 5 августа 2016 года (далее – Методические указания), которые основываются на правилах составления бухгалтерской отчетности, установленных в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит сводной бухгалтерской отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Важные обстоятельства – основа составления сводной бухгалтерской отчетности

Мы обращаем внимание на информацию об основе составления сводной бухгалтерской отчетности, изложенную в Пояснении 2 «Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности» к сводной бухгалтерской отчетности. Сводная бухгалтерская отчетность составлена в соответствии с требованиями, содержащимися в Методических указаниях. Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита сводной бухгалтерской отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита сводной бухгалтерской отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Признание выручки

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

Мы оценили последовательность применения учетной политики в области признания выручки применительно к различным видам выручки и географическим регионам. Наши аудиторские процедуры в отношении риска существенного искажения выручки включали, в частности, оценку средств контроля, оценку риска существенного искажения вследствие недобросовестных действий или ошибок, проведение процедур проверки по существу в отношении операций по продаже. По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства Группы в отношении признания выручки приемлемой.

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

Информация о стоимостных показателях выручки, включая данные по географическим регионам, представлена в Пояснении 17 «Выручка» к сводной бухгалтерской отчетности.

Переоценка основных средств

Данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенностью остатков основных средств. Переоценка основных средств проводится Группой регулярно для того, чтобы стоимость основных средств, по которой они отражаются в сводной бухгалтерской отчетности, существенно не отличалась от их текущей (восстановительной) стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2021 года в некоторых организациях Группы проведена переоценка основных средств. Мы привлекли наших экспертов в области оценки для формирования вывода в отношении допущений и методологии, использованных при выполнении переоценки основных средств. Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной переоценки включали в том числе оценку компетентности, квалификации, опыта и объективности экспертов руководства, проверку на выборочной основе точности моделей и методов, использованных при проведении тестирования.

По результатам проведенных аудиторских процедур мы полагаем, что основные допущения и методология, использованные при проведении переоценки основных средств, являются приемлемыми.

Информация об основных средствах раскрыта в Пояснении 7 «Основные средства» к сводной бухгалтерской отчетности.

Классификация, оценка и раскрытие информации о бессрочных облигациях

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

Наши процедуры включали изучение условий выпуска бессрочных облигаций, согласно которым Группа по своему усмотрению вправе не погашать облигации и вправе в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода или принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Отдельное внимание мы уделили анализу условий, при которых возникает обязательство по выплате купонного дохода, и проверили, что данные условия находятся под контролем Группы. Мы провели оценку основных аспектов методологии Группы в отношении установленных способов бухгалтерского учета операций, связанных с бессрочными облигациями, на предмет их соответствия требованиям нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету. В частности, мы оценили выбранные способы бухгалтерского учета в отношении порядка признания затрат, связанных с выпуском бессрочных облигаций, начисления купонного дохода, признания курсовых разниц и налоговых эффектов по данным операциям. Мы также проанализировали, являются ли представленные раскрытия в сводной бухгалтерской отчетности Группы достаточными.

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

Информация о применяемых способах бухгалтерского учета бессрочных облигаций раскрыта в Пояснении 2 «Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности» к сводной бухгалтерской отчетности, информация об условиях выпуска бессрочных облигаций и об операциях, связанных с ними, представлена в Пояснении 14 «Капитал» к сводной бухгалтерской отчетности.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2021 год, но не включает сводную бухгалтерскую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2021 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты выдачи настоящего аудиторского заключения.

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

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

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

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за сводную бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной сводной бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями, содержащимися в Методических указаниях, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки сводной бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке сводной бухгалтерской 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 сводной бухгалтерской отчетности.

Ответственность аудитора за аудит сводной бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что сводная бухгалтерская 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 сводной бухгалтерской 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 сводной бухгалтерской 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 оценочных значений, рассчитанных руководством Группы, и соответствующего раскрытия информации;

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 сводной бухгалтерской 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 сводной бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли сводная бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о сводной бухгалтерской отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

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

ФБК

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

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

Президент ООО «ФБК»

С.М. Шапигузов

(на основании Устава, ОРНЗ 21606043397)

Руководитель аудита,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение

К.С. Ширикова, FCCA
(ОРНЗ 21606042126)

Дата аудиторского заключения
26 апреля 2022 года

Аудируемое лицо

Аудитор

Наименование:

Наименование:

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

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

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

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

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

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

Поясн. №	АКТИВ	На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
	Нематериальные активы	557 063	585 977	628 096
5	в т.ч.: деловая репутация дочерних организаций	472 929	522 474	579 253
	Результаты исследований и разработок	19 674	17 872	12 833
6	Нематериальные поисковые активы	201 256	202 036	176 352
6	Материальные поисковые активы	106 492	132 613	131 151
	Основные средства, в т.ч.:	16 411 935	14 440 094	13 673 869
7	Объекты основных средств	11 759 134	10 406 727	9 661 577
	в т.ч.: здания, сооружения, машины и оборудование	11 441 933	10 097 013	9 338 587
8	Незавершенные капитальные вложения	4 652 801	4 033 367	4 012 292
9, 20	Финансовые вложения	2 649 842	2 374 194	2 198 905
	в т.ч.: инвестиции в дочерние организации	218 440	267 149	226 517
	инвестиции в зависимые организации	1 598 579	1 507 899	1 321 358
	инвестиции в другие организации	540 505	378 392	391 426
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	233 743	179 872	217 408
	прочие финансовые вложения	58 575	40 882	42 196
16	Отложенные налоговые активы	397 902	470 797	340 822
	Прочие внеоборотные активы	<u>416 771</u>	<u>453 815</u>	<u>361 012</u>
	ИТОГО по разделу I	20 760 935	18 677 398	17 523 040
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
10	Запасы	1 065 185	1 048 411	1 011 421
	в т.ч.: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	206 399	196 055	196 632
	затраты в незавершенном производстве	65 714	97 458	70 354
	готовая продукция и товары для перепродажи	776 168	742 843	727 169
	товары отгруженные	16 904	12 055	17 266
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	105 570	134 618	142 665
11	Дебиторская задолженность, в т.ч.:	2 957 694	1 849 353	1 486 079
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230 029	180 626	156 850
	в т.ч.: покупатели и заказчики	141 338	105 548	98 298
	авансы выданные	22 980	17 582	14 310
	прочие дебиторы	65 711	57 496	44 242
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	2 727 665	1 668 727	1 329 229
	в т.ч.: покупатели и заказчики	1 622 216	898 458	759 100
	авансы выданные	617 351	384 110	263 785
	прочие дебиторы	488 098	386 159	306 344
12	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	300 839	191 570	827 377
	в т.ч.: займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	74 182	145 700	94 302
	прочие финансовые вложения	226 657	45 870	733 075
13	Денежные средства и денежные эквиваленты	2 031 239	1 034 474	699 948
	в т.ч.: касса	689	568	650
	расчетные счета	502 585	358 506	399 720
	валютные счета	1 150 927	372 895	166 835
	прочие денежные средства и их эквиваленты	377 038	302 505	132 743
	Прочие оборотные активы	<u>48 815</u>	<u>17 065</u>	<u>14 789</u>
	ИТОГО по разделу II	<u>6 509 342</u>	<u>4 275 491</u>	<u>4 182 279</u>
	БАЛАНС	27 270 277	22 952 889	21 705 319

ПАО «Газпром»
Сводный бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2021 года
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №	ПАССИВ	На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
14	Уставный капитал	118 368	118 368	118 368
14	Собственные акции, выкупленные у акционеров	(331)	(331)	(331)
	Переоценка внеоборотных активов	7 046 935	6 045 218	5 946 322
	Добавочный капитал (без переоценки)	1 333 905	1 285 553	799 098
14	в т.ч.: бессрочные облигации	313 190	195 616	-
	Резервный капитал	88 437	63 317	46 009
	Нераспределенная прибыль	8 739 588	6 801 643	7 541 206
2, 7	Фонд социальной сферы государственной	<u>458</u>	<u>495</u>	<u>493</u>
	ИТОГО по разделу III	17 327 360	14 314 263	14 451 165
	Доля меньшинства	515 617	439 895	409 749
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
15	Заемные средства	4 213 299	4 237 971	3 074 240
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1 723 307	1 692 798	1 164 199
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	2 489 992	2 545 173	1 910 041
16	Отложенные налоговые обязательства	1 317 984	1 026 530	1 015 812
23	Оценочные обязательства	268 551	345 639	307 157
	Прочие обязательства	<u>173 338</u>	<u>105 486</u>	<u>45 872</u>
	ИТОГО по разделу IV	5 973 172	5 715 626	4 443 081
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
15	Заемные средства	695 619	701 811	791 812
	в т.ч.: кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	15 967	12 599	38 927
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	111 227	106 888	114 798
	текущая часть кредитов и займов, подлежащих погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	568 425	582 324	638 087
	Кредиторская задолженность	2 540 913	1 581 398	1 368 414
	в т.ч.: поставщики и подрядчики	1 497 510	892 892	826 925
	задолженность перед персоналом организации	23 766	42 772	30 087
	задолженность по страховым взносам	14 372	16 035	12 014
	задолженность по налогам и сборам	495 443	278 452	298 974
	авансы полученные	314 791	258 594	131 739
	прочие кредиторы	182 539	87 028	65 009
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	12 492	5 625	3 666
	Доходы будущих периодов	3 383	2 328	5 586
23	Оценочные обязательства	<u>214 213</u>	<u>197 568</u>	<u>235 512</u>
	ИТОГО по разделу V	3 454 128	2 483 105	2 401 324
	БАЛАНС	27 270 277	22 952 889	21 705 319

А.Б. Миллер
Председатель Правления

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

26 апреля 2022 года

ПАО «Газпром»
Сводный отчет о финансовых результатах
за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №		За 2021 год	За 2020 год
17	Выручка	10 498 687	6 430 900
18	Себестоимость продаж	(7 277 168)	(5 677 656)
	Валовая прибыль	3 221 519	753 244
18	Коммерческие расходы	(1 437)	(833)
18	Управленческие расходы	(408 303)	(353 382)
	Прибыль от продаж	2 811 779	399 029
	Доходы от участия в других организациях	25 963	23 763
	Проценты к получению	67 877	56 540
	Проценты к уплате	(164 813)	(157 655)
19	Прочие доходы	7 332 327	5 557 651
19	Прочие расходы	(7 466 135)	(6 455 085)
9	Капитализированная прибыль зависимых организаций	267 531	155 602
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2 874 529	(420 155)
16	Налог на прибыль, в т.ч.:	(561 549)	69 272
	текущий налог на прибыль	(496 601)	(74 660)
	отложенный налог на прибыль	(105 307)	142 131
	налог на прибыль прошлых лет	40 359	1 801
	Прочие	(10 394)	(3 520)
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода без учета доли меньшинства	2 302 586	(354 403)
	Доля меньшинства	(56 565)	(16 093)
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2 246 021	(370 496)
	СПРАВОЧНО:		
7	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода	1 265 776	135 683
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода	(65 837)	296 168
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) отчетного периода	(255 696)	(27 163)
	Совокупный финансовый результат отчетного периода, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»	3 190 264	34 192
22	Базовая прибыль (убыток) на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	94,99	(15,67)

А.Б. Миллер
Председатель Правления

М.Н. Россеен
Главный бухгалтер

26 апреля 2022 года

ПАО «Газпром»
Сводный отчет об изменениях капитала
за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

Поясн. №	Собственные акции, выкуплен- ные у				Нераспре- деленная прибыль	Фонд социальной сферы государ- ственной	Итого
	Уставный капитал	акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал			
	Величина капитала на						
	31 декабря 2019 года						
	118 368	(331)	6 745 420	46 009	7 541 206	493	14 451 165
	За 2020 год						
	Изменение капитала – всего,						
	-	-	399 190	159	(731 084)	2	(331 733)
	в т.ч.: чистый убыток						
	-	-	-	-	(370 496)	-	(370 496)
7	переоценка имущества						
	-	-	108 514	-	-	9	108 523
	разницы от пересчета в российские рубли финансовых вложений за рубежом						
	-	-	296 168	-	-	-	296 168
	изменение в составе и долях участия в дочерних организациях						
	-	-	(366)	159	1 469	-	1 262
	дивиденды						
	-	-	-	-	(360 480)	-	(360 480)
	прочее						
	-	-	(5 126)	-	(1 577)	(7)	(6 710)
	Изменение добавочного капитала						
	-	-	(9 455)	-	9 455	-	-
	Изменение резервного капитала						
	-	-	-	17 149	(17 149)	-	-
14	Операции, связанные с бессрочными облигациями						
	-	-	195 616	-	(785)	-	194 831
	Величина капитала на						
	31 декабря 2020 года						
	118 368	(331)	7 330 771	63 317	6 801 643	495	14 314 263
	За 2021 год						
	Изменение капитала – всего,						
	-	-	941 135	35	1 959 898	(37)	2 901 031
	в т.ч.: чистая прибыль						
	-	-	-	-	2 246 021	-	2 246 021
7	переоценка имущества						
	-	-	1 010 063	-	-	17	1 010 080
	разницы от пересчета в российские рубли финансовых вложений за рубежом						
	-	-	(65 837)	-	-	-	(65 837)
	изменение в составе и долях участия в дочерних организациях						
	-	-	183	35	15 406	(2)	15 622
	дивиденды						
	-	-	-	-	(296 740)	-	(296 740)
	выбытие и изменение стоимости активов социальной сферы государственной						
7	-	-	-	-	-	(13)	(13)
	прочее						
	-	-	(3 274)	-	(4 789)	(39)	(8 102)
	Изменение добавочного капитала						
	-	-	(8 640)	-	8 640	-	-
	Изменение резервного капитала						
	-	-	-	25 085	(25 085)	-	-
14	Операции, связанные с бессрочными облигациями						
	-	-	117 574	-	(5 508)	-	112 066
	Величина капитала на						
	31 декабря 2021 года						
	118 368	(331)	8 380 840	88 437	8 739 588	458	17 327 360

А.Б. Миллер
 Председатель Правления

М.Н. Росеев
 Главный бухгалтер

26 октября 2022 года

ПАО «Газпром»
Сводный отчет о движении денежных средств
за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

	За 2021 год	За 2020 год
Денежные потоки от текущих операций		
Поступления – всего,	11 339 578	7 599 515
в т.ч.: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	10 552 755	6 957 031
прочие поступления	786 823	642 484
в т.ч.: косвенные налоги	378 393	257 141
авансы, полученные от покупателей (заказчиков)	258 512	274 473
Платежи – всего,	(8 242 922)	(6 484 549)
в т.ч.: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы и услуги	(3 757 737)	(3 150 394)
в связи с оплатой труда работников	(632 752)	(579 980)
процентов по долговым обязательствам	(158 627)	(150 308)
налога на прибыль организаций	(347 392)	(106 945)
прочие платежи	(3 346 414)	(2 496 922)
в т.ч.: таможенные платежи	(1 232 297)	(472 031)
расчеты с бюджетом (кроме налога на прибыль организаций)	(1 653 588)	(1 421 921)
на выдачу авансов	(74 811)	(92 981)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	3 096 656	1 114 966
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Поступления – всего,	567 666	1 396 891
в т.ч.: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	9 176	15 431
от продажи акций других организаций (долей участия)	22 629	27 956
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	84 222	151 645
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	318 089	136 927
прочие поступления	133 550	1 064 932
Платежи – всего,	(2 550 074)	(2 252 269)
в т.ч.: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(1 709 819)	(1 416 825)
в т.ч.: в связи с приобретением поисковых активов	(40 883)	(39 406)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(133 092)	(84 030)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставлением займов другим лицам	(105 704)	(189 238)
прочие платежи	(601 459)	(562 176)
в т.ч.: косвенные налоги	(257 443)	(197 780)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(1 982 408)	(855 378)
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления – всего,	1 098 145	1 355 198
в т.ч.: получение кредитов и займов, выпуск облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг	952 896	1 138 927
выпуск бессрочных облигаций	120 000	197 468
прочие поступления	25 249	18 803
Платежи – всего,	(1 188 610)	(1 352 255)
в т.ч.: на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(324 374)	(389 974)
на уплату купонного дохода по бессрочным облигациям	(6 985)	-
в связи с выпуском бессрочных облигаций	(922)	(2 637)
возврат кредитов и займов, погашение (выкуп) облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг	(847 185)	(954 445)
прочие платежи	(9 144)	(5 199)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	(90 465)	2 943
Сальдо денежных потоков за отчетный период	1 023 783	262 531
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	1 034 472	699 947
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	2 031 237	1 034 472
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к российскому рублю	(27 018)	71 994

А.Б. Миллер
Председатель Правления
26 октября 2022 года

М.Н. Россева
Главный бухгалтер

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

1. Общие сведения

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

Группа осуществляет следующие виды деятельности:

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

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

Среднесписочная численность работников за 2021 и 2020 годы составила 464 642 и 465 926 человек соответственно.

2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в сводной бухгалтерской отчетности

Основа составления отчетности

Сводная бухгалтерская отчетность подготовлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ, Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 года № 34н, иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации, а также в соответствии с Методическими указаниями о порядке подготовки сводной бухгалтерской отчетности, утвержденными ПАО «Газпром» 5 августа 2016 года (далее – Методические указания). Методические указания включают принципы и методы, содержащиеся в утративших силу Методических рекомендациях Министерства финансов Российской Федерации от 30 декабря 1996 года № 112, и последовательно применяются Группой при подготовке сводной бухгалтерской отчетности.

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

Методика подготовки сводной бухгалтерской отчетности

В соответствии с Методическими указаниями сводный бухгалтерский баланс, сводный отчет о финансовых результатах, сводный отчет об изменениях капитала, сводный отчет о движении денежных средств и пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и сводному отчету о финансовых результатах (далее – сводная бухгалтерская отчетность) представляют собой свод бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром» и его дочерних организаций и включают данные о зависимых организациях Группы.

Учетная политика ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2021 год утверждена приказом № 575 от 31 декабря 2020 года.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

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

В сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с установленным порядком объединены данные бухгалтерской отчетности всех дочерних организаций, оказывающих существенное влияние на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы. Вложения в организации, принадлежащие Группе на 50 % и более и при условии, что Группа не осуществляет контроль над этими организациями, отражены по статье «Инвестиции в зависимые организации» сводного бухгалтерского баланса.

Сводная бухгалтерская отчетность включает данные о зависимых организациях, стоимость вложений в которые и финансовые результаты которых отражены в сводной бухгалтерской отчетности по методу долевого участия.

Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты, задатков), в иностранной валюте отражены в сводной бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату.

По состоянию на 31 декабря 2021 года официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили 74,2926 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2020 года – 73,8757 руб., 31 декабря 2019 года – 61,9057 руб.) и 84,0695 руб. за 1 евро (31 декабря 2020 года – 90,6824 руб., 31 декабря 2019 года – 69,3406 руб.).

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

Разницы, возникающие при пересчете в российские рубли величины активов и обязательств иностранных дочерних и зависимых организаций, включаются в добавочный капитал. Показатели отчета о финансовых результатах этих организаций пересчитываются в российские рубли по среднему обменному курсу соответствующих иностранных валют за соответствующий квартал.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В сводном бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Деловая репутация дочерних организаций

Положительная деловая репутация дочерних организаций, отражаемая в сводной бухгалтерской отчетности, представляет собой превышение первоначальной стоимости приобретенных финансовых вложений в дочерние организации над номинальной стоимостью полученных акций и долей на момент их приобретения. Положительная деловая репутация амортизируется линейным способом в течение 20 лет, начиная с месяца, следующего за месяцем приобретения финансового вложения. Амортизация положительной деловой репутации за отчетный период отражается по статье «Прочие расходы» сводного отчета о финансовых результатах.

Результаты исследований и разработок

В составе статьи «Результаты исследований и разработок» сводного бухгалтерского баланса отражаются расходы на завершённые научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (далее – НИОКР), по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством или подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, используемые для производственных либо управленческих нужд

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

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

организации. Указанные расходы списываются линейным способом на затраты по производству продукции (работ, услуг) в течение года с начала их фактического применения. Также в составе данной статьи отражаются затраты на незавершенные НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

Нематериальные и материальные поисковые активы

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

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

Под объектами учета материальных поисковых активов признаются скважины, металлоконструкции строительные, трубопроводы и другие сооружения, здания, машины, установки и другое оборудование, транспортные средства, другие объекты.

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

Под объектами учета нематериальных поисковых активов понимаются лицензии на геологическое изучение, лицензии на разведку и добычу, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу; результат (отчет), имеющий самостоятельное значение, в котором обобщаются результаты проведенных исследований.

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

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

Материальные поисковые активы, кроме скважин, амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления включаются в состав затрат на геологоразведочные работы по соответствующим участкам. Группа определяет сроки полезного использования поисковых активов аналогично определению сроков полезного использования объектов основных средств.

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

Группа проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение поисковых активов на 31 декабря текущего года, а также при подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении). Сумма обесценения поисковых активов относится в состав прочих расходов отчетного периода.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 года № 26н, принятые к учету в установленном порядке.

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

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

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

В сводной бухгалтерской отчетности основные средства отражены по восстановительной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации.

По состоянию на 31 декабря 2021 года Группа переоценила земельные участки, здания, сооружения, машины и оборудование, транспортные средства, инвентарь и другие основные средства по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки учтены в данных сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021 года.

Часть основных средств организаций Группы (в т.ч. ПАО «Газпром нефть» и его дочерних организаций, ПАО «ОГК-2» и его дочерних организаций, ПАО «ТГК-1» и его дочерних организаций, ПАО «МОЭК» и его дочерних организаций) отражена в сводном бухгалтерском балансе по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время их эксплуатации. Руководство ПАО «Газпром» считает, что это не оказывает существенного влияния на достоверность сводной бухгалтерской отчетности.

На балансе дочерних организаций ПАО «Газпром» в составе основных средств в том числе учитываются объекты социальной сферы государственной. Указанные объекты были получены этими организациями в процессе приватизации предприятий единой системы газоснабжения и активов государственного газового концерна «Газпром» без передачи им права собственности, и в соответствии с действовавшим в то время порядком приняты к бухгалтерскому учету с формированием фонда средств социальной сферы в сумме остаточной стоимости этих объектов. При преобразовании дочерних предприятий в дочерние организации ПАО «Газпром» данные объекты вместе с соответствующим фондом средств социальной сферы были переданы на баланс этих организаций. По мере передачи этих объектов муниципальным органам (и ином выбытии) их стоимость относится в уменьшение указанного фонда, приведенного по статье «Фонд социальной сферы государственной» сводного бухгалтерского баланса. Отражение объектов социальной сферы государственной в составе основных средств Группы является отступлением от действующих правил, однако, по мнению руководства ПАО «Газпром», данный порядок обеспечивает достоверное отражение имущественного состояния Группы, поскольку данные объекты фактически используются по функциональному назначению и Группа несет ответственность за их содержание и сохранность.

Амортизация основных средств, принятых на баланс до 1 января 2002 года, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных и законченных строительством, начиная с 1 января 2002 года – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования. Классификация основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденная постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Группой сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

	Сроки полезного использования (число лет)	
	до 1 января 2002 года	с 1 января 2002 года
Магистральные трубопроводы	33	25
Скважины	12 – 15	7 – 25
Машины и оборудование	10 – 18	3 – 22
Здания и дороги	8 – 100	7 – 50
Объекты социальной сферы	5 – 50	5 – 50

Амортизация по всем группам основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам социальной сферы государственной;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 1 января 2006 года, объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам (по таким объектам, приобретенным начиная с 1 января 2006 года, амортизация начисляется в общем порядке).

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

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

Вложения во внеоборотные активы

Вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств и нематериальных активов. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В зависимости от того, в качестве каких активов данные объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы, в сводном бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются по статьям «Нематериальные активы», «Результаты исследований и разработок», «Нематериальные поисковые активы», «Материальные поисковые активы» и «Незавершенные капитальные вложения».

Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по первоначальной стоимости, представляющей фактически понесенные затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, и финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного года. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие доходы и расходы.

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

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

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

Материально-производственные запасы и затраты

Сырье и материалы учитываются по фактической себестоимости их приобретения или изготовления. Оценка сырья и материалов при их отпуске в производство и ином выбытии осуществляется по способу средней себестоимости.

Запасы добытых и приобретенных газа и нефти, не проданных на конец отчетного периода и находящихся в трубопроводах и хранилищах, отражаются по статье «Готовая продукция и товары для перепродажи» сводного бухгалтерского баланса. Оценка готовой продукции и товаров для перепродажи при выбытии осуществляется по способу средней себестоимости.

Расходы на транспортировку природного газа по территории Российской Федерации и за рубежом распределяются между объемами проданного газа и объемами газа в трубопроводах и подземных хранилищах на конец отчетного периода. Расходы по транспортировке проданных газа, нефти и нефтепродуктов отражаются в сводном отчете о финансовых результатах по статье «Себестоимость продаж».

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

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

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции, работ и услуг меньше их фактической себестоимости.

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

Готовая продукция оценивается по сокращенной фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

Долгосрочные активы к продаже

Долгосрочный актив к продаже оценивается по балансовой стоимости соответствующего объекта основных средств или другого внеоборотного актива на дату его переклассификации в долгосрочный актив к продаже.

Дебиторская задолженность

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

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

Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в сводном отчете о движении денежных средств

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

Группа относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты со сроком погашения три месяца или менее и отражает по статье «Денежные средства и денежные эквиваленты» сводного бухгалтерского баланса.

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

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

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

В сводном отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления и платежи, возникающие в связи с валютно-обменными операциями;
- расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);
- денежные потоки, характеризующиеся быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата;

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

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

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность Группы, сколько деятельность ее контрагентов.

Добавочный капитал

Выпущенные облигации, погашаемые по усмотрению заемщика, отражаются в составе добавочного капитала при условии, что по таким облигациям не установлен срок погашения либо предусмотрен неоднократный перенос срока погашения облигаций, а также предусмотрено право заемщика в любое время и любое количество раз перенести выплату купонного дохода или право принять решение об отказе от выплаты купонного дохода (при условии выполнения критериев отнесения к долевым финансовым инструментам в соответствии с МСФО) (далее – бессрочные облигации).

Валютные бессрочные облигации участия в кредите признаются по официальному обменному курсу на дату первоначального признания.

Для отражения в сводной бухгалтерской отчетности потенциальной суммы оттока денежных средств начисление купонного дохода по валютным бессрочным облигациям участия в кредите осуществляется ежемесячно, до даты возникновения обязательства по выплате купонного дохода, путем уменьшения нераспределенной прибыли с одновременным увеличением добавочного капитала по ставке купонного дохода, действующей для текущего купонного периода. Начисление купонного дохода по валютным бессрочным облигациям участия в кредите осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания. Обязательство по выплате купонного дохода по валютным бессрочным облигациям участия в кредите признается по официальному обменному курсу на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода.

Для отражения в сводной бухгалтерской отчетности потенциальной суммы оттока денежных средств валютные бессрочные облигации участия в кредите и начисленный по ним купонный доход, отраженный в капитале, пересчитываются в 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 валютных бессрочных облигаций участия в кредите и купонного дохода, отражается в добавочном капитале и нераспределенной прибыли.

По рублевым бессрочным облигациям эмитент вправе принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Группа осуществляет начисление купонного дохода в сводном отчете об изменениях капитала путем уменьшения статьи нераспределенной прибыли на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода.

Дополнительные затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций, отражаются в составе нераспределенной прибыли.

Кредиты и займы полученные

Проценты по кредитам и займам полученным и дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они начислены.

ПАО «Газпром» является крупнейшим заемщиком в Группе. При этом значительная часть заемных средств привлекается на общекорпоративные цели. В связи с особенностями инвестиционного процесса и следуя требованию рациональности ведения бухгалтерского учета Группа не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива.

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

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

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

Оценочные обязательства и условные обязательства

Группа признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по выплате вознаграждения по итогам работы за год;
- по оплате отпусков;
- по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию;
- по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами;
- прочие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по выплате вознаграждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого порядка начисления вознаграждения по итогам работы за год и признается по состоянию на конец отчетного года.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы и признается на каждую отчетную дату.

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

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

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности и в составе прочих расходов сводного отчета о финансовых результатах.

Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами признается в стоимости основных средств. Увеличение или уменьшение размера оценочного обязательства в связи с изменением его приведенной стоимости признается непосредственно в составе прочих доходов и расходов.

Отложенные налоги

В сводной бухгалтерской отчетности Группы отражаются постоянные и временные разницы. Информация о постоянных и временных разницах формируется на основании первичных учетных документов. Определение величины текущего налога на прибыль в бухгалтерском учете осуществляется на основании отраженных в нем показателей условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль, постоянных разниц, отложенных налоговых активов и обязательств. Эта величина соответствует сумме текущего налога по декларациям по налогу на прибыль. Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в сводном бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Признание доходов

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

Прочие доходы в основном включают положительные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте и доходы по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

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

Признание расходов

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

К управленческим расходам относятся общехозяйственные расходы, которые ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности отчетного периода.

Прочие расходы в основном включают отрицательные курсовые разницы по операциям в иностранной валюте и расходы по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы.

Прочие расходы отражаются в сводном отчете о финансовых результатах свернуто по отношению к соответствующим доходам, когда это прямо предусмотрено или не запрещено правилами бухгалтерского учета и когда расходы и связанные с ними доходы, возникшие в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной деятельности, не являются существенными для характеристики финансового положения Группы.

3. Изменения в учетной политике и данных за прошлые отчетные периоды

Изменения в учетной политике на 2021 год

В связи с обязательным применением с 1 января 2021 года Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15 ноября 2019 № 180н, в учетную политику Группы на 2021 год внесены следующие изменения: закреплён перспективный порядок отражения последствий изменения учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 5/2019 «Запасы», уточнен перечень объектов, учитываемых в составе запасов, определен порядок оценки запасов при первоначальном признании, в том числе при приобретении запасов на условиях отсрочки (рассрочки) платежа, а также уточнен порядок формирования резерва под обесценение запасов.

Изменения в учетной политике на 2022 год

В связи с применением Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденного приказом Министерством финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 № 204н, в учетной политике Группы на 2022 год закреплены положения, определяющие порядок учета основных средств.

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

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

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

3. Изменения в учетной политике и данных за прошлые отчетные периоды (продолжение)

Корректировки данных предшествующих отчетных периодов

Корректировки показателей на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года в сводном бухгалтерском балансе на 31 декабря 2021 года

Данные по графе «На 31 декабря 2020 года» и графе «На 31 декабря 2019 года» сводного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2021 года сформированы путем корректировки данных сводного бухгалтерского баланса на 31 декабря 2020 года и на 31 декабря 2019 года в связи со следующими обстоятельствами:

- применением с 1 января 2021 года Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15 ноября 2019 № 180н;
- применением с 1 января 2020 года новой редакции ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций».

Наименование статьи	На 31 декабря 2020 года			На 31 декабря 2019 года		
	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Отложенные активы	470 778	19	470 797	340 805	17	340 822
Прочие внеоборотные активы	451 717	2 098	453 815	358 576	2 436	361 012
ИТОГО по разделу I	18 675 281	2 117	18 677 398	17 520 587	2 453	17 523 040
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ						
Запасы, в т.ч.	1 050 528	(2 117)	1 048 411	1 013 867	(2 446)	1 011 421
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	198 172	(2 117)	196 055	199 078	(2 446)	196 632
затраты в незавершенном производстве	98 719	(1 261)	97 458	72 382	(2 028)	70 354
готовая продукция и товары для перепродажи	741 582	1 261	742 843	725 141	2 028	727 169
Прочие оборотные активы	17 046	19	17 065	14 779	10	14 789
ИТОГО по разделу II	4 277 589	(2 098)	4 275 491	4 184 715	(2 436)	4 182 279
БАЛАНС	22 952 870	19	22 952 889	21 705 302	17	21 705 319
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ						
Переоценка внеоборотных активов	6 051 042	(5 824)	6 045 218	5 949 726	(3 404)	5 946 322
Нераспределенная прибыль	6 802 428	(785)	6 801 643	7 542 196	(990)	7 541 206
ИТОГО по разделу III	14 320 872	(6 609)	14 314 263	14 455 559	(4 394)	14 451 165
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА						
Отложенные налоговые обязательства	1 019 902	6 628	1 026 530	1 011 401	4 411	1 015 812
ИТОГО по разделу IV	5 708 998	6 628	5 715 626	4 438 670	4 411	4 443 081
БАЛАНС	22 952 870	19	22 952 889	21 705 302	17	21 705 319

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

3. Изменения в учетной политике и данных за прошлые отчетные периоды (продолжение)

Корректировки показателей за 2020 год в сводном отчете о финансовых результатах за 2021 год

В связи с применением с 1 января 2021 года Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы» скорректированы данные по графе «За 2020 год» в строках «Себестоимость», «Управленческие расходы».

В связи с применением с 1 января 2020 года новой редакции ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» скорректированы данные по графе «За 2020 год» в строках «отложенный налог на прибыль», «Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) отчетного периода», «Совокупный финансовый результат отчетного периода, относящийся к акционерам ПАО «Газпром».

	Сумма до корректировки	За 2020 год Корректировка	Сумма после корректировки
Выручка	6 430 900	-	6 430 900
Себестоимость	(5 685 998)	8 342	(5 677 656)
Валовая прибыль	744 902	8 342	753 244
Коммерческие расходы	(833)	-	(833)
Управленческие расходы	(345 040)	(8 342)	(353 382)
Прибыль от продаж	399 029	-	399 029
Убыток до налогообложения	(420 155)	-	(420 155)
Налог на прибыль, в т.ч.:	69 067	205	69 272
текущий налог на прибыль	(74 660)	-	(74 660)
отложенный налог на прибыль	141 926	205	142 131
налог на прибыль прошлых лет	1 801	-	1 801
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	(370 701)	205	(370 496)
Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) отчетного периода	(24 740)	(2 423)	(27 163)
Совокупный финансовый результат отчетного периода, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»	36 410	(2 218)	34 192
Базовая прибыль (убыток) на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	(15,68)	0,01	(15,67)

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам

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

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

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

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

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

Выручка от межсегментных продаж состоит главным образом из следующих операций:

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

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

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по отчетным сегментам на основе внутренней финансовой информации. Выручка Группы по сегментам формируется в результате операций с покупателями. Расходы по налогу на прибыль и иным аналогичным обязательным платежам, проценты к уплате и получению, доходы от участия в других организациях не включаются в расчет прибыли (убытка) сегмента. Распределение прочих доходов и расходов между сегментами не осуществляется ввиду нецелесообразности и отсутствия необходимой базы.

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
За 2021 год									
Выручка по сегментам	1 052 911	1 237 222	5 962 933	61 049	2 162 178	2 616 115	594 411	314 522	14 001 341
Выручка от межсегментных продаж	1 029 170	1 057 116	366 611	56 284	973 290	20 183	-	-	3 502 654
Выручка от внешних продаж	23 741	180 106	5 596 322	4 765	1 188 888	2 595 932	594 411	314 522	10 498 687
Финансовый результат по сегментам	38 766	125 422	1 786 964	5 336	699 766	(98 789)	73 232	181 082	2 811 779
Амортизация основных средств	211 865	470 364	16 581	29 860	204 075	76 266	56 537	39 926	1 105 474
Капитализированная прибыль зависимых организаций	13 461	35 416	3 459	232	202 374	8 590	105	3 894	267 531
За 2020 год									
Выручка по сегментам	846 279	1 153 102	3 303 882	59 736	1 107 667	1 819 242	498 417	327 993	9 116 318
Выручка от межсегментных продаж	823 673	973 455	267 911	55 168	544 620	20 591	-	-	2 685 418
Выручка от внешних продаж	22 606	179 647	3 035 971	4 568	563 047	1 798 651	498 417	327 993	6 430 900
Финансовый результат по сегментам	66 622	112 053	46 092	7 181	295 573	(204 059)	58 299	17 268	399 029
Амортизация основных средств	208 868	465 105	15 502	27 381	193 847	70 022	50 013	39 038	1 069 776
Капитализированная прибыль зависимых организаций	3 274	32 308	1 260	590	82 813	3 238	84	32 035	155 602

Ниже представлено приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения, отраженной в сводном отчете о финансовых результатах.

Поясн. №		
	За 2021 год	За 2020 год
	2 811 779	399 029
Финансовый результат по сегментам		
Доходы от участия в других организациях	25 963	23 763
Проценты к получению	67 877	56 540
Проценты к уплате	(164 813)	(157 655)
19 Прочие доходы	7 332 327	5 557 651
19 Прочие расходы	(7 466 135)	(6 455 085)
9 Капитализированная прибыль зависимых организаций	<u>267 531</u>	<u>155 602</u>
Прибыль (убыток) до налогообложения	2 874 529	(420 155)

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

Активы сегментов включают, преимущественно, материальные и нематериальные поисковые активы, основные средства, незавершенное строительство, материально-производственные запасы, незавершенное производство, дебиторскую задолженность и прочие внеоборотные активы. Инвестиции в неконсолидируемые дочерние организации, зависимые организации, инвестиции в уставные капиталы других организаций и в совместную деятельность распределяются по отчетным сегментам в зависимости от основной деятельности организации, в которую были сделаны соответствующие вложения. Деловая репутация, отложенные налоговые активы, НДС по приобретенным ценностям, денежные средства и денежные эквиваленты, прочие финансовые вложения, а также займы, предоставленные организациям, не включаются в состав активов сегментов, поскольку непосредственно не связаны с отчетными сегментами, а необходимая база распределения отсутствует.

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

Межсегментные операции представляют собой сальдо расчетов по внутригрупповым операциям.

Капитальные вложения сегментов включают произведенные за соответствующий период капитальные вложения в основные средства.

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на									
31 декабря 2021 года									
Активы по сегментам	3 899 512	8 386 473	2 548 923	375 562	2 993 373	2 898 417	983 119	2 203 533	24 288 912
Инвестиции в зависимые организации	23 414	268 330	44 311	8 998	695 729	31 137	1 371	525 289	1 598 579
Капитальные вложения ¹	440 811	486 578	50 767	11 520	302 945	328 512	88 609	227 914	1 937 656
По состоянию на									
31 декабря 2020 года									
Активы по сегментам	3 283 779	7 267 915	1 800 403	341 436	2 729 366	2 592 846	849 543	2 163 366	21 028 654
Инвестиции в зависимые организации	15 949	277 037	51 155	9 422	692 363	37 017	1 328	423 628	1 507 899
Капитальные вложения ²	317 341	251 374	17 873	24 502	321 385	353 794	67 382	116 675	1 470 326
По состоянию на									
31 декабря 2019 года									
Активы по сегментам	3 032 430	7 022 214	1 649 482	360 664	2 545 066	2 270 767	838 776	1 804 272	19 523 671
Инвестиции в зависимые организации	15 829	205 119	44 378	6 504	640 902	28 702	1 100	378 824	1 321 358
Капитальные вложения ³	329 362	464 135	25 827	13 188	248 725	409 764	72 151	196 264	1 759 416

¹ Капитальные вложения за 2021 год.

² Капитальные вложения за 2020 год.

³ Капитальные вложения за 2019 год.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

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

Поясн. №		На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года
	Активы по отчетным сегментам	22 085 379	18 865 288	17 719 399
	Активы по прочим сегментам	<u>2 203 533</u>	<u>2 163 366</u>	<u>1 804 272</u>
	Итого активы по сегментам	24 288 912	21 028 654	19 523 671
5	Деловая репутация дочерних организаций	472 929	522 474	579 253
	Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	233 743	179 872	217 408
9	Прочие долгосрочные финансовые вложения	58 575	40 882	42 196
	Отложенные налоговые активы	397 902	470 778	340 805
	НДС по приобретенным ценностям	105 570	134 618	142 665
	Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	74 182	145 700	94 302
12	Прочие краткосрочные финансовые вложения	226 657	45 870	733 075
	Денежные средства и денежные эквиваленты	2 031 239	1 034 474	699 948
	Межсегментные активы	(1 025 883)	(950 754)	(921 217)
	Прочее	<u>406 451</u>	<u>300 302</u>	<u>253 196</u>
	Итого активы в сводном бухгалтерском балансе	27 270 277	22 952 870	21 705 302

Обязательства по сегментам состоят в основном из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности, и долгосрочного оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недр. Задолженность по уплате налога на прибыль и прочих налогов, по которым отсутствует база для распределения, отложенные обязательства по налогу на прибыль, а также заемные средства и прочие долгосрочные обязательства не распределяются по отчетным сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Храни- е газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на 31 декабря 2021 года									
Обязательства по сегментам	338 141	310 344	1 320 979	28 682	428 234	899 024	124 390	386 106	3 835 900
По состоянию на 31 декабря 2020 года									
Обязательства по сегментам	335 942	256 085	709 075	30 585	445 039	724 397	115 446	342 919	2 959 488
По состоянию на 31 декабря 2019 года									
Обязательства по сегментам	372 881	282 541	751 393	26 963	374 692	598 665	101 520	216 456	2 725 111

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

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

Поясн. №		На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года
	Обязательства по отчетным сегментам	3 449 794	2 616 569	2 508 655
	Обязательства по прочим сегментам	<u>386 106</u>	<u>342 919</u>	<u>216 456</u>
	Итого обязательства по сегментам	3 835 900	2 959 488	2 725 111
15	Долгосрочные заемные средства	4 213 299	4 237 971	3 074 240
	Отложенные налоговые обязательства	1 317 984	1 026 530	1 015 812
15	Краткосрочные заемные средства и текущая часть обязательств по долгосрочным заемным средствам	695 619	701 811	791 812
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	12 492	5 625	3 666
	Доходы будущих периодов	3 383	2 328	5 586
	Межсегментные обязательства	(1 025 883)	(950 754)	(921 217)
	Прочее	<u>374 506</u>	<u>215 732</u>	<u>149 395</u>
	Итого обязательства в сводном бухгалтерском балансе	9 427 300	8 198 731	6 844 405

Информация о выручке по географическим регионам деятельности Группы приведена в Пояснении 17. Информация об активах Группы по географическим регионам не раскрывается, поскольку активы Группы расположены в основном на территории Российской Федерации.

Ниже представлена информация о денежных потоках от текущих, инвестиционных и финансовых операций по каждому отчетному сегменту.

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
За 2021 год									
Денежные потоки от текущих операций									
Поступления от текущих операций	27 139	177 829	5 948 036	2 452	1 115 976	2 667 729	560 749	395 878	10 895 788
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	443 790
Платежи по текущим операциям	(847 688)	(605 007)	(2 483 900)	(20 381)	(1 402 704)	(1 530 337)	(356 447)	(409 409)	(7 655 873)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(587 049)
Денежные потоки от инвестиционных операций									
Поступления от инвестиционных операций	391	1	11 318	-	1 518	3 266	10 388	9 323	36 205
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	531 461
Платежи по инвестиционным операциям	(431 180)	(413 791)	(161 484)	(10 923)	(245 761)	(351 009)	(72 152)	(75 157)	(1 761 457)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(788 617)
Денежные потоки от финансовых операций									
Поступления от финансовых операций	-	-	-	-	-	11 534	2 505	11 210	25 249
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	1 072 896
Платежи по финансовым операциям	(319)	(1 150)	(120)	(81)	(121)	(174)	(8)	(6 892)	(8 865)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 179 745)

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

4. Информация по сегментам (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Перера- ботка	Производ- ство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
За 2020 год									
Денежные потоки от текущих операций									
Поступления от текущих операций	25 284	176 717	3 566 307	3 508	640 361	2 054 316	484 788	363 557	7 314 838
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	284 677
Платежи по текущим операциям	(706 441)	(593 960)	(1 848 155)	(17 772)	(983 847)	(1 238 701)	(316 825)	(450 266)	(6 155 967)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(328 582)
Денежные потоки от инвестиционных операций									
Поступления от инвестиционных операций	5	425	769	-	157	594	14 339	17 560	33 849
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	1 363 042
Платежи по инвестиционным операциям	(290 349)	(325 177)	(87 070)	(10 318)	(253 939)	(348 241)	(58 398)	(67 038)	(1 440 530)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(811 739)
Денежные потоки от финансовых операций									
Поступления от финансовых операций	-	-	-	-	1 184	13 390	3 003	1 226	18 803
Нераспределенные поступления	-	-	-	-	-	-	-	-	1 336 395
Платежи по финансовым операциям	(10)	(69)	(117)	-	(210)	(185)	(19)	(3 864)	(4 474)
Нераспределенные платежи	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 347 781)

5. Деловая репутация дочерних организаций

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
По состоянию на 31 декабря 2019 года			
ПАО «Газпром нефть»	539 720	(358 854)	180 866
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	146 316	(58 528)	87 788
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	113 046	(56 715)	56 331
ПАО «ОГК-2»	87 263	(50 324)	36 939
ООО «Газпром нефтехим Салават»	70 882	(26 584)	44 298
ПАО «МОЭК»	70 014	(21 875)	48 139
ПАО «Мосэнерго»	46 612	(28 973)	17 639
ООО «Газпром нефть шельф»	37 302	(27 624)	9 678
ПАО «ТГК-1»	35 518	(17 760)	17 758
«ВИБГ ГмбХ»	28 925	(6 147)	22 778
АО «Газпром газораспределение Север»	23 314	(9 021)	14 293
АО «РЭПХ»	9 960	-	9 960
АО «Дальтрансгаз»	6 990	(3 725)	3 265
АО «Южуралнефтегаз»	6 815	(2 756)	4 059
Прочие	46 141	(20 679)	25 462
Итого	1 268 818	(689 565)	579 253

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

5. Деловая репутация дочерних организаций (продолжение)

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
Выбытия за 2020 год			
Прочие	(4)	-	(4)
Итого	(4)	-	(4)
19 Начислено амортизации за 2020 год			
ПАО «Газпром нефть»		(26 986)	
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»		(7 316)	
АО «Газпромнефть-МНПЗ»		(5 652)	
ПАО «ОГК-2»		(4 359)	
ООО «Газпром нефтехим Салават»		(3 544)	
ПАО «МОЭК»		(3 500)	
ПАО «Мосэнерго»		(2 331)	
ООО «Газпром нефть шельф»		(1 865)	
ПАО «ТГК-1»		(1 776)	
«ВИБГ ГмбХ»		(1 721)	
АО «Газпром газораспределение Север»		(1 166)	
АО «РЭПХ»		(498)	
АО «Дальтрансгаз»		(349)	
АО «Южуралнефтегаз»		(341)	
Прочие		<u>(2 233)</u>	
Итого		(63 637)	
Курсовые разницы за 2020 год			
«ВИБГ ГмбХ»	8 903	(2 062)	6 841
Прочие	<u>21</u>	<u>-</u>	<u>21</u>
Итого	8 924	(2 062)	6 862
По состоянию на 31 декабря 2020 года			
ПАО «Газпром нефть»	539 720	(385 840)	153 880
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	146 316	(65 844)	80 472
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	113 046	(62 367)	50 679
ПАО «ОГК-2»	87 263	(54 683)	32 580
ООО «Газпром нефтехим Салават»	70 882	(30 128)	40 754
ПАО «МОЭК»	70 014	(25 375)	44 639
ПАО «Мосэнерго»	46 612	(31 304)	15 308
«ВИБГ ГмбХ»	37 828	(9 930)	27 898
ООО «Газпром нефть шельф»	37 302	(29 489)	7 813
ПАО «ТГК-1»	35 518	(19 536)	15 982
АО «Газпром газораспределение Север»	23 314	(10 187)	13 127
АО «РЭПХ»	9 960	(498)	9 462
АО «Дальтрансгаз»	6 990	(4 074)	2 916
АО «Южуралнефтегаз»	6 815	(3 097)	3 718
Прочие	<u>46 158</u>	<u>(22 912)</u>	<u>23 246</u>
Итого	1 277 738	(755 264)	522 474
Поступления за 2021 год			
«Центрекс Юроп Энерджи энд Газ АГ»	<u>16 696</u>	<u>-</u>	<u>16 696</u>
Итого	16 696	-	16 696
Выбытия за 2021 год			
Прочие	<u>(284)</u>	<u>158</u>	<u>(126)</u>
Итого	(284)	158	(126)

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

5. Деловая репутация дочерних организаций (продолжение)

Поясн. №	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Остаточная стоимость
19			
Начислено амортизации за 2021 год			
ПАО «Газпром нефть»		(26 986)	
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»		(7 316)	
АО «Газпромнефть-МНПЗ»		(5 652)	
ПАО «ОГК-2»		(4 358)	
ООО «Газпром нефтехим Салават»		(3 544)	
ПАО «МОЭК»		(3 499)	
ПАО «Мосэнерго»		(2 333)	
ООО «Газпром нефть шельф»		(1 866)	
ПАО «ТГК-1»		(1 776)	
«ВИБГ ГмбХ»		(1 818)	
АО «Газпром газораспределение Север»		(1 166)	
АО «РЭПХ»		(498)	
«Центрекс Юроп Энерджи энд Газ АГ»		(417)	
АО «Дальтрансгаз»		(349)	
АО «Южуралнефтегаз»		(341)	
Прочие		(2 226)	
Итого		(64 145)	
Курсовые разницы за 2021 год			
«ВИБГ ГмбХ»	(2 759)	789	(1 970)
Итого	(2 759)	789	(1 970)
По состоянию на 31 декабря 2021 года			
ПАО «Газпром нефть»	539 720	(412 826)	126 894
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	146 316	(73 160)	73 156
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	113 046	(68 019)	45 027
ПАО «ОГК-2»	87 263	(59 041)	28 222
ООО «Газпром нефтехим Салават»	70 882	(33 672)	37 210
ПАО «МОЭК»	70 014	(28 874)	41 140
ПАО «Мосэнерго»	46 612	(33 637)	12 975
ООО «Газпром нефть шельф»	37 302	(31 355)	5 947
ПАО «ТГК-1»	35 518	(21 312)	14 206
«ВИБГ ГмбХ»	35 069	(10 959)	24 110
АО «Газпром газораспределение Север»	23 314	(11 353)	11 961
«Центрекс Юроп Энерджи энд Газ АГ»	16 696	(417)	16 279
АО «РЭПХ»	9 960	(996)	8 964
АО «Дальтрансгаз»	6 990	(4 423)	2 567
АО «Южуралнефтегаз»	6 815	(3 438)	3 377
Прочие	45 874	(24 980)	20 894
Итого	1 291 391	(818 462)	472 929

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

6. Поисковые активы

	На 31 декабря 2020 года	Изменения за 2021 год					На 31 декабря 2021 года
		Поступило	Выбыло	Оборот между группами	Начислено амортиза- ции	Курсовые разницы	
Нематериальные поисковые активы – всего	202 036	37 889	(38 330)	-	(2)	(337)	201 256
в т.ч.: лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	164 419	21 398	(35 891)	-	(2)	20	149 944
затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	37 617	16 491	(2 439)	-	-	(357)	51 312
Материальные поисковые активы – всего	132 613	62 636	(88 237)	-	-	(520)	106 492
в т.ч.: скважины	86 137	32 299	(62 885)	24 094	-	(141)	79 504
поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами	46 476	30 337	(25 352)	(24 094)	-	(379)	26 988

	На 31 декабря 2019 года	Изменения за 2020 год					На 31 декабря 2020 года
		Поступило	Выбыло	Оборот между группами	Начислено амортиза- ции	Курсовые разницы	
Нематериальные поисковые активы – всего	176 352	37 145	(14 208)	-	(2)	2 749	202 036
в т.ч.: лицензии на поиск, оценку, разведку и добычу полезных ископаемых	143 481	23 680	(3 750) ¹	-	(2)	1 010	164 419
затраты на приобретение прав пользования недрами, затраты на геологическую информацию	32 871	13 465	(10 458)	-	-	1 739	37 617
Материальные поисковые активы – всего	131 151	60 694	(60 992)	-	-	1 760	132 613
в т.ч.: скважины	86 264	29 800	(30 948) ²	-	-	1 021	86 137
поисковые затраты, признаваемые материальными поисковыми активами	44 887	30 894	(30 044)	-	-	739	46 476

¹ В том числе обесценение в сумме 61 млн руб.

² В том числе обесценение в сумме 4 566 млн руб.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

7. Основные средства						
Поясн. №	Магистральные трубопроводы	Скважины	Машины и оборудо- вание	Здания и дороги	Прочие	Итого
По состоянию на 31 декабря 2019 года						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	14 163 710	2 508 631	5 520 156	2 851 801	5 313 802	30 358 100
	Накопленная амортизация					
	(10 836 660)	(1 824 496)	(4 074 636)	(1 255 607)	(2 705 124)	(20 696 523)
	3 327 050	684 135	1 445 520	1 596 194	2 608 678	9 661 577
Изменения за 2020 год						
Первоначальная (восстановительная) стоимость						
	Поступление					
	589 976	227 523	330 016	105 629	290 137	1 543 281
	Выбытие					
	(3 596)	(21 017)	(34 414)	(17 805)	(65 301)	(142 133)
	Переоценка					
	2 457	1 931	39 074	223 818	29 502	296 782
	Курсовые разницы					
	113 199	43 475	64 966	25 254	9 311	256 205
	Накопленная амортизация					
4	Начислено амортизации					
	(314 676)	(151 429)	(289 382)	(95 814)	(218 475)	(1 069 776)
	Выбытие					
	3 426	9 878	29 747	6 898	21 255	71 204
	Переоценка					
	(1 896)	(1 865)	(19 178)	(117 117)	(18 600)	(158 656)
	Курсовые разницы					
	(880)	(13 734)	(28 158)	(8 709)	(276)	(51 757)
По состоянию на 31 декабря 2020 года						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	14 865 746	2 760 543	5 919 798	3 188 697	5 577 451	32 312 235
	Накопленная амортизация					
	(11 150 686)	(1 981 646)	(4 381 607)	(1 470 349)	(2 921 220)	(21 905 508)
	3 715 060	778 897	1 538 191	1 718 348	2 656 231	10 406 727
Изменения за 2021 год						
Первоначальная (восстановительная) стоимость						
	Поступление					
	92 659	209 782	428 454	111 571	451 546	1 294 012
	Выбытие					
	(4 003)	(25 502)	(53 500)	(18 746)	(56 024)	(157 775)
	Переоценка					
	3 445 686	335 828	895 566	397 965	816 640	5 891 685
	Курсовые разницы					
	(41 724)	(9 058)	(19 561)	(7 501)	(2 227)	(80 071)
	Накопленная амортизация					
4	Начислено амортизации					
	(296 624)	(160 751)	(304 912)	(98 328)	(244 858)	(1 105 473)
	Выбытие					
	2 436	19 389	44 081	7 974	39 966	113 846
	Переоценка					
	(2 810 884)	(293 307)	(779 764)	(213 924)	(519 009)	(4 616 888)
	Курсовые разницы					
	76	2 717	7 512	3 008	(242)	13 071
По состоянию на 31 декабря 2021 года						
	Первоначальная (восстановительная) стоимость					
	18 358 364	3 271 593	7 170 757	3 671 986	6 787 386	39 260 086
	Накопленная амортизация					
	(14 255 682)	(2 413 598)	(5 414 690)	(1 771 619)	(3 645 363)	(27 500 952)
	4 102 682	857 995	1 756 067	1 900 367	3 142 023	11 759 134

Организации Группы проводят работу по передаче на балансы муниципальных органов объектов социальной сферы государственной, переданных Группе в период приватизации (см. Пояснение 2). В 2021 году стоимость переданных объектов составила 13 млн руб. (в 2020 году – ноль млн руб.).

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

8. Незавершенные капитальные вложения

	Незавершенное строительство	Оборудование к установке	Итого
По состоянию на 31 декабря 2019 года	3 669 135	343 157	4 012 292
Изменения за 2020 год			
Затраты за период	1 325 421	147 581	1 473 002
Курсовые разницы	181 843	(24)	181 819
Перевод оборудования в монтаж	163 717	(163 717)	-
Принято к учету в качестве основных средств	(1 543 281)	-	(1 543 281)
Прочие выбытия (в т.ч. списание)	(87 481)	(2 984)	(90 465)
По состоянию на 31 декабря 2020 года	3 709 354	324 013	4 033 367
Изменения за 2021 год			
Затраты за период	1 865 255	151 072	2 016 327
Курсовые разницы	(58 116)	35	(58 081)
Перевод оборудования в монтаж	149 026	(149 026)	-
Принято к учету в качестве основных средств	(1 288 783)	-	(1 288 783)
Прочие выбытия (в т.ч. списание)	(38 126)	(11 903)	(50 029)
По состоянию на 31 декабря 2021 года	4 338 610	314 191	4 652 801

Незавершенное строительство включает в себя в основном строительство объектов транспортной инфраструктуры, в том числе реализацию проектов строительства магистральных газопроводов «Сила Сибири» (включая участок «Ковыкта – Чаянда»), «Сахалин – Хабаровск – Владивосток», «Северный поток – 2», обустройство сеноман-аптских залежей Харасавэйского газоконденсатного месторождения, обустройство Ковыктинского и Киринского газоконденсатных месторождений, обустройство Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения, а также развитие газотранспортных мощностей Единой системы газоснабжения Северо-Западного района (участок «Грязовец – КС «Славянская») и строительство Амурского газоперерабатывающего завода.

9. Финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения

Инвестиции в дочерние организации

Данные по статье «Инвестиции в дочерние организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 21 119 млн руб., 24 690 млн руб. и 18 956 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно. Резерв относится в основном к инвестициям в дочерние организации, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

Инвестиции в зависимые организации

Поясн. №		Балансовая стоимость инвестиции			Капитализированная прибыль (убыток)	
		На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	За 2021 год	За 2020 год
21, 23	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	211 660	218 721	176 609	74 414	39 815
21, 23	«Газпромбанк» (Акционерное общество) ¹	209 400	173 239	142 994	26 660	18 822
21	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	155 111	138 781	138 067	14 923	338
21, 23	«Норд Стрим АГ»	125 779	127 647	91 389	23 836	22 083
21	АО «Арктикгаз»	123 883	160 312	136 262	62 946	34 300
21	АО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации	120 350	115 337	118 868	5 015	(3 532)

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

9. Финансовые вложения (продолжение)

		Балансовая стоимость инвестиции			Капитализированная	
		На	На	На	прибыль (убыток)	
		31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года	За 2021 год	За 2020 год
21, 23	АО «Газстройпром»	88 376	42 567	43 129	(37 964)	(562)
	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и					
21	Ко. КГ» и его дочерние организации	66 936	69 196	52 273	11 044	10 084
21	АО «Мессояханефтегаз»	46 028	43 711	44 674	14 817	9 037
21	АО «Ачимгаз»	40 325	33 313	34 888	30 246	10 576
21	АО «НПФ ГАЗФОНД» ²	37 884	34 863	32 729	3 021	2 134
21	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	35 397	37 522	30 117	1 189	343
	«Винтерсхалл АГ»	20 399	19 172	15 590	2 686	(1 066)
21	ЗАО «Нортгаз»	15 409	12 226	10 526	3 184	1 700
	АО «Латвияс Газе» и его дочерние					
21	организации	11 175	12 287	9 281	86	413
21	«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	10 699	13 153	13 547	(653)	(324)
21	ТОО «КазРосГаз»	9 838	14 408	13 937	3 352	587
21	ООО «Южно-Приобский ГПЗ»	8 018	7 877	7 672	194	269
21	«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	-	-	-	15 398	1 481
	Прочие	<u>261 912</u>	<u>233 567</u>	<u>208 806</u>	<u>13 137</u>	<u>9 104</u>
	Итого	1 598 579	1 507 899	1 321 358	267 531	155 602

¹ В марте 2020 года в результате приобретения Группой обыкновенных акций «Газпромбанк» (Акционерное общество) у одного из его акционеров доля Группы в голосующих акциях увеличилась с 46,02 % до 49,88 %.

² В январе 2020 года было проведено распределение оставшихся 25 % неразмещенных на дату государственной регистрации АО «НПФ ГАЗФОНД» обыкновенных именных бездокументарных акций между его акционерами пропорционально количеству принадлежащих им акций. Доля Группы в голосующих акциях АО «НПФ ГАЗФОНД» не изменилась. На 31 декабря 2020 года доля Группы в голосующих акциях равна доле владения.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 24 208 млн руб., 20 272 млн руб. и 21 360 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно.

Инвестиции в другие организации

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов отражена инвестиция в уставный капитал ПАО «НОВАТЭК» в размере 9,99 % акций, балансовая стоимость которой составила 527 769 млн руб., 362 681 млн руб. и 380 811 млн руб. соответственно.

По статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса также отражены инвестиции Группы в акции энергетических организаций, общая балансовая стоимость которых по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов составила 4 495 млн руб., 6 682 млн руб. и 6 013 млн руб. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 372 млн руб., 333 млн руб. и 453 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно. Резерв относится в основном к инвестициям в другие организации, не осуществляющие основные для Группы виды деятельности.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

9. Финансовые вложения (продолжение)

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

Данные по статье «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 3 384 млн руб., 1 528 млн руб. и 943 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно.

Прочие финансовые вложения

	На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Совместная деятельность, в т.ч.:	39 572	39 218	38 855
по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам (оператор – АО «Газпром зарубежнефтегаз»)	35 495	35 140	34 770
по созданию системы спутниковой связи (оператор – АО «Газпром космические системы»)	3 498	3 498	3 498
Прочие, в т.ч.:	19 003	1 664	3 341
долгосрочные депозиты	18 903	1 562	3 277
векселя третьих лиц	-	-	1
Итого	58 575	40 882	42 196

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 139 млн руб., 171 млн руб. и 248 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно.

10. Запасы

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности

В сводном бухгалтерском балансе стоимость запасов сырья, материалов и других аналогичных ценностей в сумме 206 399 млн руб., 196 055 млн руб. и 196 632 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно показана за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого составила 7 122 млн руб., 6 052 млн руб. и 4 299 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно.

Готовая продукция и товары для перепродажи

В сводном бухгалтерском балансе стоимость готовой продукции и товаров для перепродажи в сумме 776 168 млн руб., 742 843 млн руб. и 727 169 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно отражена за минусом созданного резерва под снижение стоимости материальных ценностей, величина которого составила 2 823 млн руб., 6 018 млн руб. и 3 963 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно.

	На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Газ в трубопроводах и хранилищах	630 650	633 735	614 997
Нефть, газовый конденсат и продукты переработки	103 780	67 022	75 355
Товары для перепродажи	41 738	42 086	36 817
Итого	776 168	742 843	727 169

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

11. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса отражена долгосрочная дебиторская задолженность по продаже газа в сумме 5 956 млн руб., 10 589 млн руб. и 6 956 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно.

По статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена дебиторская задолженность, связанная с капитальным строительством, в сумме 2 566 млн руб., 2 534 млн руб. и 5 228 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно.

Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты

По статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов отражена следующая задолженность:

	На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	1 127 340	464 571	385 202
Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	247 382	194 575	189 798
Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии	97 374	69 464	71 908
Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки	36 043	31 232	29 737
Прочая задолженность покупателей и заказчиков	<u>114 077</u>	<u>138 616</u>	<u>82 455</u>
Итого	1 622 216	898 458	759 100

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков» на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов показана за минусом резерва по сомнительным долгам, который составил 1 022 526 млн руб., 974 357 млн руб. и 839 676 млн руб. соответственно. Сумма резерва по сомнительным долгам на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов рассчитана без учета отложенного акциза на природный газ в сумме ноль млн руб., 89 млн руб., 89 млн руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов по статье «Авансы выданные» сводного бухгалтерского баланса отражена сумма авансов, выданных поставщикам и подрядчикам для целей капитального строительства, в сумме 496 540 млн руб., 311 647 млн руб. и 208 778 млн руб. соответственно.

На 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов по статье «Прочие дебиторы» сводного бухгалтерского баланса отражена следующая задолженность:

	На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Переплата налогов в бюджет	271 495	168 771	148 030
Расчеты по таможенным платежам	78 113	15 567	26 595
Расчеты по претензиям и штрафным санкциям	5 413	3 944	4 549
Прочие	<u>133 077</u>	<u>197 877</u>	<u>127 170</u>
Итого	488 098	386 159	306 344

Дебиторская задолженность по статье «Прочие дебиторы» показана за минусом резерва по сомнительным долгам в сумме 67 745 млн руб., 69 861 млн руб. и 62 007 млн руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

12. Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)

Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев

Данные по статье «Займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 9 305 млн руб., 14 704 млн руб. и 8 236 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно.

Прочие финансовые вложения

	На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Краткосрочные депозиты	199 768	13 883	672 364
Акции, облигации и паи	25 011	29 772	36 088
Векселя третьих лиц	207	205	23 979
Прочие	<u>1 671</u>	<u>2 010</u>	<u>644</u>
Итого	<u>226 657</u>	<u>45 870</u>	<u>733 075</u>

Данные по статье «Прочие финансовые вложения» сводного бухгалтерского баланса приведены за минусом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 159 млн руб., 3 698 млн руб. и 3 300 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно.

13. Денежные средства и денежные эквиваленты

В составе статьи «Прочие денежные средства и их эквиваленты» сводного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов отсутствуют остатки денежных средств на счетах в банках, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями кредитных договоров и договоров займа.

14. Капитал

Уставный капитал

Уставный капитал ПАО «Газпром» составляет 118 368 млн руб. Количество выпущенных и оплаченных обыкновенных акций ПАО «Газпром» в 2021 году не изменилось и составило 23 674 млн штук номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

Собственные акции, выкупленные у акционеров, отражены в сводном бухгалтерском балансе по стоимости приобретения. На 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 29 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые учитывались как собственные акции, выкупленные у акционеров.

На долю акций, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 0,1 % общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов.

Акции, находящиеся у дочерних организаций Группы, не участвуют в расчете прибыли на акцию (см. Пояснение 22).

Группа контролирует все акции ПАО «Газпром», выкупленные у акционеров и находящиеся в собственности дочерних организаций.

Дивиденды

Согласно решению Общего собрания акционеров по итогам работы ПАО «Газпром» за 2020 год были начислены и выплачены в 2021 году дивиденды в размере 12,55 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам работы ПАО «Газпром» за 2019 год были начислены и выплачены в 2020 году дивиденды в размере 15,24 руб. на одну обыкновенную акцию.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

14. Капитал (продолжение)

Бессрочные облигации

В составе статьи «Добавочный капитал» сводного бухгалтерского баланса отражены бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации участия в кредите номинальной стоимостью 1 400 млн долл. США и 1 000 млн евро, выпущенные в октябре 2020 года, бессрочные облигации номинальной стоимостью 60 000 млн руб., выпущенные в июне 2021 года и бессрочные облигации номинальной стоимостью 60 000 млн руб., выпущенные в сентябре 2021 года. Первоначальные ставки купонного дохода установлены в размере 4,5985 % для облигаций в долл. США 3,8970 % для облигаций в евро, 8,4500 % для облигаций в рублях, выпущенных в июне 2021 года, и 8,600 % для облигаций в рублях, выпущенных в сентябре 2021 года. Ставки купонного дохода по облигациям подлежат пересмотру каждые пять лет.

Группа имеет безусловное право в любое время и любое количество раз принять решение отложить выплату купонного дохода по валютным бессрочным облигациям участия в кредите и право принять решение об отказе от выплаты купонного дохода по рублевым бессрочным облигациям.

Погашение облигаций может быть перенесено по усмотрению Группы неограниченное количество раз на период не менее пяти лет. Группа вправе осуществить досрочное погашение облигаций в полном объеме (не частично) с одновременной уплатой начисленного купонного дохода на дату досрочного погашения.

По состоянию на 31 декабря 2021 года сумма бессрочных облигаций с учетом начисленного купонного дохода и курсовой разницы, отраженных в составе добавочного капитала, выпущенных в долларах США, составила 106 069 млн руб., в евро – 87 121 млн руб., в рублях – 120 000 млн руб. По состоянию на 31 декабря 2020 года сумма бессрочных облигаций с учетом начисленного купонного дохода и курсовой разницы, отраженных в составе добавочного капитала, выпущенных в долларах США, составила 104 285 млн руб., в евро – 91 331 млн руб.

В 2021 году Группа за счет нераспределенной прибыли начислила купонный доход по валютным и рублевым бессрочным облигациям, отраженным в составе добавочного капитала, в сумме 8 140 млн руб. и 2 528 млн руб. соответственно, также на уменьшение нераспределенной прибыли отнесены дополнительные расходы по рублевым бессрочным облигациям, непосредственно связанные с их выпуском, в сумме 950 млн руб. Отрицательная и положительная курсовые разницы от пересчета суммы валютных бессрочных облигаций и начисленного купонного дохода в сумме 614 млн руб. и 6 724 млн руб. соответственно, отнесены на счет нераспределенной прибыли.

В 2020 году Группа за счет нераспределенной прибыли начислила купонный доход по валютным бессрочным облигациям, отраженным в составе добавочного капитала, в сумме 1 523 млн руб., также на уменьшение нераспределенной прибыли отнесены дополнительные расходы по валютным бессрочным облигациям, непосредственно связанные с их выпуском, в сумме 2 659 млн руб. Отрицательная и положительная курсовые разницы от пересчета суммы валютных бессрочных облигаций, начисленного купонного дохода и дополнительных, связанных с их выпуском расходов в сумме 269 млн руб. и 3 666 млн руб. соответственно, отнесены на счет нераспределенной прибыли.

В 2021 году Группа признала обязательства по выплате купонного дохода и погасила купонный доход по валютным и рублевым бессрочным облигациям в сумме 4 455 млн руб. (погашены денежными средствами в сумме 4 457 млн руб., включая начисленную курсовую разницу) и 2 528 млн руб. (погашены денежными средствами в сумме 2 528 млн руб.) соответственно. В 2020 году выплат купонного дохода по валютным бессрочным облигациям не производилось.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

15. Заемные средства

	На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Кредиты банков, в т.ч.:	1 847 382	2 020 887	1 625 177
со сроком погашения до одного года, включая текущую часть долгосрочных кредитов	124 075	328 089	460 978
Займы			
Облигации участия в кредите ¹	2 033 943	1 837 251	1 388 509
Займы	558 216	580 161	456 477
Российские облигации ²	420 712	454 997	359 019
Прочие облигации ³	41 946	46 486	36 870
Векселя	6 719	-	-
Итого займы, в т.ч.:	3 061 536	2 918 895	2 240 875
со сроком погашения до одного года, включая текущую часть долгосрочных займов	571 544	373 722	330 834

¹ Эмитентами данных облигаций выступили «Газ Финанс Плс» (облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро), «Газ Капитал С.А.» (облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США) и «ТПН Капитал С.А.».

² Данные облигации выпущены ПАО «Газпром нефть», ООО «Газпром капитал», ПАО «Газпром», ПАО «ОГК-2», ПАО «МОЭК», ПАО «ТГК-1».

³ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «ГазАзия Капитал С.А.».

По валютным долгосрочным кредитам в течение 2021 и 2020 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 1,72 % до 8,87 % и от 1,79 % до 8,87 % соответственно. Кроме того, по валютным долгосрочным кредитам в 2021 и 2020 годах применялись плавающие ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР.

По рублевым долгосрочным кредитам в течение 2021 и 2020 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 5,25 % до 10,75 % и от 5,25 % до 10,25 % соответственно.

По валютным краткосрочным кредитам в течение 2021 и 2020 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 0,00 % до 0,50 % и от 0,00 % до 3,10 % соответственно. Кроме того, по валютным краткосрочным кредитам в 2021 и 2020 годах применялись плавающие ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР.

По рублевым краткосрочным кредитам в течение 2021 и 2020 годов фиксированные процентные ставки варьировались от 2,00 % до 9,00 % и от 2,00 % до 9,00 % соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года согласно соглашениям, заключенным в рамках финансирования проекта «Северный поток – 2», 100 % акций «Норд Стрим 2 АГ» переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года согласно договорам, заключенным в декабре 2019 года в рамках финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода, 99,99 % доли в уставном капитале дочерней организации ООО «Газпром переработка Благовещенск» переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств. Сумма обеспеченных обязательств перед банками-агентами по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года составила 636 701 млн руб. и 471 558 млн руб. соответственно.

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2048 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

15. Заемные средства (продолжение)

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2048 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2033 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

По российским облигациям на сумму 30 000 млн руб., выпущенным ООО «Газпром капитал» в феврале 2018 года со сроком погашения в 2028 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в феврале 2025 года.

По российским облигациям на сумму 30 000 млн руб., выпущенным ООО «Газпром капитал» в феврале 2017 года со сроком погашения в 2027 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в феврале 2024 года.

Фиксированные процентные ставки по валютным долгосрочным займам в течение 2021 и 2020 годов варьировались от 1,01 % до 13,30 %.

Фиксированные процентные ставки по рублевым долгосрочным займам в течение 2021 и 2020 годов варьировались от 4,19 % до 9,90 % и от 4,50 % до 9,40 % соответственно.

Фиксированные процентные ставки по рублевым краткосрочным займам в течение 2021 и 2020 годов варьировались от 0,00 % до 6,39 % и от 5,45 % до 12,00 % соответственно.

16. Налогообложение

Налог на прибыль

В соответствии ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» Группа отразила в сводном бухгалтерском балансе, а также в сводном отчете о финансовых результатах за 2021 год следующие показатели:

	<u>За 2021 год</u>	<u>За 2020 год</u>
Прибыль (убыток) до налогообложения	2 874 529	(420 155)
Условный (расход) доход по налогу на прибыль	(529 986)	83 344
Постоянный налоговый (расход) доход	(165 920)	(77 970)
(Расход) доход по налогу на прибыль, в т.ч.	(561 549)	69 272
текущий налог на прибыль	(496 601)	(74 660)
отложенный налог на прибыль ¹	(105 307)	142 131
налог на прибыль прошлых лет	40 359	1 801

¹ Отложенный налог на прибыль обусловлен возникновением (погашением) временных разниц в отчетном периоде. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством в Российской Федерации. В некоторых организациях Группы Газпром действует льготное налогообложение, что позволяет платить налог на прибыль по пониженной ставке.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

17. Выручка

	За 2021 год	За 2020 год
Выручка от продажи газа (без НДС, акциза и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	1 053 770	913 702
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	393 893	295 303
Европа и другие страны	<u>4 172 400</u>	<u>1 849 572</u>
Всего выручка от продажи газа	5 620 063	3 058 577
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	1 674 584	1 222 111
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	158 528	107 167
Европа и другие страны	<u>762 820</u>	<u>469 373</u>
Всего выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	2 595 932	1 798 651
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Российская Федерация	435 863	123 217
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	39 152	18 841
Европа и другие страны	<u>713 873</u>	<u>420 989</u>
Всего выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	1 188 888	563 047
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии (без НДС)		
Российская Федерация	553 044	466 638
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	31	4 199
Европа и другие страны	<u>41 336</u>	<u>27 580</u>
Всего выручка от продажи электрической и тепловой энергии	594 411	498 417
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа (без НДС)		
Российская Федерация	174 912	175 847
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	2 739	2 875
Европа и другие страны	<u>2 455</u>	<u>925</u>
Всего выручка от продажи услуг по транспортировке газа	180 106	179 647
Выручка от прочих продаж (без НДС)		
Российская Федерация	272 423	293 459
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	8 665	7 275
Европа и другие страны	<u>38 199</u>	<u>31 827</u>
Всего выручка от прочих продаж	319 287	332 561
Итого	10 498 687	6 430 900

По сравнению с 2020 годом выручка от продажи газа в 2021 году увеличилась на 84 %. Данное изменение вызвано в основном увеличением средних цен реализованного газа покупателям, находящимся на территории Европы и других стран.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

18. Себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы

	За 2021 год	За 2020 год
Налоги, включаемые в себестоимость	1 431 811	1 179 888
Покупной газ	1 162 201	596 977
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 109 099	1 084 530
Покупная нефть	1 100 989	460 981
Оплата труда и отчисления на социальные нужды	790 632	743 988
Расходы по транзиту газа, нефти и нефтепродуктов	688 724	668 092
Товары для перепродажи	320 695	250 548
Материалы	266 086	256 362
Ремонтно-эксплуатационные расходы	182 051	154 993
Энергия	133 511	110 782
Арендные платежи, лизинговые платежи	61 442	53 882
Страхование	45 246	39 804
Прочие	478 015	398 950
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(83 594)</u>	<u>32 094</u>
Итого себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг, коммерческих и управленческих расходов	<u>7 686 908</u>	<u>6 031 871</u>

Увеличение затрат на покупку газа и нефти в основном связано с увеличением средних цен.

Сумма налога на добычу полезных ископаемых, включаемого в статью «Налоги, включаемые в себестоимость», составила 1 266 037 млн руб. и 749 112 млн руб. за 2021 и 2020 годы соответственно.

В составе прочих расходов отражены в основном транспортные услуги, услуги по программному обеспечению и сопровождению, услуги по переработке, расходы на рекламу, юридические и консультационные услуги, геологоразведочные работы и прочие услуги.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

19. Прочие доходы и расходы

Поясн. №	За 2021 год		За 2020 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
	5 941 224	6 033 621	3 924 827	3 893 478
	872 274	816 577	1 432 163	1 801 618
	31 725	86 010	24 453	33 323
5	-	64 145	-	63 637
	59 726	62 304	37 510	25 824
	-	56 882	-	150 885
	-	43 426	-	40 401
	7 958	8 062	51 114	47 941
	-	5 954	-	6 098
	7 607	5 514	5 205	3 711
	-	4 915	-	4 178
	1 486	3 844	2 026	3 174
	8 457	3 349	2 183	1 700
	14 866	3 339	10 052	4 072
	165 640	3 109	1 669	18 408
	2 424	2 466	1 599	1 595
	-	1 133	-	3 653
23	65 595	-	-	121 077
	<u>153 345</u>	<u>261 485</u>	<u>64 850</u>	<u>230 312</u>
	7 332 327	7 466 135	5 557 651	6 455 085

Группа признала оценочные обязательства в отношении возможных корректировок цен на газ, вытекающие из требований иностранных покупателей, основанных на условиях контрактов. Оценочные обязательства, отраженные по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов в сумме ноль млн руб., 40 692 млн руб. и 93 542 млн руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин (см. Пояснение 23).

По статье «Прибыли и убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году» за 2021 год отражен отрицательный эффект корректировок цен на газ в сумме 27 576 млн руб. За 2020 год положительный эффект корректировок цен на газ составил 5 945 млн руб. Данные корректировки относятся к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2021 и 2020 годах соответственно.

Прочие доходы и расходы, связанные с начислением (восстановлением) резерва по сомнительным долгам и резерва под обесценение финансовых вложений, представлены свернуто.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

20. Дочерние и зависимые организации

Крупнейшие дочерние организации по состоянию на 31 декабря 2021 года

Наименование организации	Доля владения, % ¹	Вид деятельности	Местонахождение
ООО Авиапредприятие «Газпром авиа»	100	Авиаперевозки	Россия
«ВИБГ ГмбХ»	100	Строительство и эксплуатация газопроводов, закупка, транспортировка, хранение и сбыт природного газа	Германия
«ВИЕХ ГмбХ»	100	Продажа газа	Германия
«ВИНГАЗ ГмбХ»	100	Инвестиционная, управление активами, продажа газа	Германия
АО «Востокгазпром»	100	Добыча газа	Россия
ЗАО «Газпром Армения»	100	Транспортировка и продажа газа	Армения
АО «Газпром газораспределение»	100	Эксплуатация газовых сетей	Россия
«ГАЗПРОМ Германия ГмбХ»	100	Продажа газа	Германия
ООО «Газпром ГНП холдинг»	100	Реализация сжиженного углеводородного газа, нефтепродуктов	Россия
ООО «Газпром добыча Астрахань»	100	Добыча углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча Краснодар»	100	Добыча газа	Россия
ООО «Газпром добыча Надым»	100	Добыча углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча Ноябрьск»	100	Добыча углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча Оренбург»	100	Добыча и транспортировка углеводородов	Россия
АО «Газпром добыча Томск»	100	Добыча природного газа, газового конденсата и нефти	Россия
ООО «Газпром добыча Уренгой»	100	Добыча углеводородов	Россия
ООО «Газпром добыча Ямбург»	100	Добыча углеводородов	Россия
ООО «Газпром инвест»	100	Строительно-монтажные работы	Россия
ООО «Газпром инвест РГК»	100	Информационные, консультационные, транспортные услуги	Россия
ООО «Газпром инвестгазификация»	100	Выполнение функций заказчика по строительству инженерных коммуникаций для газоснабжения	Россия
ООО «Газпром капитал»	100	Инвестиционная	Россия
ООО «Газпром комплектация»	100	Торгово-посредническая	Россия
АО «Газпром космические системы»	80	Деятельность в области спутниковой связи	Россия
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд»	100	Продажа газа	Великобритания
«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Ритейл Лтд»	100	Продажа газа	Великобритания
ООО «Газпром межрегионгаз»	100	Продажа газа	Россия
ООО «Газпром межрегионгаз Москва»	100	Продажа газа	Россия
АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород»	51	Продажа газа	Россия
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	100	Продажа газа	Россия
ООО «Газпром метанол»	100	Производство и продажа газонефтехимической продукции	Россия

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

20. Дочерние и зависимые организации (продолжение)

Наименование организации	Доля владения, %¹	Вид деятельности	Местонахождение
ООО «Газпром нефтехим Салават»	100	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
ПАО «Газпром нефть»	96	Добыча, переработка и продажа сырой нефти	Россия
«Газпром нефть Бадра Б.В.»	100	Добыча нефти и газа	Нидерланды
«Газпром нефть Трейдинг ГмбХ»	100	Реализация нефтепродуктов	Австрия
ООО «Газпром нефть шельф»	100	Разработка нефтегазовых месторождений	Россия
ООО «Газпром НГХК»	100	Строительство газохимического комплекса	Россия
ООО «Газпром переработка»	100	Переработка углеводородов	Россия
ООО «Газпром переработка Благовещенск»	100	Строительство Амурского газоперерабатывающего завода	Россия
ООО «Газпром ПХГ»	100	Услуги по хранению газа	Россия
АО «Газпром теплоэнерго»	100	Производство теплоэнергии, сдача в аренду недвижимого имущества	Россия
ООО «Газпром Сахалин холдинг»	100	Управление активами	Россия
ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	100	Транспортировка и поставка газа	Беларусь
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Казань»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Краснодар»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Москва»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Самара»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Саратов»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Ставрополь»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Томск»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Чайковский»	100	Транспортировка газа	Россия
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	100	Транспортировка газа	Россия
«Газпром Финанс Б.В.»	100	Инвестиционная	Нидерланды
ООО «Газпром флот»	100	Освоение газовых и нефтяных месторождений на континентальном шельфе, управление судами	Россия
«Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.»	100	Инвестиционная, управление активами	Нидерланды
«ГАЗПРОМ Швайц АГ»	100	Продажа газа	Швейцария
ООО «Газпром экспорт»	100	Внешнеторговая	Россия
АО «Газпром энергосбыт» ²	81	Продажа электрической энергии	Россия
ООО «Газпром энергохолдинг»	100	Инвестиционная, управление активами	Россия

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

20. Дочерние и зависимые организации (продолжение)

Наименование организации	Доля владения, % ¹	Вид деятельности	Местона- хождение
«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	100	Инвестиционная, управление активами	Нидерланды
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ²	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ²	100	Продажа углеводородного сырья	Россия
ООО «Газпромнефть Марин Бункер»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
АО «Газпромнефть-Аэро»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
ООО «Газпромнефть-Битумные материалы»	100	Производство и реализация битумных материалов	Россия
ООО «Газпромнефть-Восток»	51	Добыча нефти и газа	Россия
АО «Газпромнефть-МНПЗ»	100	Переработка и продажа нефтепродуктов	Россия
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»	100	Добыча нефти и газа	Россия
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	100	Нефтепереработка	Россия
ООО «Газпромнефть-Оренбург»	100	Добыча и продажа нефти и нефтяного попутного газа	Россия
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
ООО «Газпромнефть-Смазочные материалы»	100	Производство и реализация смазочных материалов	Россия
ООО «Газпромнефть-Хантос»	100	Добыча нефти и газа	Россия
ООО «Газпромнефть-Центр»	100	Торговля нефтепродуктами	Россия
ООО «Газпромнефть-Ямал»	100	Добыча нефти и попутного газа	Россия
ООО «Газпромтранс»	100	Транспортно-экспедиторские услуги	Россия
ООО «ГПН-Инвест»	100	Инвестиционная	Россия
ООО «ГПН-Финанс»	100	Инвестиционная	Россия
ПАО «Мосэнерго» ²	54	Производство электрической и тепловой энергии, обеспечение энергоснабжения потребителей	Россия
ПАО «МОЭК» ²	99	Производство, покупка и распределение тепловой энергии	Россия
«Нефтяная индустрия Сербии а.о.»	56	Добыча и переработка нефти, продажа нефтепродуктов	Сербия
«Норд Стрим 2 АГ»	100	Проектирование, прокладка и эксплуатация морских трубопроводов	Швейцария
ПАО «ОГК-2» ²	81	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
АО «РЭПХ»	100	Производство двигателей и турбин	Россия
«Саус Стрим Транспорт Б.В.»	100	Строительство, транспортировка газа	Нидерланды
ОАО «Севернефтегазпром» ²	50	Добыча, переработка и продажа газа и газового конденсата	Россия
ПАО «ТГК-1»	52	Производство и продажа электрической и тепловой энергии	Россия
ООО «Факторинг-Финанс»	100	Инвестиционная	Россия
ПАО «Центрэнергохолдинг»	100	Инвестиционная	Россия

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложения.

² Указана доля в голосующих акциях.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

20. Дочерние и зависимые организации (продолжение)

Существенные зависимые организации по состоянию на 31 декабря 2021 года

Наименование организации	Доля владения, % ¹	Вид деятельности	Местонахождение
АО «Арктикгаз»	50	Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа	Россия
«Газпромбанк» (Акционерное общество) ²	49,88	Банковская	Россия
«Норд Стрим АГ» ³	51	Транспортировка газа	Швейцария
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50	Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	Бермудские Острова
ПАО «НГК «Славнефть»	49,88	Добыча, переработка и продажа нефти	Россия
АО «Томскнефть» ВНК	50	Добыча нефти	Россия

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.

² Указана доля в голосующих акциях.

³ Инвестиция в организацию отражается по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность организации в соответствии с положениями учредительных документов.

21. Операции со связанными сторонами

В соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» стороны могут являться связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую или оказывать на нее значительное влияние при принятии решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности и (или) стороны являются участниками совместной деятельности. Также связанной стороной является негосударственный пенсионный фонд, который действует в интересах работников.

Зависимые организации и прочие крупнейшие связанные стороны

Ниже представлены операции за 2021 и 2020 годы, проведенные с крупнейшими зависимыми организациями и прочими связанными сторонами.

	За 2021 год	За 2020 год
Продажа (без НДС и аналогичных обязательных платежей)		
Продажа газа		
ЗАО «Панрусгаз»	59 596	25 724
АО «Молдовагаз»	53 936	24 179
АО «Латвияс Газе»	24 092	6 708
АО «Прометей Газ»	15 211	3 740
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	1 983	2 312
Продажа услуг по транспортировке газа		
ТОО «КазРосГаз»	2 739	2 874
Продажа сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	37 325	17 787
ООО «НПП «Нефтехимия»	9 997	4 080
ООО «Полиом»	8 125	3 717
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	7 863	2 326
АО «СОВЭКС»	6 768	2 635
Продажа операторских услуг месторождений и прочих услуг		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 965	3 491
АО «Мессояханефтегаз»	3 795	3 865
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 839	1 774
Продажа услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	10 300	10 865
Процентный доход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	22 255	23 558
АО «Газстройпром»	6 574	7 632
Прочий доход (доход от сдачи имущества в аренду)		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	669	733

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

21. Операции со связанными сторонами (продолжение)

	<u>За 2021 год</u>	<u>За 2020 год</u>
Приобретение		
Покупного газа		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	39 989	8 730
АО «Арктикгаз»	36 351	35 906
ТОО «КазРосГаз»	6 397	9 032
ЗАО «Нортгаз»	4 633	5 261
АО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации	1 284	1 261
Услуг по транспортировке газа		
«Норд Стрим АГ»	93 628	90 577
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	48 921	45 735
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	3 686	3 779
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	4 838
Покупной нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	152 836	82 730
АО «Мессояханефтегаз»	87 474	48 701
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	82 517	42 416
АО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации	80 348	39 752
АО «Арктикгаз»	6 075	4 395
ТОО «КазРосГаз»	6 033	2 149
ООО «НПП «Нефтехимия»	1 401	726
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	2 097
Услуг по добыче газа и газового конденсата		
АО «Ачимгаз»	84 437	37 687
Услуг по переработке нефти и нефтепродуктов		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	15 462	14 642
Услуг по транспортировке нефти и нефтепродуктов		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	9 343	5 821
АО «Мессояханефтегаз»	7 418	7 651
Процентный расход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	14 422	11 235
Пенсионные взносы		
АО «НПФ ГАЗФОНД»	17 611	10 470

В рамках заключенного договора субординированного займа Группа предоставила «Газпромбанк» (Акционерное общество) денежные средства в размере ноль млн руб. и 40 000 млн руб. за 2021 и 2020 годы соответственно.

На территории Российской Федерации Группа поставляла газ зависимым организациям в основном по тарифам, устанавливаемым Федеральной антимонопольной службой. Продажа газа вне Российской Федерации производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на энергоносители. Приобретение нефти и газа у зависимых организаций осуществляется в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от рыночных.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

21. Операции со связанными сторонами (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов по операциям Группы с крупнейшими зависимыми организациями и прочими связанными сторонами имелись следующие суммы дебиторской и кредиторской задолженности:

	На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность			
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты			
АО «Газстройпром»	288 449	160 049	39 884
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	10 284	33 840	13 976
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	5 697	3 450	5 580
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 492	2 484	1 592
АО «Прометей Газ»	3 307	563	478
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмБХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	2 005	50	32
ТОО «КазРосГаз»	1 488	1 579	6 233
«Эрдгазшпайхер Пайссен ГмБХ»	1 057	-	-
АО «Мессояханефтегаз»	994	747	1 022
«Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.»	235	317	1 937
АО «Овергаз Инк.»	-	8 286	-
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	-	1 487	1 324
Прочие внеоборотные активы			
АО «Газстройпром»	78 994	107 950	47 756
Дебиторская задолженность, подлежащая погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
АО «Газстройпром»	8 674	8 814	6 006
АО «Евротэк-Югра»	1 068	762	520
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	-	1 111	-
Прочие долгосрочные финансовые вложения			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	-	1 238
Прочие краткосрочные финансовые вложения			
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	194 197	2 290	612 352
ОАО «Белгазпромбанк»	3 222	16	2 444
Денежные средства			
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	573 744	457 123	359 882
ОАО «Белгазпромбанк»	1 931	29	15 621
Кредиторская задолженность			
Краткосрочная кредиторская задолженность			
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	112 249	53 286	103 617
АО «Газстройпром»	85 885	57 618	26 794
АО «Мессояханефтегаз»	47 518	33 670	41 882
АО «Ачимгаз»	15 898	5 476	4 668
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	9 810	1 438	-
АО «Томскнефть» ВНК	9 471	3 658	1 000
«Норд Стрим АГ»	7 516	8 139	6 200
«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.»	6 813	4 413	7 002
АО «Арктикгаз»	4 278	3 367	2 023
ООО «Южно-Приобский ГПЗ»	3 533	3 223	2 777
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	2 666	864	1 037
АО «Латвияс Газе»	2 516	411	385
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмБХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	1 635	1 487	1 020
«Эрдгазшпайхер Пайссен ГмБХ»	1 171	185	113

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

21. Операции со связанными сторонами (продолжение)

	На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Краткосрочная кредиторская задолженность			
ТОО «КазРосГаз»	545	133	4 087
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	-	1 528

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 7 700 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме ноль млн руб., ноль млн руб. и 6 511 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно.

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила 2 775 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 577 334 млн руб., 524 138 млн руб. и 427 772 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов задолженность крупнейших зависимых организаций по займам, полученным ими, и векселям, полученным от них, составила:

	На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Займы и векселя, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
АО «Газстройпром»	79 381	100 430	135 479
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	23 135	27 653	21 558
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	16 807	18 129	13 863
«Эрдгазшпайхер Пайссен ГмбХ»	8 911	9 612	7 350
АО «Евротэк-Югра»	4 123	3 753	2 648
ОАО «Белгазпромбанк»	2 479	2 479	2 479
АО «Сибгазполимер»	-	-	5 214
ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз»	-	-	1 000
Займы и векселя, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты			
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	4 041	-	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	-	23 814
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	-	-	4 312

По состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов задолженность Группы по займам и кредитам, полученным от своих крупнейших зависимых организаций, составила:

	На 31 декабря 2021 года	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года
Кредиты, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты			
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	199 096	185 956	181 700
Кредиты и займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, включая текущую часть			
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	11 805	7 109	81 406
АО «Томскнефть» ВНК	9 347	9 017	16 124
АО «Газстройпром»	86	5 549	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	-	27 918	-

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.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

21. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Группа привлекала кредиты и займы от своих крупнейших зависимых организаций в российских рублях по ставкам от 0,00 % до 11,00 % в 2021 году. Аналогичный показатель в 2020 году варьировался от 2,00 % до 9,00 %.

В 2021 году Группа привлекала валютные займы от своих зависимых организаций по ставке 0,00%. В 2020 году Группой валютные займы привлекались по ставкам от 0,00 % до 1,40%.

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении зависимых организаций, представлена в Пояснении 23.

В рамках заключенных в 2019-2020 годах договоров об открытии заемных линий у Группы есть обязательства предоставить АО «Газстройпром» займы для погашения задолженности перед банком по кредитам при просрочке платежа. Лимит выдачи согласно заключенным договорам по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года составил 297 002 млн руб. (60 000 млн руб. со сроком действия заемной линии до 29 ноября 2022 года, 40 000 млн руб. – до 15 декабря 2022 года, 197 002 млн руб. – до 31 декабря 2027 года), по состоянию на 31 декабря 2019 года – 106 500 млн руб. со сроком действия заемной линии до 31 декабря 2027 года. Группа не предоставляла займы по состоянию на 31 декабря 2021 года, на 31 декабря 2020 года и на 31 декабря 2019 года. Обязательства Группы по предоставлению займов ограничены обязательствами АО «Газстройпром» по кредитам.

В 2019 году Группа привлекла финансирование под залог запасов со сроком погашения в 2020 году в рамках договоров продажи с обратной покупкой с организациями «Газпромбанк (Швейцария) Лтд.» и «ГПБ Файнэншл Сервисез Лимитед». Финансирование было погашено в августе 2020 года. По состоянию на 31 декабря 2019 года сумма задолженности по данному финансированию составила 922 млн евро.

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ПАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления ПАО «Газпром» и его дочерних организациях, составило 2 625 млн руб. и 3 026 млн руб. за 2021 и 2020 годы соответственно.

Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от ПАО «Газпром» и дочерних организаций. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров), выплаченное ПАО «Газпром» и дочерними организациями, оговорено условиями трудовых договоров. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих сотрудников, включая основной управленческий персонал.

ПАО «Газпром» также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала. Сумма страховых взносов по добровольному медицинскому страхованию за 2021 год составила 11 млн руб. (за 2020 год – 10 млн руб.).

22. Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль (убыток) в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана путем деления чистой прибыли (убытка) отчетного периода на годовое средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее собственными акциями, выкупленными у акционеров (см. Пояснение 14).

Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества собственных акций, выкупленных у акционеров, составило 23,6 млрд штук за 2021 и 2020 годы.

На начало и на конец отчетного периода ПАО «Газпром» не имело ценных бумаг с разводняющим эффектом, таким образом, разводненная прибыль (убыток) на акцию не рассчитывалась.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

23. Оценочные и условные обязательства

Оценочные обязательства

	На 31 декабря 2020 года	Начислено	Исполь- зовано	Восста- новлено	На 31 декабря 2021 года
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	73 570	108 533	(92 448)	(5 610)	84 045
Обязательство по оплате отпусков	36 803	84 725	(74 505)	(788)	46 235
Обязательство по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию	24 199	9 141	(7 053)	(1 238)	25 049
Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами	327 601	41 875	(3 014)	(124 966)	241 496
Прочие оценочные обязательства	81 034	54 925	(7 987)	(42 033)	85 939
<i>в т.ч. обязательства в отношении корректировок цен на газ</i>	<u>40 692</u>	<u>-</u>	<u>(4 097)</u>	<u>(36 595)</u>	<u>-</u>
Итого	543 207	299 199	(185 007)	(174 635)	482 764
в т.ч. со сроком погашения до одного года	197 568	247 689	(181 743)	(49 301)	214 213

	На 31 декабря 2019 года	Начислено	Исполь- зовано	Восста- новлено	На 31 декабря 2020 года
Обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год	52 289	104 343	(63 504)	(19 558)	73 570
Обязательство по оплате отпусков	36 592	76 519	(68 218)	(8 090)	36 803
Обязательство по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию	25 640	10 893	(8 172)	(4 162)	24 199
Обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с использованием недрами	271 886	65 143	(4 193)	(5 235)	327 601
Прочие оценочные обязательства	156 262	67 049	(116 266)	(26 011)	81 034
<i>в т.ч. обязательства в отношении корректировок цен на газ</i>	<u>93 542</u>	<u>52 680</u>	<u>(105 530)</u>	<u>-</u>	<u>40 692</u>
Итого	542 669	323 947	(260 353)	(63 056)	543 207
в т.ч. со сроком погашения до одного года	235 512	253 847	(255 874)	(35 917)	197 568

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

23. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

Обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности

В связи с тем, что порядок отражения на счетах бухгалтерского учета начисления обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности действующими нормативными актами не предусмотрен, расчеты величины как обязательств, так и активов пенсионной программы приводятся в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (www.gazprom.ru).

Условные обязательства

Группой выданы обеспечения третьим лицам по обязательствам других организаций. Сумма выданных обеспечений составила 239 309 млн руб., 261 162 млн руб. и 219 092 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов соответственно.

Общая сумма обеспечений третьим лицам по обязательствам зависимых организаций Группы по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов составила 129 516 млн руб., 174 835 млн руб. и 169 119 млн руб. соответственно.

В марте 2019 года Группа передала в залог «Газпромбанк» (Акционерное общество) векселя сроком до ноября 2020 года без права отчуждения и иного распоряжения без письменного согласия залогодержателя в обеспечение обязательств АО «Газстройпром» по кредитному соглашению. В октябре 2020 года залог пролонгирован до января 2022 года, предметом залога выступают все права требования о погашении долга, возникшего из векселей. В декабре 2021 года залог пролонгирован до февраля 2023 года. Залоговая стоимость векселей и прав требования о погашении долга на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов составила 4 889 млн руб., 31 639 млн руб. и 23 814 млн руб. соответственно.

В ноябре и декабре 2021 года Группа предоставила поручительство сроком до сентября 2025 года в обеспечение обязательств ООО «РусХимАльянс» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021 года составила 34 745 млн руб.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

23. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

Судебные разбирательства

15 октября 2018 года польская организация «ПГНиГ С.А.» обратилась в Общий суд Европейского союза (далее – ЕС) с иском об отмене решения Европейской комиссии о проконкурентных обязательствах, которым было завершено антимонопольное расследование о предполагаемом нарушении ПАО «Газпром» и его дочерней организации ООО «Газпром экспорт» антимонопольного права ЕС в рамках деятельности на рынке соответствующих стран-членов ЕС из Центральной и Восточной Европы. 18–19 мая 2021 года в Общем суде ЕС состоялись слушания по данному делу. Решением от 2 февраля 2022 года (далее – Решение) Общий суд ЕС отклонил иск «ПГНиГ С.А.» от 15 октября 2018 года. 14 апреля 2022 года стало известно, что «ПГНиГ С.А.» подала жалобу на Решение в Европейский суд справедливости.

14 марта 2017 года в Европейскую комиссию поступила жалоба, подготовленная польской организацией «ПГНиГ С.А.» в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» статьи 102 Договора о функционировании ЕС. В этой жалобе «ПГНиГ С.А.» утверждает, что ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» нарушают антимонопольное право ЕС путем:

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

Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в странах из Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 году и завершена в 2018 году. 17 апреля 2019 года указанная жалоба была отклонена Европейской комиссией. В июне 2019 года «ПГНиГ С.А.» подала заявление в Общий суд ЕС в связи с отклонением Европейской комиссией указанной жалобы. 20 мая 2021 года в Общем суде ЕС состоялись слушания по данному делу. Решением от 2 февраля 2022 года Общий суд ЕС удовлетворил заявление «ПГНиГ С.А.» и отменил решение Европейской комиссии от 17 апреля 2019 года.

В соответствии с сообщением на официальном сайте НАК «Нафтогаз Украины» 21 декабря 2021 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Европейскую комиссию с жалобой на злоупотребление Группой Газпром своим доминирующим положением на рынке газа Европейского союза и с просьбой о принятии обеспечительных мер (далее – Жалоба). В связи с указанной Жалобой Европейская комиссия зарегистрировала дело № АТ.40801. 28 февраля 2022 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии ответ на Жалобу НАК «Нафтогаз Украины».

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

31 июля 2020 года ПАО «Газпром» получило от антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) официальное уведомление о наложении штрафа на ПАО «Газпром» в размере около 50 млн евро за непредоставление ранее запрошенной антимонопольным органом Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) информации в рамках указанного антимонопольного расследования. 28 августа 2020 года ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу на решение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о наложении указанного штрафа на ПАО «Газпром» в компетентный суд Польши. В связи с обжалованием штрафа он не будет подлежать взысканию до момента вступления в силу соответствующего решения суда. 19 мая 2021 года ПАО «Газпром» подало в компетентный суд Польши ходатайство о приостановлении рассмотрения дела о наложении указанного штрафа на ПАО «Газпром» до вынесения судом решения по делу об обжаловании решения антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2».

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

23. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

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

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

Группа также выступает одной из сторон в некоторых других судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности, а также подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время судебные разбирательства или иски к Группе не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

25 июля 2019 года дочерняя организация Группы «Норд Стрим 2 АГ» обратилась в Общий суд ЕС с заявлением о признании недействительными и отмене поправок к Третьей газовой директиве ЕС, вступивших в силу 23 мая 2019 года и предназначенных для регулирования транспортировки газа из третьих стран, включая Российскую Федерацию, на основании того, что указанные поправки носят дискриминационный характер, приняты с нарушением принципов равноправия и пропорциональности, злоупотреблением полномочиями, а также с нарушением правил процедуры. 20 мая 2020 года Общий суд ЕС отклонил иск «Норд Стрим 2 АГ» по процессуальным основаниям. 28 июля 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в Суд справедливости жалобу на решение Общего суда ЕС от 20 мая 2020 года. 25 января 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» представила ответ на ранее направленные Советом ЕС и Европейским парламентом возражения на свою жалобу от 28 июля 2020 года. 18 мая 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» направила ответ на возражения Польши, Латвии и Эстонии (ранее заявивших о присоединении к процессу) на жалобу от 28 июля 2020 года.

26 сентября 2019 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес Европейской комиссии уведомление об инициировании арбитражного разбирательства арбитражным трибуналом ad hoc по правилам ЮНСИТРАЛ против ЕС в рамках Договора к Энергетической хартии. По мнению «Норд Стрим 2 АГ», ЕС, приняв поправки к Третьей газовой директиве ЕС, которые носят дискриминационный характер, нарушил свои обязательства, закрепленные в статьях 10 и 13 Договора к Энергетической хартии. В феврале 2020 года был сформирован арбитражный трибунал, который будет рассматривать спор (место арбитража – г. Торонто, Канада).

3 июля 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес арбитражного трибунала заявление по существу разбирательства, в ответ на которое ЕС представил свое заявление от 15 сентября 2020 года, содержащее возражения относительно юрисдикции арбитражного трибунала рассматривать спор и просьбу о бифуркации. 16 октября 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила ответ на указанное заявление ЕС от 15 сентября 2020 года. 8 декабря 2020 года состоялись слушания по вопросу о бифуркации – решением арбитражного трибунала от 31 декабря 2020 года просьба ЕС о бифуркации была отклонена. 3 мая 2021 года ЕС представил заявление по существу разбирательства. 25 октября 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес арбитражного трибунала ответный меморандум по существу разбирательства, а также контрмеморандум на возражения ЕС относительно юрисдикции арбитражного трибунала рассматривать спор. 1 марта 2022 года «Норд Стрим 2 АГ» подала запрос о приостановлении арбитражного разбирательства. Арбитражный трибунал отменил слушания, запланированные на конец июня 2022 года. На 20 июня 2022 года назначено заседание в формате видеоконференции, где «Норд Стрим 2 АГ» предстоит прокомментировать соответствующие обстоятельства и дальнейшую возможность продолжить арбитражное разбирательство по существу.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

23. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

15 июня 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в Высший земельный суд г. Дюссельдорфа жалобу на решение Федерального сетевого агентства ФРГ от 15 мая 2020 года об отказе в предоставлении проекту «Северный поток – 2» освобождения из-под действия ключевых положений Третьей газовой директивы ЕС. Слушания по делу состоялись 30 июня 2021 года. 25 августа 2021 года Высший земельный суд Дюссельдорфа вынес решение об отказе в удовлетворении жалобы. 21 сентября 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» обжаловала решение Высшего земельного суда Дюссельдорфа в Федеральном верховном суде ФРГ.

Санкции

В период с 2014 года ЕС, США и некоторые другие государства ввели ряд санкций против Российской Федерации и некоторых российских юридических лиц. Некоторые из этих санкций направлены напрямую против ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и их дочерних организаций и ряда других организаций, в том числе «Газпромбанк» (Акционерное общество), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики Российской Федерации.

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам-гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких организаций), а также всем лицам на территории США или связанным с территорией США:

1) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней (с 28 ноября 2017 года – 60 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;

2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней (с 28 ноября 2017 года – 14 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских организаций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество) (ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, в отношении которого направлено данное ограничение);

3) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и территориальных водах, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских организаций, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». 7 августа 2015 года под данный запрет попало Южно-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.

2 августа 2017 года Президент США подписал Закон «О противодействии противникам Америки путем санкций» (далее – Закон от 2 августа 2017 года), который расширил санкционный режим США, действующий в отношении Российской Федерации. Закон от 2 августа 2017 года, среди прочего, наделил Президента США правом во взаимодействии (координации) с союзниками США вводить определенные санкционные меры в отношении любого лица, которое сознательно, после принятия Закона от 2 августа 2017 года, совершало инвестиции или продавало товары, поставляло технологии или оказывало услуги Российской Федерации (на сумму более 1 млн долл. США или в совокупности в течение года на общую сумму более 5 млн долл. США) в сфере строительства и обслуживания российских трубопроводов, экспортирующих энергоресурсы (раздел 232 Закона от 2 августа 2017 года). Введение данных санкционных мер может создать риски для реализации перспективных газотранспортных проектов ПАО «Газпром».

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

23. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

Закон от 2 августа 2017 года создает риск экстерриториального применения отдельных санкционных ограничений США и может отрицательно сказаться на участии иностранных лиц в отдельных новых проектах ПАО «Газпром». При этом положения Закона от 2 августа 2017 года должны применяться с учетом разъяснений Министерства финансов США и Государственного департамента США.

15 июля 2020 года Государственный Департамент США выпустил новое разъяснение (далее – Новое Разъяснение) в отношении действия раздела 232 Закона от 2 августа 2017 года, которое отменило ранее действующее исключение, согласно которому санкционные меры не должны были затрагивать инвестиции в проекты, начатые до 2 августа 2017 года. Согласно Новому Разъяснению, действие раздела 232 Закона от 2 августа 2017 года прямо распространяется на газопровод «Северный поток – 2» и вторую нитку газопровода «Турецкий поток». При этом Государственный Департамент США указал в Новом Разъяснении, что санкционные меры не нацелены на газопроводы, которые были завершены и могли осуществлять поставки коммерческих объемов газа по состоянию на дату принятия Закона от 2 августа 2017 года. Кроме того, Государственный Департамент США удалил часть ранее действующего разъяснения, согласно которому под действие санкционных мер не попадали инвестиции и кредиты в строительство экспортных трубопроводов, предоставленные до 2 августа 2017 года, указав, что любые действия с инвестициями (за исключением разумных действий, связанных с прекращением действующих контрактов), совершенные после 15 июля 2020 года включительно, могут стать основанием для введения санкций согласно разделу 232 Закона от 2 августа 2017 года.

20 декабря 2019 года вступил в силу Закон «О полномочиях в области национальной обороны» (далее – Закон от 20 декабря 2019 года), который предусматривает санкции в отношении лиц, участвующих в предоставлении судов для строительства газопроводов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток».

Закон от 20 декабря 2019 года предусматривает обязанность Государственного секретаря США (после консультаций с Секретарем Казначейства США) в течение 60 дней после вступления Закона в силу и каждые 90 дней в последующем подготавливать отчеты с указанием:

- 1) судов, которые осуществляют укладку труб для строительства экспортных трубопроводов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток» (или проектов, являющихся их преемниками) на глубине от 100 футов ниже уровня моря; и
- 2) иностранных лиц (как юридических, так и физических), которые, по мнению Государственного секретаря США (после консультаций с Секретарем Казначейства США) осознанно продавали, передавали в лизинг, предоставляли суда для строительства соответствующих трубопроводов или способствовали притворным или сложноструктурированным операциям с целью предоставления судов для строительства соответствующих газопроводов.

Лица, включенные в отчет Государственного секретаря США по пункту 2 выше, а также их руководящие сотрудники и контролирующие акционеры должны быть выдворены за пределы территории США, а Государственный секретарь США обязан обеспечить предоставление им отказа в выдаче виз США и отзыв ранее выданных виз. Активы лиц, включенных в отчет Государственного секретаря США по пункту 2 выше, находящиеся на территории США, будут заморожены (в том числе в случае их передачи третьим лицам), а американским лицам будет запрещено вступать в сделки с указанными лицами.

Закон от 20 декабря 2019 года предусматривает исключение в отношении деятельности по ремонту и обслуживанию указанных в Законе от 20 декабря 2019 года газопроводов.

Законом от 20 декабря 2019 года установлено, что полномочия по введению указанных санкций прекратят действие через 5 лет после вступления в силу указанного Закона от 20 декабря 2019 года. Санкции могут прекратиться и ранее, если Президент США представит в Конгресс убедительные доказательства того, что соответствующие газопроводные проекты не уменьшат более чем на 25 % объем транзита российского газа по газопроводам, существующим в других странах (в том числе Украине), по сравнению со среднемесячным объемом транзита в 2018 году.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

23. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

В результате принятия Закона от 20 декабря 2019 года подрядчик (швейцарская организация Олсис) организации «Норд Стрим 2 АГ» приостановил работы по трубоукладке в рамках проекта «Северный поток – 2». Кроме того, ожидается, что Закон от 20 декабря 2019 года не окажет влияние на проект «Турецкий поток», так как строительство морской части газопровода «Турецкий поток» полностью завершено и в Законе от 20 декабря 2019 года предусмотрено исключение для обслуживания построенных газопроводов.

1 января 2021 года вступил в силу закон США «О полномочиях в области национальной обороны на 2021 год» (далее – Закон от 1 января 2021 года). Указанный закон внес изменения в Закон от 20 декабря 2019 года, дополнив основания для введения санкций оказанием услуг, в том числе по предоставлению страхования (в т.ч. андеррайтинг) и модернизации судов, а также по тестированию, инспекции и сертификации, необходимых для завершения проекта «Северный поток – 2». Кроме того, с учетом дополнений, внесенных Законом от 1 января 2021 года, предусмотрена возможность введения санкций в отношении лиц, которые предоставляют или оказывают содействие в предоставлении судов для трубоукладки или деятельности, способствующей трубоукладке.

Среди прочего Закон от 1 января 2021 года также установил новое условие, согласно которому санкции, предусмотренные в Законом от 20 декабря 2019 года, не должны применяться в отношении ЕС, правительств Норвегии, Швейцарии, Соединенного Королевства или любой страны-члена ЕС, а также в отношении некоммерческих организаций указанных лиц.

20 октября 2020 года и 9 апреля 2021 года Государственный Департамент США выпустил разъяснения в отношении Закона от 20 декабря 2019 года (в том числе с учетом изменений от 1 января 2021 года), распространив действие указанных санкционных положений на лиц, которые предоставляют услуги или товары, необходимые для деятельности судов, осуществляющих укладку трубопроводов для строительства проектов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток» (включая услуги по дооборудованию или модернизации судов, а также финансирование такой деятельности), финансирование судов и оказание им иных форм поддержки.

Во исполнение Закона от 20 декабря 2019 года на основании докладов Государственного Департамента США 21 мая 2021 года, 20 августа 2021 года и 23 ноября 2021 года Министерство финансов США ввело санкции в отношении ряда юридических лиц и принадлежащих им судов, связанных со строительством трубопровода «Северный поток – 2».

21 июля 2021 года было опубликовано совместное заявление США и ФРГ, в соответствии с которым стороны договорились, что в случае использования Российской Федерацией поставок энергоресурсов в качестве оружия ФРГ предпримет ответные действия на национальном уровне и на уровне Европейского Союза, включая введение санкций. Указанное заявление носит декларативный характер и по своей правовой природе не является юридически обязывающим документом.

15 апреля 2021 года Президент США подписал Указ № 14024 «О блокировании имущества в связи с причиняющей вред зарубежной деятельностью Правительства Российской Федерации», предусматривающий возможность введения новых санкций в отношении Российской Федерации по широкому кругу оснований, в том числе в отношении российских лиц, ответственных, прямо или косвенно участвующих или пытающихся участвовать в сокращении или нарушении поставок газа или энергоносителей в Европу, Кавказский регион или Азию.

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

ПАО «Газпром» не указано прямо в числе лиц, против которых направлены санкции ЕС, однако, на ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), а также на их дочерние организации, в которых им принадлежит более 50 % долей участия, распространяется ряд финансовых ограничений, введенных ЕС.

Санкции, введенные ЕС, запрещают всем гражданам стран-членов ЕС, а также всем юридическим лицам, организациям и органам, учрежденным или созданным согласно законодательству страны-члена ЕС (как на территории ЕС, так и за ее пределами), а также всем юридическим лицам, организациям и органам в связи с любыми видами хозяйственной деятельности, осуществляемой полностью или частично в пределах ЕС:

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

23. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в Российской Федерации, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;

2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года до 12 апреля 2022 года, с любым сроком погашения, если выпуск осуществлен после 12 апреля 2022 года выпускаемыми некоторыми российскими организациями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»;

3) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка, выпускаемыми некоторыми российскими организациями энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть», но не включая ПАО «Газпром», после 12 сентября 2014 года до 12 апреля 2022 года и со сроком обращения более 30 дней, с любым сроком погашения, если выпуск осуществлен после 12 апреля 2022 года;

4) предоставлять после 12 сентября 2014 года до 12 апреля 2022 года прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней, а после 12 апреля 2022 года – с любым сроком погашения, в пользу некоторых российских организаций (включая ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финансирования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между ЕС и Российской Федерацией, что должно быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно предоставляемых для резервного финансирования лицам, созданным на территории ЕС, 50 % долей участия в которых принадлежит любому из указанных выше лиц, в целях обеспечения соответствия критериям платежеспособности и ликвидности, что также должно быть документально подтверждено.

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

24 февраля 2022 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США включило ПАО «Газпром» в список лиц секторальных санкций США в финансовой сфере в соответствии с Директивой № 3, выпущенной во исполнение Указа Президента США № 14024 от 15 апреля 2021 года. Данные санкции устанавливают запрет для американских лиц на совершение операций с новым долгом и новыми ценными бумагами ПАО «Газпром», выпущенными после 26 марта 2022 года, со сроком погашения более 14 дней. Соответствующие ограничения также распространяются на лиц прямо или косвенно на 50% и более принадлежащих ПАО «Газпром». Также запрещены любые операции, направленные на обход указанных ограничений. Помимо ПАО «Газпром» указанные ограничения введены в отношении дочерней организации Группы Газпром ПАО «Газпром нефть» и ассоциированной организации Группы Газпром «Газпромбанк» (Акционерное общество). Таким образом, ограничивается возможность привлечения ПАО «Газпром» и организациями Группы Газпром долгового финансирования от американских лиц.

8 марта 2022 года Президент США подписал Указ № 14066, запрещающий импорт в США из Российской Федерации сырой нефти и продуктов нефтепереработки, сжиженного природного газа, угля и угольной продукции, а также запрещающий новые инвестиции в энергетический сектор Российской Федерации от американских лиц, а также любое одобрение, финансирование, содействие или предоставление гарантий от американских лиц в отношении соответствующих запрещенных сделок, совершаемых иностранными лицами. Одновременно Управление по контролю за иностранными активами выпустило Лицензию № 16 от 8 марта 2022 года, предоставляющую исключение из ограничительных мер, введенных данным Указом Президента США № 14066, для исполнения до 22 апреля 2022 года контрактов и соглашений, заключенных до 8 марта 2022 года.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

23. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

8 апреля 2022 года вступил в силу Закон США «О прекращении импорта российской нефти», который запрещает импорт в США российских энергоресурсов, в т.ч. нефти и газа, в соответствии с мерами, которые были установлены в Указе Президента США № 14066 от 8 марта 2022 года. При этом Президент США вправе при определенных условиях прекратить данный запрет на импорт энергоресурсов из Российской Федерации.

23 февраля 2022 года США также ввели блокирующие санкции в отношении «Норд Стрим 2 АГ».

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

Совет ЕС включил ПАО «Газпром нефть» в перечень лиц, с которыми европейским лицам с 16 марта 2022 года запрещены любые прямые или косвенные транзакции (кроме исполнения до 15 мая 2022 года контрактов, заключенных до 16 марта 2022 года, или связанных с ними контрактов). Указанное ограничение не распространяется на транзакции, строго необходимые для покупки, импорта или транспортировки нефти, нефтепродуктов и природного газа, а также титана, алюминия, меди, никеля, палладия и железной руды, а до 10 августа 2022 года и угля и иных твердых ископаемых видов топлива из Российской Федерации или через нее в ЕС, а также на транзакции, связанные энергетическими проектами за пределами Российской Федерации, в которых ПАО «Газпром нефть» (и другие указанные в перечне организации) является миноритарным акционером.

С 25 февраля 2022 года запрещается продажа, поставка, передача или экспорт прямо и косвенно товаров и технологий для нефтепереработки, а с 8 апреля 2022 года – для сжижения природного газа, перечисленных в Приложении II к Постановлению ЕС № 833/2014 от 31 июля 2014 года, в том числе произведенных не в ЕС, любым физическим и юридическим лицам, организациям и органам в Российской Федерации или для использования в Российской Федерации. Данный запрет не применяется к случаям исполнения до 27 мая 2022 года обязательств, возникших из договоров, заключенных до 26 февраля 2022 года или дополнительных соглашений, необходимых для исполнения таких договоров.

С 16 марта 2022 года запрещается продажа, поставка, передача или экспорт прямо и косвенно товаров и технологий, перечисленных в Приложении II к Постановлению ЕС № 833/2014 от 31 июля 2014 года, в том числе произведенных не в ЕС, любым физическим и юридическим лицам, организациям и органам в Российской Федерации или для использования в Российской Федерации, включая ее исключительную экономическую зону и континентальный шельф. Кроме того, запрещается предоставление технической помощи, посреднических и других услуг, связанных с указанными товарами и технологиями, а также с предоставлением, производством, обслуживанием и использованием этих товаров и технологий, прямо или косвенно любому физическому или юридическому лицу, организации или органу в Российской Федерации или для использования в Российской Федерации. Также, запрещается предоставление финансирования или финансовой помощи, связанной с указанными товарами, технологиями и перечисленными услугами.

Исключениями из данного запрета являются:

- 1) предоставление указанных товаров и услуг для транспортировки ископаемых видов топлива (в частности, уголь, нефть и природный газ) из Российской Федерации или через нее в ЕС; или
- 2) срочное предотвращение или смягчение последствий события, которое может оказать серьезное и значительное влияние на здоровье и безопасность человека или окружающую среду.

Данный запрет также не применяется:

- а) к случаям исполнения до 17 сентября 2022 года обязательств, возникших из договоров, заключенных до 16 марта 2022 года или дополнительных соглашений, необходимых для исполнения таких договоров, при условии, что компетентный государственный орган ЕС был проинформирован не менее чем за пять рабочих дней;

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

23. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

б) на предоставление страхования или перестрахования любому юридическому лицу, организации или органу, зарегистрированному или учрежденному в соответствии с законодательством государства-члена ЕС в отношении его деятельности за пределами энергетического сектора в Российской Федерации.

Компетентным государственным органом соответствующей страны ЕС может быть предоставлено разрешение на осуществление деятельности, экспорт и финансирование указанных выше, если будет определено, что:

- 1) это необходимо для обеспечения критического энергоснабжения ЕС; или
- 2) это предназначено для исключительного использования организациями, находящимися в собственности или под единоличным или совместным контролем юридического лица, организации или органа, которые зарегистрированы или учреждены в соответствии с законодательством государства – члена ЕС.

С 16 марта 2022 года европейским лицам запрещено:

- 1) приобретать любое новое или расширять любое существующее участие в любом юридическом лице, организации или органе, зарегистрированном или учрежденном в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и осуществляющем свою деятельность в энергетическом секторе Российской Федерации;
- 2) предоставлять или быть участником любой договоренности о предоставлении любого нового займа или кредита или иного предоставления финансирования (включая акционерный капитал) любому юридическому лицу, организации или органу, зарегистрированному или созданному в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и осуществляющему деятельность в энергетическом секторе Российской Федерации или с документально подтвержденной целью финансирования такого юридического лица, организации или органа;
- 3) создавать любое новое совместное предприятие с любым юридическим лицом, организацией или органом, зарегистрированным или учрежденным в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и действующим в энергетическом секторе Российской Федерации;
- 4) предоставлять инвестиционные услуги, связанные с деятельностью, указанной в п.п.1)-3) выше.

Великобритания в феврале и марте 2022 года ввела широкий круг финансовых санкций, в том числе установив запрет на операции с ценными бумагами и финансовыми инструментами, выпущенными после 1 марта 2022 года, «лицами связанными с Российской Федерацией», вне зависимости от срока погашения, и Правительством Российской Федерации. С 1 марта 2022 года Великобритания ввела ограничения на предоставление заемного финансирования на срок свыше 30 дней, для всех юридических «лиц, связанных с Российской Федерацией» и для Правительства Российской Федерации.

Санкции в отношении Российской Федерации в последнее время также были введены рядом иных государств. Указанные санкции в целом аналогичны санкциям США, ЕС и Великобритании. Вместе с тем, некоторые страны ввели более широкие санкционные ограничения. 24 февраля 2022 года Канада ввела блокирующие санкции в отношении ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество). Кроме того, продолжает действовать ранее принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку лицами, находящимися в Канаде, и гражданами Канады, находящимися за пределами территории Канады, определенных товаров в Российскую Федерацию или любому лицу в Российской Федерации, если такие товары используются для глубоководной разведки нефти (на глубине более 500 м), для разведки или добычи нефти в Арктике, а также разведки или добычи сланцевой нефти. 13 апреля 2022 года Австралия ввела блокирующие санкции в отношении ПАО «Газпром» и дочерней организации Группы Газпром ПАО «Газпром нефть».

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

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2021 года соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства, будет стабильным.

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

23. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

Российское налоговое законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает обязанность налогоплательщика, являющегося участником международной группы компаний, представлять страновые сведения по международным группам компаний, а также готовить уведомление о контролируемых сделках.

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

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

24. Условия ведения деятельности в Российской Федерации

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

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

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

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

В течение 2021 года официальные курсы обмена российского рубля к доллару США и евро колебались в диапазоне между 69,5526 и 77,7730 российских рублей и 80,7019 и 92,3321 российских рублей за доллар США и евро соответственно. Также в течение 2021 года ключевая ставка Центрального Банка Российской Федерации повысилась с 4,25 % до 8,50 %, а фактический уровень инфляции составил 8,4 %.

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.

25. Риски хозяйственной деятельности

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

ПАО «Газпром»
Пояснения к сводному бухгалтерскому балансу и
сводному отчету о финансовых результатах за 2021 год
(в миллионах российских рублей)

25. Риски хозяйственной деятельности (продолжение)

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

26. События после отчетной даты

Кредиты и займы

В первом квартале 2022 года Группа привлекла долгосрочные кредиты на общую сумму 304 млн евро и 40 270 млн руб.

Изменения в структуре Группы


В марте 2022 года Группа прекратила участие в дочерней организации «ГАЗПРОМ Германия ГмбХ» и всех принадлежащих ей активах.

Прочие события

В феврале-апреле 2022 года Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против Российской Федерации (см. Пояснение 23). Данные обстоятельства привели к падению курса российского рубля, волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень экономической неопределенности в условиях осуществления деятельности в Российской Федерации. В настоящий момент руководство Группы анализирует сложившиеся экономические условия и их возможное влияние на деятельность Группы. На момент подписания данной сводной бухгалтерской отчетности по оценкам руководства Группы описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности Группы. Руководство Группы рассматривает данные события в качестве некорректирующих событий после отчетного периода.


А.Б. Миллер
Председатель Правления

26 апреля 2022 года


М.Н. Фоссеев
Главный бухгалтер