

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Участнику Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой консолидированной финансовой отчетности Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года и консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, а также примечаний к годовой консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

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

Основание для выражения мнения

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

разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Ключевые вопросы аудита	Аудиторские процедуры, выполненные в отношении ключевых вопросов аудита
Облигации и купонный доход	
1. ООО «Газпром капитал» в прошлые годы осуществил размещение документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций на предъявителя. При первоначальном признании данные обязательства были оценены по стоимости размещения за вычетом затрат по сделке. Впоследствии финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Мы уделили особое внимание этому вопросу в связи с существенным влиянием колебания рыночных процентных ставок на финансовое положение и потоки денежных средств Группы.	В ходе аудиторской проверки установлен вид долговых ценных бумаг, условия их размещения. Мы провели анализ и проверили математическую точность: - амортизированной стоимости обязательств с использованием эффективной ставки; - начисления и выплаты процентных расходов, порядок их погашения. Нами проверено раскрытие информации о выпуске облигаций, начисления и выплаты купонного дохода. Информация об облигациях и процентах к уплате раскрыта в пункте 20 Примечаний к консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31

2. ООО «Газпром капитал» осуществляет размещение бессрчных облигаций, которые отражаются в составе капитала. Начисление купонного дохода по бессрчным облигациям отражается в консолидированном отчете об изменениях в капитале путем уменьшения статьи нераспределенной прибыли на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода. Затраты, связанные с выпуском бессрчных облигаций, признанным в составе капитала, отражаются в составе нераспределенной прибыли в консолидированном отчете об изменениях в капитале.	декабря 2021 года. По результатам выполненной работы мы подтвердили правильность расчета амортизированной стоимости обязательств с использованием эффективной ставки, начисления и выплаты купонного дохода. 2. Мы изучили условия выпуска бессрчных облигаций, согласно которым эмитент без согласия владельцев облигаций может принять решение об отказе от уплаты процента (купонного дохода) по облигациям. Мы оценили выбранные способы учета в отношении порядка признания затрат, связанных с выпуском бессрчных облигаций и начисления купонного дохода. Информация о применяемых способах учета бессрчных облигаций раскрыта в пункте 2 Примечаний к консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года. По результатам выполненной работы мы подтвердили правильность оценки и раскрытия информации о бессрчных облигациях.
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	
Долгосрчные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, представляют существенную величину.	Мы провели: - анализ применяемых подходов к определению справедливой стоимости; - оценку адекватности определения справедливой стоимости. Аудитором проверено раскрытие информации о финансовых активах, оцениваемых по справедливой стоимости.

	Информация о финансовых активах, оцениваемых по справедливой стоимости, раскрыта в пункте 14 Примечаний к консолидированной финансовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2021 года. В результате проведенных процедур мы согласились с оценками руководства в отношении финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода.
--	--

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете ООО «Газпром капитал» за 2021 год и в Ежеквартальном отчете эмитента ООО «Газпром капитал» за 2 квартал 2022 года, но не включает годовую консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней.

Годовой отчет ООО «Газпром капитал» за 2021 год предоставлен нам до даты настоящего аудиторского заключения. Ежеквартальный отчет эмитента ООО «Газпром капитал» за 2 квартал 2022 года, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

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

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

Если на основании проведенной нами работы в отношении прочей информации, которую мы получили до даты настоящего аудиторского заключения, мы приходим к выводу о том,

что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте. Мы не выявили никаких фактов, которые необходимо отразить в нашем заключении в отношении Годового отчета ООО «Газпром капитал» за 2021 год. Если при ознакомлении с Ежеквартальным отчетом эмитента ООО «Газпром капитал» за 2 квартал 2022 года мы придет к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

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

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

При подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая – либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

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

Ответственность аудитора за аудит годовой консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и

считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой консолидированной финансовой отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных аудируемым лицом и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств — вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления годовой консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

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

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

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

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

4 мая 2022 года

Аудируемое лицо:

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»

(ООО «Газпром капитал»)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1087746212388

Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»

(ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1147847543601

Место нахождения: Российская Федерация, 192007, Санкт – Петербург, Лиговский проспект,
дом 150

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС)

Основной регистрационный номер записи о внесении сведений в Реестр аудиторов и
аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов (ОРНЗ) 11906110811

Руководитель департамента аудита

Петрова Елена Петровна (по доверенности № 2/Д от 01.01.2021)

квалификационный аттестат аудитора № 03 – 000011

ОРНЗ 22006038510

Руководитель аудита

Петрова Елена Петровна

квалификационный аттестат аудитора № 03 – 000011

ОРНЗ 22006038510



ООО «Газпром капитал»

**Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии
с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)**

за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

Содержание

Консолидированный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале	4
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	8
1. Информация о компании	8
2. Основные принципы учетной политики	8
3. Дочерние компании	23
4. Сегментная отчетность	25
5. Ассоциированные компании и совместные предприятия	28
6. Дивидендный доход	31
7. Финансовые доходы	31
8. Финансовые расходы	31
9. Операционные расходы	32
10. Прочие доходы и расходы	32
11. Налог на прибыль	33
12. Денежные средства и эквиваленты	34
13. Займы и дебиторская задолженность	34
14. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	34
15. Доверительное управление	38
16. Основные средства	39
17. Аренда	41
18. Прочие долгосрочные активы	41
19. Прочие краткосрочные активы	43
20. Кредиты и займы, проценты к уплате	43
21. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	45
22. Прочие долгосрочные обязательства	45
23. Прочие краткосрочные обязательства	46
24. Вознаграждения работникам	46
25. Капитал и резервы	46
26. Сделки со связанными сторонами	47
27. Контрактные и условные обязательства	48
28. Управление рисками	48
29. События после отчетной даты	50

**Консолидированный отчет о финансовом положении
ООО «Газпром капитал» на 31 декабря 2021 года**

(в миллионах российских рублей)

		31.12.2021	31.12.2020
	Прим.		
АКТИВЫ			
КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
Денежные средства и их эквиваленты	12	4 877	5 703
Займы и дебиторская задолженность	13	788 312	352 140
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	14	-	1 409
Прочие краткосрочные активы	19	4 906	2 516
ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		798 095	361 769
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	16	37 966	46 886
Права пользования активом	17	942	1 255
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	5	457 082	422 321
Долгосрочные займы и дебиторская задолженность	13	360 100	120 626
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	14	594 700	436 908
Отложенные активы по налогу на прибыль	11	983	-
Прочие долгосрочные активы	18	8 297	7 110
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		1 460 070	1 035 106
ИТОГО АКТИВЫ		2 258 165	1 396 875
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	21	9 762	9 859
Краткосрочные кредиты и займы	20	524 570	6 034
Краткосрочные обязательства по аренде	17	212	221
Прочие краткосрочные обязательства	23	56	2
ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		534 600	16 116
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные кредиты и займы	20	104 956	119 944
Долгосрочные обязательства по аренде	17	694	1 085
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	11	18 204	7 959
Прочие долгосрочные обязательства	22	24 767	26 003
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		148 622	154 991
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		683 222	171 107
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	25	240 644	240 644
Добавочный капитал		812 245	812 245
Выпущенные бессрочные обязательства	25	120 000	-
Резервы		309 632	148 397
Нераспределенная прибыль		92 422	24 482
Итого контролирующая доля		1 574 943	1 225 768
Неконтролирующая доля		0	0
ИТОГО КАПИТАЛ		1 574 943	1 225 768
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		2 258 165	1 396 875

Генеральный директор ООО «Газпром капитал»
Ворофьев В.С.

«06» мая 2022 г.



Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
Тараканов А.Г.

«06» мая 2022 г.

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

(в миллионах российских рублей)

		За год, закончившийся 31 декабря	
		2021	2020
	Прим.		
Дивидендный доход	6	18 985	13 708
Финансовые доходы	7	16 858	20 018
Финансовые расходы	8	(14 172)	(17 106)
Чистый процентный доход / (расход)		21 671	16 620
Операционные расходы	9	(5 115)	(5 597)
Операционная прибыль / (убыток)		16 556	11 023
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	5	94 931	9 095
Прочие доходы	10	20 083	17 827
Прочие расходы	10	(15 958)	(38 807)
Прибыль до налогообложения		115 612	(862)
Налог на прибыль	11	(12 752)	(3 494)
Прибыль / (убыток) за год		102 860	(4 356)
Прочий совокупный доход / (расход)			
<i>Статьи, подлежащие последующей реклассификации в состав прибыли или убытка:</i>			
Доля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий	5	3 650	265
Курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)		(4 876)	151 259
		(1 226)	151 524
<i>Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав прибыли или убытка:</i>			
Прибыль / (убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	14	140 326	(430)
Переоценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам		6	20
		140 333	(410)
Прочий совокупный доход / (расход) за год		139 107	151 114
Совокупный доход за год		241 967	146 758

		За год, закончившийся 31 декабря	
		2021	2020
Прибыль / (убыток), относящаяся к:			
доле участия ООО "Газпром капитал"		102 860	(4 356)
неконтролирующей доле участия		-	-
Совокупный доход / (убыток), относящийся к:			
доле участия ООО "Газпром капитал"		241 967	146 758
неконтролирующей доле участия		-	-

Генеральный директор ООО «Газпром капитал»
Воробьев В.С.

2022 г.



Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
Тараканов А.Г.

2022 г.

**Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале
ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2021 года**

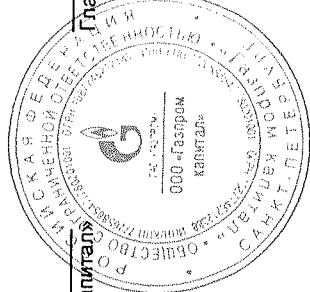
(в миллионах российских рублей)

Прим.	Доля участия ООО "Газпром капитал"					Неконтролирующая доля	ИТОГО
	Уставный капитал	Добавочный капитал	Выпущенные бесспорные обязательства	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	
Сальдо на 01.01.2020	240 523	778 273	-	(13 582)	93 611	1 098 825	1 098 825
Прибыль за период Прочий совокупный доход: - курсовые разницы (эффект перевода в валюту представления) - изменение справедливой стоимости активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход - доля прочего совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий - переоценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам Итого прочий совокупный доход Общий совокупный доход Внос учредителя Отчисление в резервный капитал в соответствии с законодательством Дивиденды	-	-	-	-	(4 356)	(4 356)	(4 356)
	-	-	-	151 259	-	151 259	151 259
	-	-	-	(430)	-	(430)	(430)
	-	-	-	265	-	265	265
	-	-	-	20	-	20	20
	-	-	-	151 114	-	151 114	151 114
	-	-	-	151 114	(4 356)	146 758	146 758
	121	33 972	-	-	-	34 093	34 093
	-	-	-	10 866	(10 866)	-	-
	-	-	-	-	(53 906)	(53 906)	(53 906)
Сальдо на 31.12.2020	240 644	812 245	-	148 397	24 482	1 225 768	1 225 768

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

	Прим.	Доля участия ООО "Газпром капитал"					Неконтро- лирующая доля	ИТОГО
		Уставный капитал	Добавочный капитал	Выпущенные бессрочные облигации	Резервы	Нераспре- деленная прибыль		
Сальдо на 01.01.2021		240 644	812 245	-	148 397	24 482	(0)	1 225 768
Прибыль за период		-	-	-	-	102 860	-	102 860
Прочий совокупный доход:		-	-	-	(4 876)	-	-	(4 876)
- курсовые разницы (эффект перевода в валюту представления)		-	-	-	-	-	-	-
- изменение справедливой стоимости активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	-	-	140 326	-	-	140 326
- доля прочего совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий		-	-	-	3 650	-	-	3 650
- переоценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам		-	-	-	6	-	-	6
Итого прочий совокупный доход		-	-	-	139 107	-	-	139 107
Общий совокупный доход		-	-	-	139 107	102 860	-	241 967
Выпуск бессрочных обязательств	25	-	-	120 000	-	-	-	120 000
Начисленные проценты по выпущенным бессрочным обязательствам		-	-	-	-	(2 528)	-	(2 528)
Расходы, связанные с выпуском бессрочных обязательств		-	-	-	-	(950)	-	(950)
Отчисление в резервный капитал в соответствии с законодательством		-	-	-	22 128	(22 128)	-	-
Дивиденды		-	-	-	-	(9 314)	-	(9 314)
Сальдо на 31.12.2021		240 644	812 245	120 000	309 632	92 422	(0)	1 574 943

 Генеральный директор ООО «Газпром капитал»
 Воробьев В.С.
 «04» март 2022 г.



 Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
 Тараканов А.Г.
 «04» март 2022 г.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
 за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

**Консолидированный отчет о движении денежных средств
ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2021 года**

(в миллионах российских рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021	2020
Денежные потоки от операционной деятельности		
Проценты полученные	16 853	22 259
Проценты уплаченные	(11 669)	(8 064)
Поступления по договорам доверительного управления	2 120	2 295
Платежи по договорам доверительного управления	(2 296)	(11 486)
Прочие операционные поступления	20 439	86 709
Прочие операционные платежи	6 134	(71 670)
(Уплата)/Возврат налога на прибыль	(1 539)	(2 657)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменения в активах и обязательствах	30 043	17 386
Займы и кредиты выданные	(1 266 617)	(509 037)
Поступления от погашения займов и кредитов	570 355	652 457
Размещение депозитов	-	(320)
Поступления от возврата депозитов	320	-
Поступления от выпуска облигационных займов	119 986	29 996
Кредиты и займы полученные	618 257	140 032
Погашение кредитов и займов полученных	(106 544)	(302 768)
Итого денежный поток от операционной деятельности	(34 200)	27 746
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(1 587)	(2 668)
Приобретение торговых финансовых инструментов	(19 051)	(489 861)
Поступление от реализации торговых финансовых инструментов	19 227	435 253
Приобретение акций, долей в собственности других компаний	(39 962)	(62 825)
Поступление от реализации акций, долей в собственности других компаний	-	41 443
Дивиденды полученные	84 348	48 343
Итого денежный поток от инвестиционной деятельности	42 975	(30 314)
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Вклад в имущество	-	34 093
Погашение обязательств по аренде	(210)	(266)
Выплаты дивидендов	(9 315)	(53 906)
Изменение периметра консолидации	(3)	(793)
Итого денежный поток от финансовой деятельности	(9 528)	(20 872)
Влияние обменных курсов валют	(73)	4 081
Чистый денежный поток	(826)	(19 359)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало периода	5 703	25 062
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец периода	4 878	5 703

Генеральный директор ООО «Газпром капитал»
Воробьев В.С.

«06» мая 2022 г.



Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
Тараканов А.Г.

«06» мая 2022 г.

Примечания к консолидированной финансовой отчетности ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

1. Информация о компании

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» (далее – Компания) осуществляет свою деятельность на рынке долгового капитала с целью привлечения средств для финансирования потребностей Группы Газпром, в том числе путем выпуска долговых ценных бумаг.

Компания зарегистрирована в феврале 2008 года. В 2010 году изменено название с ООО «Кап-Инфин» на ООО «Газпром капитал». Компания зарегистрирована по адресу: 194044, город Санкт-Петербург, Большой Сампсониевский проспект, дом 60, литера А, помещение 2-9Н, комната 1061.

Компания ООО «Газпром капитал» и ее дочерние предприятия образуют группу (далее Группа Газпром капитал или Группа). Компания ООО «Газпром капитал» и ее дочерние предприятия входят в Группу Газпром. Материнским предприятием ООО «Газпром капитал» и конечным фактическим материнским предприятием Группы Газпром капитал является ПАО «Газпром», доля владения 100% в уставном капитале Компании.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Компании Группы осуществляют свою деятельность на территории Российской Федерации и в ряде других стран. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Правовая, налоговая и административная системы подвержены частым изменениям и допускают различные толкования. Политические разногласия и международные санкции, введенные в отношении ряда российских компаний и физических лиц, оказывают негативное влияние на экономическую ситуацию в Российской Федерации. С 2014 года Группа осуществляет деятельность в условиях секторальных санкций ряда иностранных государств против ряда российских компаний, включая компании Группы Газпром. Сохраняется неопределенность в оценке дальнейшего влияния пандемии COVID-19 на экономическую активность в Российской Федерации.

В феврале 2022 года в связи геополитической ситуацией в отношении Правительства РФ, крупных финансовых организаций и некоторых юридических лиц РФ, а также в отношении ряда физических лиц были объявлены и введены международные санкции, которые оказали отрицательное влияние на экономическую ситуацию в Российской Федерации и привели к существенному росту нестабильности на финансовых рынках. На глобальных рынках нефти и газа наблюдается сильная волатильность спроса и цен. Ситуация на валютных и финансовых рынках характеризуется существенной неопределенностью.

Санкции, введенные в период после окончания отчетного периода до утверждения настоящей консолидированной финансовой отчетности, в соответствии с МСФО (IAS) 10 «События после отчетной даты» являются некорректирующими событиями, поэтому их влияние не привело к корректировке показателей настоящей консолидированной финансовой отчетности, и не повлияло на возможность непрерывно продолжать свою деятельность для компаний Группы. Руководство Группы полагает, что предприняты все надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях. При этом развитие ситуации сложно спрогнозировать.

2. Основные принципы учетной политики

2.1. Заявление о соответствии

Настоящая консолидированная финансовая отчетность составлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), принятыми Советом по Международным стандартам финансовой отчетности (International Accounting Standards Board - IASB) и действующими на территории РФ, в соответствии с требованиями закона № 208-ФЗ от 27.07.2010г. «О консолидированной финансовой отчетности».

Данная консолидированная финансовая отчетность утверждена к выпуску 4 мая 2022 года.

2.2. Основа подготовки и представления информации

ООО «Газпром капитал» формирует финансовую отчетность в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ). Дочерние компании, включенные в периметр консолидации, которые зарегистрированы на территории стран Европейского союза (ЕС) и формируют финансовую отчетность в соответствии с законодательством страны регистрации или в соответствии с МСФО, принятыми на территории ЕС. Настоящая консолидированная финансовая отчетность основана на учетных данных, сформированных в соответствии с финансовой отчетностью местных стандартов бухгалтерского учета или в соответствии с МСФО, принятыми на территории ЕС, с учетом корректировок и переклассификации статей, которые необходимы для приведения ее в соответствие с МСФО. Учетная политика применялась последовательно ко всем раскрытым периодам, кроме изменений учетной политики в результате применения новых стандартов, применимых с 1 января 2021 года, если не описано иное.

2.3. Принцип непрерывности деятельности

Руководство Группы Газпром капитал подготовило данную консолидированную финансовую отчетность на основе принципа непрерывной деятельности. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении финансового положения компаний Группы Газпром капитал, текущих планов, прибыльности операций и доступа к финансовым ресурсам, а также на анализе влияния экономической среды рынка на операции компаний Группы Газпром капитал.

На момент утверждения и выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности Руководство считает, что влияние пандемии, санкций и общей нестабильной ситуации в экономике не повлияло на возможность для Группы Газпром капитал непрерывно продолжать деятельность в обозримом будущем, Группа не имеет намерения и потребности в ликвидации или прекращении деятельности.

2.4. База оценки

Консолидированная финансовая отчетность Группы Газпром капитал подготовлена на основе исторической стоимости, за исключением активов и обязательств, которые должны учитываться по справедливой стоимости на отчетную дату. Историческая стоимость обычно определяется на основе справедливой стоимости вознаграждения. Справедливая стоимость определяется как сумма, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства, в рамках добровольной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от непосредственной наблюдаемости этой стоимости или ее определения по иной методике. При оценке актива или обязательства по справедливой стоимости Группа Газпром капитал принимает во внимание характеристики актива или обязательства, если бы их приняли во внимание участники рынка.

2.5. Операции, выраженные в иностранной валюте

Финансовые показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности выражены в миллионах российских рублей, если не указано иное.

Функциональной валютой каждой консолидируемой компании Группы является валюта основной экономической среды, в которой осуществляется деятельность. В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 21, группа проанализировала ряд факторов, влияющих на определение функциональной валюты, и по результатам данного анализа определило функциональную валюту для каждой из компаний Группы. Функциональной валютой ООО «Газпром капитал» являются российские рубли. Несмотря на то, что большинство дочерних компаний зарегистрировано в ЕС, основные операции дочерних компаний осуществляются в долларах США и в российских рублях. Функциональной валютой компаний, входящих в группу «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.», являются национальные валюты стран, в которых осуществляются проекты.

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в российские рубли по официальным обменным курсам на конец отчетного периода. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату совершения операции. Прибыль или убыток, возникший в результате расчетов по таким операциям, а также в результате пересчета в рубли денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, на отчетную дату отражается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе как курсовые разницы.

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

Группа Газпром капитал применила следующие обменные курсы:

	31.12.2021	31.12.2020
Курс USD/RUB	74,2926	73,8757
Курс EUR/RUB	84,0695	90,6824

2.6. Изменения в учетной политике

Новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2021 года или позднее

Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IFRS) 16 «Аренда» «Реформа базовой процентной ставки – этап 2» (выпущены в августе 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2021 года или после этой даты). Изменения предоставляют временные освобождения, которые применяются для устранения последствий для финансовой

отчетности в случаях, когда межбанковская ставка предложения (IBOR) заменяется альтернативной практически безрисковой процентной ставкой. Поправки предусматривают следующее:

- упрощение практического характера, согласно которому изменения договора или изменения денежных потоков, непосредственно требуемые реформой, должны рассматриваться как изменения плавающей процентной ставки, эквивалентные изменению рыночной процентной ставки;
- допускается внесение изменений, требуемых реформой IBOR, в определение отношений хеджирования и документацию по хеджированию без прекращения отношений хеджирования;
- организациям предоставляется временное освобождение от необходимости соблюдения требования относительно отдельно идентифицируемых компонентов в случаях, когда инструмент с безрисковой процентной ставкой определяется по усмотрению организации в качестве рискованного компонента в рамках отношений хеджирования.

Изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в марте 2021 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 апреля 2021 года или после этой даты). Изменения продлевают ранее действующие уступки по договорам аренды в связи со вспышкой COVID-19, которые были выпущены в мае 2020 года и вступили в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты, и позволяют арендаторам в качестве практической целесообразности не оценивать, считаются ли конкретные уступки по договорам аренды, являющиеся прямым следствием пандемии COVID-19, модификациями договоров аренды, и вместо этого учитывать эти уступки по договорам аренды, как если бы они не были модификациями договоров аренды. Изменения не затрагивают арендодателей.

Руководство Группы рассмотрело данные разъяснения и изменения к МСФО при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Данные разъяснения и изменения не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы Газпром капитал.

Стандарты, поправки к стандартам и интерпретации, не вступившие в силу и не применяемые Группой Газпром капитал досрочно

Ряд новых стандартов, разъяснений и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2021 года или после этой даты. В частности, Группа Газпром капитал не применила досрочно следующие стандарты, разъяснения и изменения к стандартам:

- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.
- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты учитываются при оценке того, существенно ли отличаются условия нового или модифицированного финансового обязательства от условий первоначального финансового обязательства.
- Изменения к МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты включаются в оценку затрат на выполнение обязанностей по договору с целью определения его как обременительного.
- Изменения к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения запрещают вычитать из первоначальной стоимости основных средств суммы, полученные от продажи продукции, произведенной в период подготовки актива для использования по назначению. Вместо этого такие доходы от продаж и соответствующие затраты признаются в составе прибыли или убытка.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как следует применять концепцию существенности при принятии решений о раскрытии учетной политики.
- Изменения к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как отличить изменения бухгалтерских оценок от изменений учетной политики.
- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (выпущены в мае 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, что освобождение от признания не применяется к операциям, которые при первоначальном признании приводят к возникновению одинаковых налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.

В настоящее время Группа Газпром капитал проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

2.7. Периметр консолидации

Настоящая консолидированная финансовая отчетность отражает совокупные результаты деятельности материнской и дочерних компаний Группы Газпром капитал, включенных в периметр консолидации, доли участия в ассоциированных организациях, совместных предприятиях и операциях.

В соответствии с учетной политикой Группы Газпром капитал в консолидированную финансовую отчетность по МСФО включаются все контролируемые Группой Газпром капитал предприятия, показатели которых оценены руководством как существенные. Перечень контролируемых Группой Газпром капитал компаний, указан в Примечании 3. В периметр консолидированной финансовой отчетности включаются компании, чистые активы которых превышают 1% от совокупных чистых активов всех контролируемых компаний Группы на конец отчетного периода. Инвестиции в контролируемые предприятия, которые не вошли в периметр консолидации, оцениваются по исторической стоимости и учтены в составе прочих долгосрочных активов (Примечание 18).

2.8. Сделки под общим контролем

Объединение бизнеса, включающее предприятия или бизнесы, находящиеся под общим контролем, является объединением бизнеса, при котором все объединяющиеся предприятия или бизнесы, в конечном счете, контролируются одной и той же стороной или сторонами как до, так и после объединения бизнеса, и этот контроль не является временным.

Сделки под общим контролем не входят в сферу применения МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» (п.2 МСФО (IFRS) 3), поэтому руководство Группы Газпром капитал определяет способ учета таких операций самостоятельно (на основании пп.8-10 МСФО (IAS) "Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки").

Руководство определило следующий порядок учета для сделок под общим контролем:

- 1) Руководство Группы Газпром капитал определяет характер каждой конкретной сделки в зависимости от условий ее осуществления, а именно проводилась ли сделка на рыночных условиях и носит коммерческий характер, или сделка осуществлялась на нерыночных условиях (в том числе, например, при переносе инвестиций из одной части группы в другую) и, следовательно, носит некоммерческий характер;
- 2) если сделка носит коммерческий характер и проводилась на рыночных условиях, переданные или присоединенные активы и обязательства оцениваются по справедливой стоимости. Данные сделки должны учитываться, руководствуясь описанием и требованиями МСФО (IFRS) 3, что предполагает выявление покупателя, оценку стоимости приобретения, распределение этой стоимости на приобретенные активы и принятые обязательства и условные обязательства, а также признание гудвила или дохода от выгодной покупки, и прочие условия;
- 3) если сделка носит некоммерческий характер и проводилась на нерыночных условиях, переданные или присоединенные активы и обязательства оцениваются по балансовой стоимости. Разница между балансовой стоимостью полученных чистых активов и уплаченным или переданным возмещением, если таковая возникает, признается в составе раздела капитала "Резерв, связанный с объединением под общим контролем".

2.9. Дочерние организации

Дочерние организации представляют собой такие объекты инвестиций, над которыми Группа Газпром капитал обладает контролем. Группа Газпром капитал обладает контролем, если:

- обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций,
- подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода,
- имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

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

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

Дочерние организации включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения), и исключаются из консолидированной отчетности, начиная с даты утери контроля. Все внутригрупповые операции, сальдо, а также нереализованная прибыль и убытки по расчетам между организациями, входящими в Группу Газпром капитал, исключаются. Неконтролирующие доли участия раскрываются отдельно.

При приобретении дочерних организаций, включая организации, находящиеся под общим контролем, используется метод приобретения. Затраты на приобретение оцениваются на основании справедливой стоимости переданных взамен активов, выпущенных акций и обязательств, возникающих или ожидаемых в момент приобретения. Затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы по мере возникновения. Моментом приобретения считается дата приобретения организации, а в случае, когда приобретение долей в организации осуществляется поэтапно, моментом приобретения считается дата покупки каждой доли. Изменения стоимости обязательства по любому условному вознаграждению, возникающие в процессе оценки, корректируют гудвил (или резерв капитала, связанный с объединением под общим контролем). Изменения, возникающие после даты приобретения, отражаются в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила (или резерва капитала, связанного с объединением под общим контролем).

Гудвил (или резерв капитала, связанный с объединением под общим контролем), возникающий при приобретении иностранной компании, а также какие-либо корректировки справедливой стоимости в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, возникающих в результате приобретения такой иностранной компании, рассматриваются как активы и обязательства иностранной компании, выраженные в функциональной валюте иностранной компании. Данные активы и обязательства переводятся по курсу закрытия в соответствии с МСФО (IAS) 21.

Гудвил и неконтролирующая доля

При осуществлении операций, входящих в сферу применения МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», превышение суммы переданного возмещения, стоимости приобретенной неконтролирующей доли участия и справедливой стоимости любой имевшейся ранее в организации доли на дату приобретения над справедливой стоимостью доли Группы Газпром капитал в идентифицируемых приобретенных чистых активах отражается как гудвил. Если фактическая стоимость приобретения меньше справедливой стоимости чистых активов приобретенной дочерней организации, в случае выгодной покупки разница отражается непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе. Гудвил оценивается на возможное снижение стоимости ежегодно, а также при наличии признаков снижения стоимости. Для целей тестирования на обесценение гудвил относится к генерирующему денежные средства активу, группе активов (генерирующей единице).

При осуществлении сделок под общим контролем, не входящих в сферу применения МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», разница между суммой переданного возмещения и справедливой стоимостью присоединяемой доли учитывается как резерв капитала, связанный с объединением под общим контролем.

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

2.10. Ассоциированные компании и совместная деятельность

Ассоциированными являются все компании, на которые Группа оказывает значительное влияние, но не имеет контроля или совместного контроля над ними. Инвестиции в ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия, после того как изначально признаются по первоначальной стоимости. Балансовая стоимость ассоциированных компаний включает гудвил, рассчитанный на дату приобретения, за вычетом накопленных убытков от обесценения. После приобретения доля Группы в прибылях и убытках ассоциированных компаний отражается в прибыли или убытке; доля Группы в прочем совокупном доходе после приобретения ассоциированных компаний Группой отражается в составе прочего совокупного дохода. Изменения в чистых активах за период после приобретения корректирует балансовую стоимость инвестиции.

Если ассоциированная компания использует учетную политику, отличную от настоящей учетной политики, принятой для отражения в консолидированной финансовой отчетности аналогичных операций и событий в аналогичных обстоятельствах, финансовая отчетность этой ассоциированной компании соответствующим образом корректируется при подготовке консолидированной финансовой отчетности.

Инвестиции в совместную деятельность классифицируются либо как совместные операции, либо как совместные компании. Классификация зависит от контрактных прав и обязанностей каждого инвестора, нежели чем от юридической формы совместной деятельности. У группы компаний «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» имеются как совместные операции, так и совместные компании. Соглашения о совместной деятельности, в результате которых учреждается отдельная компания Группы, в которой каждый участник имеет долю в чистых активах компании, относятся к совместным компаниям Группы. Участие в совместных компаниях отражается по методу долевого участия, после того как изначально признается по первоначальной стоимости в консолидированном отчете о финансовом положении. Соглашения о совместной деятельности, предполагающие совместный контроль над активами и не ведущие к учреждению отдельной компании Группы, партнерства или финансовой структуры относятся к совместным операциям. Группа отражает участие в совместных операциях в соответствии со своей долей в активах и обязательствах, доходах и расходах. Если Группа осуществляет операции по совместной деятельности, то нереализованные прибыли и убытки элиминируются пропорционально доле участия Группы в совместной деятельности.

Балансовая стоимость инвестиций, учитываемых методом долевого участия, проверяется на предмет обесценения.

2.11. Основные средства и инвестиционная собственность

Основные средства первоначально признаются по исторической стоимости, когда представляется возможным, что будущие экономические выгоды, связанные с основным средством, будут извлечены Группой, и стоимость объекта основных средств может быть достоверно оценена. После признания в качестве актива объект основных средств учитывается по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Предполагается, что у земли неограниченный срок полезного использования, и она не амортизируется. Амортизация основного средства начисляется по линейному методу с того момента, когда актив готов к использованию, в течение следующих оценочных сроков полезного использования:

здания и сооружения	20-30 лет
машины и оборудование	5-7 лет
транспортные средства	3-5 лет
ИТ-оборудование и инструменты	1-5 лет
мебель и прочее	3-10 лет

Инвестиционная собственность

Инвестиционная собственность учитывается по первоначальной стоимости за вычетом амортизации и ежегодно проходит проверку на обесценение. Чистая балансовая стоимость инвестиционной собственности сравнивается с ее справедливой стоимостью, и в случае, если справедливая стоимость меньше, чем чистая балансовая стоимость, убыток от обесценения признается в отчете о прибылях и убытках.

2.12. Нематериальные активы

Нематериальные активы амортизируются в течение срока их полезного использования или меньшего срока с использованием метода прямой амортизации. Амортизация нематериального актива начинается, когда актив становится доступным для использования. Амортизация начисляется ежемесячно.

Срок полезного использования нематериального актива, возникающий на основании контрактных или иных юридических прав, не превышает период контрактных или юридических прав, но может быть короче, в зависимости от продолжительности периода, на протяжении которого планируется использовать актив. Если срок полезного использования нематериального актива не следует из контрактных или иных юридических прав, Группа устанавливает, что ожидаемый срок полезного использования не превышает трех лет.

2.13. Затраты на разведку, разработку и добычу полезных ископаемых

Затраты на разведку, разработку и добычу полезных ископаемых оцениваются при осуществлении операций в сегменте нефтегазовой деятельности компании «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»

При оценке данных затрат применяется метод «успешных усилий». Согласно данному методу, затраты на разработку и успешные разведочные скважины капитализируются. Затраты на неуспешные разведочные скважины списываются в расходы после определения того, что скважина не оправдывает коммерческую разработку. Остальные затраты по разведке списываются в расходы по мере их возникновения. Затраты по разведке классифицируются как расходы на разведку и оценку и отражаются в Прочих расходах.

Затраты, связанные с покупкой лицензий на разработку и добычу, расходы на их юридическое оформление, выплаты бонусов по Соглашениям (например, по Соглашениям о разделе продукции) капитализируются и классифицируются как Основные средства. Расходы, возникшие до приобретения юридических прав, признаются в отчете о прибылях и убытках.

На стадии разведки, до или после приобретения собственности, могут возникать расходы, относящиеся к определению территорий, дальнейшее исследование которых необходимо, а также к исследованию

территорий, потенциально имеющих нефтегазовые запасы, включая бурение разведочных скважин и стратиграфических тестовых скважин разведочного типа. Затраты на бурение разведочных скважин и затраты на бурение стратиграфических тестовых скважин разведочного типа капитализируются в составе незавершенного строительства (недоказанная собственность). Геологические и геофизические расходы, транспортные расходы, расходы на бурение сухих скважин и прочие расходы на разведку и оценку признаются расходами в периоде возникновения. Расходы на разработку возникают для получения доступа к доказанным запасам, а также для создания возможности извлечения, подготовки, добычи и хранения нефти и газа. Расходы на разработку капитализируются в составе капитализированных затрат на разведку и оценку (доказанная собственность).

Все понесенные затраты по бурению и оборудованию разведочных скважин, стратиграфических тестовых скважин разведочного типа и нагнетательных скважин представляют собой затраты на разработку и капитализируются, независимо от того, является скважина успешной или сухой.

Производственные расходы – это расходы, возникающие при эксплуатации и поддержании работы скважин, и относящихся к ним оборудования и производственных мощностей. Они становятся частью себестоимости добытых нефти и газа и признаются как расходы в периоде возникновения. Себестоимость газа и нефти отражаются в составе Прочих расходов от нефтегазовой деятельности.

Капитализированные затраты на разведку и оценку (доказанная собственность) амортизируется (истощается) путем использования метода списания стоимости пропорционально объему производства продукции таким образом, что на каждую единицу продукции пропорционально перераспределяется доля амортизированных расходов по приобретению. Норма амортизации определяется на основании общих оцененных объемов доказанных и вероятных нефтегазовых запасов. Доказанные нефтегазовые запасы являются оценочным количеством сырой нефти, природного газа и газового конденсата, добыча которых из разведанных месторождений, как с достаточной достоверностью показывают геологические и инженерные данные, коммерчески оправдана в существующих экономических и технологических условиях. Вероятные нефтегазовые запасы – это дополнительные запасы, добыча которых может быть определена с меньшей вероятностью, чем доказанных запасов. Нормы амортизации ежегодно пересматриваются.

2.14. Затраты на вывод объектов из эксплуатации, восстановление участков проведения работ и окружающей среды

У Группы существуют обязательства по выводу объектов из эксплуатации и восстановлению участков проведения работ, связанные с операциями в сегменте нефтегазовой деятельности компании «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»

Деятельность компании «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» по геологоразведке, разработке и добыче нефти и газа включает в себя использование скважин, бурового оборудования, прилегающих площадей, трубопроводов и т.д. Как правило, лицензии и прочие разрешительные документы требуют от компании «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» определенных действий в отношении ликвидации данных активов после окончания добычи. Такие требования обязывают компанию «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» производить ликвидацию скважин, демонтаж оборудования, восстановление участка, рекультивацию земель и прочие действия. Как только обязательства определены, они признаются незамедлительно на основании приведенной стоимости ожидаемых будущих денежных оттоков, возникающих исходя из данных обязательств. Ставка дисконтирования пересматривается каждую отчетную дату и отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, характерные для обязательства. Расчет суммы таких обязательств и определение времени их возникновения в значительной степени являются оценочными. Такая оценка основывается на анализе затрат и технических решений, учитывающих существующие технологии, и выполняется в соответствии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды.

Оценочный резерв пересматривается по состоянию на каждую отчетную дату следующим образом:

- при изменении оценок будущих денежных потоков (стоимости ликвидации одной скважины, срока ликвидации) или ставки дисконтирования, изменения в сумме обязательства включаются в стоимость актива, при этом стоимость актива не может быть отрицательной и не может превысить возмещаемую стоимость основного средства;
- изменения в сумме обязательств в связи с приближением срока обязательства (изменение ставки дисконтирования) включается в состав финансовых расходов.

Обязательства по выводу объектов из эксплуатации и восстановлению участков проведения работ могут меняться в связи с изменениями законов и нормативных правовых актов, а также изменением их толкования.

2.15. Обесценение активов

Нематериальные активы, которые имеют неопределенный срок полезного использования, не амортизируются и тестируются на обесценение ежегодно, либо чаще, в том случае, когда имеют место события, либо изменения условий, свидетельствующие о возможном обесценении. Прочие активы тестируются на обесценение всякий раз, когда имеют место события, либо изменение условий, свидетельствующие о том, что балансовая стоимость актива не будет возмещена. Убыток от обесценения признается в сумме, на которую балансовая стоимость актива превышает его возмещаемую стоимость. Возмещаемая стоимость определяется

как наибольшая из справедливой стоимости актива за вычетом затрат на выбытие, и стоимостью от использования. В целях оценки обесценения, активы группируются на самых низких уровнях, для которых существуют отдельно идентифицируемые притоки денежных средств, которые в значительной степени не зависят от притока денежных средств от других активов или групп активов (единицы, генерирующие денежные средства).

2.16. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи

Долгосрочные активы (или группы выбытия) классифицируются как предназначенные для продажи, в том случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, посредством продажи, а не продолжающего использования, и вероятность такой продажи высока. Они отражаются по наименьшей из двух величин – балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Убыток от обесценения признается для любого первоначального или последующего списания актива (или группы выбытия) до справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Прибыль признается для любого последующего увеличения справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу актива (или группы выбытия), но не превышает любого ранее накопленного убытка от обесценения. Прибыль или убыток, ранее не признанные на дату продажи долгосрочного актива (или группы выбытия), признаются на дату прекращения признания.

Долгосрочные активы (включая те активы, которые являются частью группы выбытия) не амортизируются пока они классифицируются как предназначенные для продажи.

Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и активы группы выбытия, классифицированные как предназначенные для продажи, представляются отдельно от других активов в балансе. Обязательства, относящиеся к группе выбытия, классифицированной как предназначенная для продажи, представлены отдельно от других обязательств в балансе.

Прекращенная деятельность – это компонент предприятия, который был ликвидирован или классифицирован как предназначенный для продажи и который представляет собой отдельное основное направление деятельности или географический район деятельности, является частью единого скоординированного плана по выбытию данной части бизнеса или области деятельности, или является дочерней компанией, приобретенной исключительно с целью перепродажи. Результаты прекращенной деятельности представлены отдельно в отчете о прибылях и убытках.

2.17. Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы представляют собой все активы, предназначенные для продажи, в ходе обычной хозяйственной деятельности, находящиеся в процессе производства для таких продаж, а также материалы и расходные материалы, которые будут использованы в ходе производства. Предполагается, что все товарно-материальные запасы используются в течение одного периода.

Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: стоимости приобретения или чистой стоимости реализации. Чистая стоимость реализации определяется как предполагаемая цена продажи в ходе обычной деятельности за вычетом расходов по продаже. Стоимость запасов определяется по методу средней себестоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, затраты на оплату труда производственных рабочих и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов (рассчитанную на основе нормативного использования производственных мощностей), и не включает расходы по займам и кредитам. Запасы, приобретенные для использования в бурении, капитализируются в составе недоказанной и доказанной собственности.

Количество товарно-материальных запасов подлежит подтверждению путем проведения регулярной инвентаризации. Инвентаризация должна обеспечить процедуры физической проверки запасов не реже, чем один раз в год. Физическая инвентаризация проводится ежегодно. Разница между фактическим количеством запасов на основании физического подсчета и количеством, учтенным в бухгалтерии, должна быть списана в прибыль или убыток соответственно.

2.18. Резервы (оценочные обязательства)

Резервы по юридическим претензиям, гарантийным и товарным обязательствам признаются, когда у Группы существует юридическое или конструктивное обязательство как результат свершившихся событий, существует высокая вероятность того, что для урегулирования данного обязательства потребуются отток ресурсов, а также его сумма может быть достоверно оценена. Резервы не признаются в отношении будущих операционных убытков. Когда существует ряд схожих обязательств, вероятность необходимости оттока ресурсов, связанных с их погашением, оценивается для всей группы обязательств вместе. Резерв признается даже тогда, когда вероятность такого оттока в отношении одного из обязательств, включаемого в группу, может быть низкой.

Резервы признаются по текущей стоимости ожидаемых расходов, необходимых для погашения возникшего обязательства, дисконтированного по ставке до налога на прибыль, отражающей рыночные оценки

временной стоимости денег и рисков, присущих этому обязательству. Увеличение резерва с течением времени признается в качестве процентного расхода.

На каждую отчетную дату резервы подлежат пересмотру и корректировке для отражения оптимальной текущей оценки. Резерв может быть использован только для тех расходов, для которых он изначально был признан, так как иначе будет скрыто влияние двух различных событий. Это означает, что списание затрат против резерва, который был создан для другой цели, запрещено, и в отчете о совокупном доходе необходимо отразить новые затраты, независимо от списания неиспользованного резерва.

2.19. Распределение дивидендов

Распределение дивидендов отражается в консолидированной финансовой отчетности как обязательства Компании, возникшие в том периоде, в котором они объявлены.

2.20. Признание выручки

В отношении выручки в сегменте нефтегазовой деятельности компании «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» Группа применила МСФО (IFRS) 15, начиная с 01 января 2018 года, перспективно. В соответствии с переходными положениями в МСФО (IFRS) 15 Группа не пересчитывала сравнительную информацию, но раскрыла некоторые дополнительные данные. Таким образом, не было внесено никаких корректировок в суммы, признанные в балансе на дату первоначального применения (01 января 2018 года). Новая пятиступенчатая модель применяется до того, как выручка будет признана: определить контракты с клиентами; определить отдельные обязательства к исполнению; определить цену сделки по договору; назначить цену сделки каждому из отдельных обязательств к исполнению и признавать выручку по мере выполнения каждого обязательства к исполнению.

Реализация газа и газового конденсата

Группа «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» реализует газ и газовый конденсат, участвуя в проектах во Вьетнаме, Боливии и Узбекистане. «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.», в основном, заключает контракты с одним покупателем на реализацию газа и с несколькими покупателями на реализацию конденсата.

Выручка по договорам с покупателями определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению. Выручка признается, когда (или по мере того, как) организация выполняет обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (актива) покупателю. Актив передается, когда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом. Момент передачи контроля варьируется в зависимости от условий договора с покупателем.

Выручка от продажи газа и газового конденсата для целей составления консолидированной финансовой отчетности признается в момент их поставки покупателям и перехода права собственности и отражается в консолидированной финансовой отчетности за вычетом НДС и других аналогичных обязательных платежей.

Финансовые компоненты

Группа не ожидает заключения каких-либо контрактов, в которых период между передачей товаров или услуг покупателю и оплатой покупателем превышает один год. Как следствие, Группа не корректирует какие-либо цены сделок с учетом временной стоимости денег.

Представление в финансовой отчетности

Выручка и прочие доходы по проектам компании «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» отражаются в составе Прочих доходов отчета о прибылях и убытках.

2.21. Вознаграждения работникам

Компании Группы устанавливают следующие виды вознаграждения работникам в соответствии с локальными нормативными актами и трудовыми договорами: заработная плата и расходы на социальное обеспечение, ежегодный оплачиваемый отпуск, бонусы и прочие монетарные и немонетарные льготы.

Компания «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» предоставляет своим работникам участие в пенсионном плане с фиксированными взносами, предоставляемом третьей стороной. План с фиксированными взносами – это пенсионный план, в соответствии с которым компании Группы платят за своих работников обязательные фиксированные взносы в пенсионный фонд. Затраты на пенсионное обеспечение отражаются по методу прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в составе расходов на оплату труда таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение срока службы работников. Пенсионные обязательства оцениваются по приведенной стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием процентных ставок, применяемых к государственным ценным бумагам, срок погашения которых примерно соответствует срокам погашения указанных обязательств.

2.22. Доход от дивидендов

Дивидендный доход признается, когда установлено право Группы Газпром капитал на его получение.

2.23. Финансовый доход и расход

Финансовый доход или расход включает в себя процентные доходы и расходы по займам, кредитам, долговым обязательствам, депозитам, остаткам на текущих и расчетных счетах, амортизацию дисконта по резервам и долгосрочной задолженности, потери от обесценения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, чистый результат (прибыль или убыток) от операций с финансовыми активами, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, процент, связанный с арендными обязательствами, а также чистые курсовые разницы по финансовыми операциям.

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, процентный доход и процентный расход признается с использованием метода эффективной процентной ставки. Эффективная процентная ставка – это ставка, которая дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства. Процентный доход и процентный расход в совокупности формируют чистый процентный доход или расход.

2.24. Налог на прибыль

Объектом налогообложения по налогу на прибыль признается прибыль, полученная налогоплательщиком. В состав текущего налога на прибыль входит налог на прибыль по обычным операциям, налог на дивидендный доход, если такой налог не удержан налоговым агентом, прибыль участника Консолидированной группы налогоплательщиков (КГН), а также корректировки налога на прибыль прошлых периодов. Ставки налога на прибыль определяются в соответствии с национальным законодательством страны регистрации каждой компании Группы Газпром капитал.

Расчет отложенных налогов производится для каждой компании Группы Газпром капитал отдельно, так как компании имеют отдельные обязательства по налогу на прибыль, и активы и обязательства отдельных компаний не могут быть взаимозачтены.

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по временным разницам с использованием балансового метода. Отложенные налоговые активы и обязательства включаются в финансовую отчетность по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью, отраженной в финансовой отчетности. Отложенные налоговые активы, в том числе по перенесенным на будущие периоды убыткам, отражаются только в том случае, если существует вероятность того, что наличие будущей налогооблагаемой прибыли позволит реализовать отложенные налоговые активы или если такие активы, смогут быть зачтены против существующих отложенных налоговых обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применимы в периоде, когда будут реализованы активы или погашены обязательства, на основе ставок налога, действовавших на отчетную дату, или о введении которых в действие в ближайшем будущем было достоверно известно по состоянию на отчетную дату.

Налоговые объединения

Компании могут объединяться для целей налогообложения, создавая группы, или объединения налогоплательщиков, основываясь на национальном законодательстве. Это позволяет оптимизировать индивидуальные прибыли или убытки компаний таких объединений. Текущий и отложенный налог на прибыль рассчитывается и признается Группой с учетом специфических законодательных норм, применимых для налогового объединения.

2.25. Активы, находящиеся в доверительном управлении

Активы, находящиеся в доверительном управлении, не отражаются в финансовой отчетности, так как они не являются активами Компании.

2.26. Финансовые инструменты

Классификация и оценка финансовых активов

Группа классифицирует финансовые активы по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости

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

Амортизированная стоимость финансового актива или финансового обязательства – сумма, в которой оценивается финансовый актив или финансовое обязательство при первоначальном признании, минус

платежи в счет основной суммы долга, плюс или минус величина накопленной амортизации, рассчитанной с использованием метода эффективной процентной ставки, разницы между указанной первоначальной суммой и суммой к выплате при наступлении срока погашения, и, применительно к финансовым активам, скорректированная с учетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки.

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

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

К данной категории финансовых активов Группы в основном относятся денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, депозиты, дебиторская задолженность, включая дебиторскую задолженность по займам выданным.

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

Денежные средства включают в себя наличные денежные средства и средства на счетах в банках. Эквиваленты денежных средств включают краткосрочные финансовые активы, которые могут быть легко переведены в денежные средства и срок погашения которых составляет не более трех месяцев. Денежные средства с ограничением к использованию включают в себя остатки денежных средств и их эквивалентов, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями договоров финансирования и других соглашений или согласно банковскому законодательству.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, включая дебиторскую задолженность по займам выданным, представляет собой непроемкие финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке. Дебиторская задолженность отражается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

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

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

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

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

К данной категории финансовых активов Группы в основном относятся долевого инструменты, по которым Группа приняла решение отражать изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток (ФА ССОПУ)

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

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

Обесценение финансовых активов

Группа применяет модель «ожидаемых кредитных убытков» к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевыми инструментами, а также к активам по договору.

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

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных данных о значительном увеличении кредитного риска по финансовому активу или группе финансовых активов. Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, оценочный резерв под убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

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

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

Классификация и оценка финансовых обязательств

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

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

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

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

Кредиты и займы полученные

Кредиты и займы первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств, которая определяется с использованием преобладающих рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному кредиту или займу, за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки, разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению отражается как процентный расход в течение срока, на который выдан кредит или заем.

Договоры финансовой гарантии

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

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

Производные финансовые инструменты

Группа использует различные производные финансовые инструменты, включая договоры по форвардным операциям и договоры опционов. Производные финансовые инструменты учитываются по справедливой стоимости, а прибыль или убыток, возникающий при изменении справедливой стоимости производных

финансовых инструментов, отражается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе в том периоде, в котором он возник.

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

Деятельность Группы включает заключение договоров на покупку / продажу товаров на ликвидных торговых площадках Европы, на которых осуществляется торговля газом, электроэнергией и другими товарами. Данная деятельность обуславливает большое количество операций по покупке / продаже, осуществляемых в течение непродолжительного периода времени, что вместе с использованием мощностей Группы по транспортировке и хранению направлено на получение прибыли.

По некоторым таким договорам расчеты могут осуществляться на нетто основе, как это определено МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», поскольку покупка / продажа сырьевых товаров осуществляется в течение короткого периода времени с целью получения прибыли от краткосрочных колебаний цены или маржи дилера. Таким образом, такие договоры заключаются не с целью получения или поставки нефинансового актива в соответствии с ожидаемыми потребностями Группы в закупках, продажах или использовании. Следовательно, такие договоры подпадают под действие МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и учитываются как производные финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются по статье «(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов» в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

2.27. Бессрочные облигации

Если Группа выпускает бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации участия в кредите, такие облигации отражаются в качестве долевого инструмента в составе капитала при условии, что по таким облигациям не установлен срок погашения, и Группа вправе по своему усмотрению принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода или принять решение об отказе от выплаты купонного дохода.

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

2.28. Существенные оценки и допущения

При подготовке финансовой отчетности руководство использует различные оценки и допущения, которые могут влиять на величину оценки активов и обязательств, а также на информацию в примечаниях к данной финансовой отчетности. Руководство Группы Газпром капитал также выносит определенные суждения при применении положений учетной политики. Такие оценки и суждения постоянно анализируются на основе исторических данных и другой информации, включая прогнозы и ожидания относительно будущих событий, которые представляются обоснованными с учетом складывающихся обстоятельств. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок, и руководство может пересмотреть свои оценки в будущем, как в положительную, так и в отрицательную сторону с учетом фактов, связанных с каждой оценкой.

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

Оценка наличия контроля

Оценки руководства применяются при определении наличия контроля и порядка отражения различных инвестиций в дочерние организации в консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром капитал с учетом прав голоса и договорных отношений с другими собственниками.

При определении наличия контроля над объектом инвестиций руководство Группы Газпром капитал рассматривает цель и структуру объекта инвестиций. Такой анализ необходим для того, чтобы определить концептуальные основы деятельности компании: какая деятельность является значимой, каким образом принимаются решения касательно значимой деятельности, кто имеет текущую возможность управлять такой деятельностью, кто получает доход от такой деятельности. Далее для определения наличия контроля над объектом инвестиций руководство Группы Газпром капитал анализирует и оценивает ряд признаков контроля, в том числе:

- наличие полномочий в отношении объекта инвестиций;
- подверженность рискам (например, кредитному риску), связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение переменного дохода (например, дивидендов) от участия в объекте инвестиций;
- инвестор имеет возможность использовать свою власть для оказания влияния на величину переменного дохода (изменять, поддерживать, защищать доходы).

Отсутствие или несоблюдение одного из признаков свидетельствует о том, что у Группы Газпром капитал отсутствует контроль над объектом инвестиций.

Налогообложение

Потенциальные налоговые доходы и расходы Группы Газпром капитал оцениваются руководством по состоянию на каждую отчетную дату в отношении каждой отдельной компании Группы или в отношении консолидированной группы налогоплательщиков (КГН), с учетом налоговых ставок, применимых для соответствующей налоговой юрисдикции. Обязательства по налогу на прибыль оцениваются руководством в соответствии с действующим законодательством. Обязательства по пеням, штрафам и налогам, кроме налога на прибыль, по состоянию на отчетную дату признаются в соответствии с наиболее вероятной оценкой руководства предстоящих расходов по этим налогам. При оценке отложенных активов или обязательств по налогу на прибыль руководство Группы Газпром капитал исходит из допущений того, что применяемая ставка налога на прибыль, действующая в определенной налоговой юрисдикции не изменится в обозримом будущем. При возникновении отложенных активов Группа Газпром капитал оценивает возможность зачесть будущие налоговые убытки против будущей прибыли, и признает отложенные налоговые активы только при наличии такой возможности. При невозможности реализации в будущем отложенного актива по налогу на прибыль Группа не признает данный актив в консолидированной финансовой отчетности.

Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, обращающихся на активных рынках, основывается на котировках рыночных цен на отчетную дату. Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые не обращаются на активных рынках, определяется с использованием оценочных методов. Группа опирается на собственное суждение при выборе различных методов и формировании допущений.

Оценка справедливой стоимости приобретений

При учете объединений компаний цена приобретения, уплаченная за приобретение компании, относится на ее активы и обязательства на основании расчетной справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств на дату приобретения. Превышение цены приобретения над справедливой стоимостью приобретенных чистых материальных и идентифицируемых нематериальных активов отражается как гудвил. Значительная доля профессионального суждения задействована в оценке индивидуальной справедливой стоимости основных средств, идентифицируемых нематериальных и других активов. Оценки, использованные для определения справедливой стоимости, основываются на допущениях, которые считаются обоснованными, но являются неопределенными по своей сути. Соответственно, фактические результаты могут отличаться от прогнозируемых результатов, использованных для определения справедливой стоимости.

Обесценение активов

Группа анализирует, могут ли ее активы стать предметом обесценения, в том числе на обесценение тестируются основные средства, финансовые активы, инвестиции в дочерние или ассоциированные компании и прочие активы.

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

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности создается на основе оценки руководством Группы ожидаемых кредитных убытков на основании всего срока действия дебиторской задолженности. Кредитные убытки представляют собой разницу между всеми предусмотренными договором денежными потоками, причитающимися Группе в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые ожидается получить, дисконтированные по первоначальной эффективной процентной ставке. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками выше или ниже оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

Оценочное обязательство по выбытию активов и восстановление окружающей среды

Группа признает оценочное обязательство по выбытию активов по проектам «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» во Вьетнаме (Блоки 05-2 и 05-3) и Боливии (Ипати-Акио).

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

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

Сроки полезного использования основных средств

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

Учет активов в форме права пользования и обязательств по аренде

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

Оценка продолжительности не подлежащего досрочному прекращению периода аренды является предметом суждения руководства, учитывающего все уместные факты и обстоятельства, которые обуславливают наличие у Группы экономического стимула для исполнения или неисполнения опциона на продление аренды. К данным фактам и обстоятельствам относятся необходимость продления аренды для осуществления производственной деятельности, длительность строительства и эксплуатации объектов на арендованных участках земли, сроки полезного использования арендованных объектов, потенциальные затраты на демонтаж и перемещение актива. Применительно к оценке срока аренды офисных помещений учитываются следующие факторы: в случае прекращения оговорены существенные штрафы; улучшения в арендованном имуществе предположительно будут иметь значительную остаточную стоимость; исторические сроки аренды, затраты и перерывы в производстве, необходимые для замены арендованного актива, или возможность замены арендуемого актива без существенных затрат.

Учет активов и обязательств пенсионной программы

Оценка обязательств пенсионной программы основана на использовании актуарных методик и допущений. Фактические результаты могут отличаться от расчетных, и оценки Группы могут быть скорректированы в будущем исходя из изменений экономического и финансового положения.

3. Дочерние компании

Руководство Группы Газпром капитал приняло решение о включении в консолидированную финансовую отчетность всех контролируемых Группой Газпром капитал предприятий, показатели которых оценены руководством как существенные. В периметр консолидированной финансовой отчетности включаются компании, чистые активы которых превышают 1% от совокупных чистых активов всех контролируемых компаний Группы на конец отчетного периода. Инвестиции в контролируемые предприятия, которые не вошли в периметр консолидации, оцениваются по исторической стоимости за вычетом обесценения и учтены в составе прочих долгосрочных активов

По состоянию на 31.12.2021 Группа Газпром капитал контролирует следующие компании:

Наименование компании	Доля Группы Газпром капитал	Включение в периметр консолидации	Страна регистрации	Основные виды деятельности
ООО «Газпром ЕРЦ»	99,99%	Не включено	РФ	Деятельность по обработке данных
ООО «Газпром 335»	99,9999%	Не включено	РФ	Разработка и производство оборудования
«Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.»	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность
«Газпром Сахалин Холдингз Би.Ви.»	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность
ООО "Газпром Сахалин холдинг"	99,99%	Включено	РФ	Холдинговая деятельность
«Газпром Финанс Б.В.»	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность
«Росингаз Лимитед»	100%	Не включено	Кипр	Холдинговая деятельность
«ГАЗФИН САЙПРУС ЛИМИТЕД»	100%	Не включено	Кипр	Холдинговая деятельность
«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	100%	Включено	Нидерланды	Разведка и добыча газа
АО «Газпром зарубежнефтегаз»	100%	Включено	РФ	Нефтегазовые проекты
«Газпром Бразил Есплорасау е Продусау Лтда.»	100%	Включено	Бразилия	Представление интересов
«Газпром ЭП Интернэшнл Инвестментс Б.В.»	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность
«Газпром ЭП Интернэшнл Сервисиз Б.В.»	100%	Включено	Нидерланды	Нефтегазовые услуги
«Газпром Интернэшнл Германия ГмбХ»	100%	Включено	Германия	Холдинговая деятельность
«Газпром Интернэшнл Проджектс Б.В.»	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность/нефтегазовые проекты
«Газпром Интернэшнл Трейнинг Б.В.»	100%	Включено	Нидерланды	Тренинги/обучение
«Газпром Интернэшнл ЮКей Лтд.»	100%	Включено	Великобритания	Нефтегазовые проекты
«Газпром Латин Америка Б.В.»	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность
«Газпром Ливия Б.В.»	100%	Включено	Нидерланды	Нефтегазовые проекты
«Газпром Ойл энд Гэз Найджириа Лимитед»	100%	Включено	Нигерия	Нефтегазовые услуги
«ГП Эксплорасион и Продуксион С.Л.»	100%	Включено	Испания	Холдинговая деятельность
«Газпром (Ю.К.) Лимитед»	100%	Не включено	Великобритания	Разведка и добыча газа
«Газпром ЮК Ресорсез»	100%	Не включено	Венесуэла	Разведка и добыча газа

Существенные события, связанные с дочерними компаниями

В отчетном периоде проведен ряд сделок по купле-продаже активов, в том числе проведен ряд операций между компаниями Группы. На показатели консолидированной отчетности операции между компаниями Группы не оказали существенного влияния, так как данные операции являются внутригрупповыми оборотами, остатки и результаты которых исключаются из консолидированной финансовой отчетности.

Компания ООО «Газпром капитал» приобрела в собственность следующие активы:

- 1) В декабре 2021 года приобретены акции компании «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» у компании «Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.» в количестве 857 347 штук номинальной стоимостью 3 000 евро каждая, в результате чего доля ООО «Газпром капитал» составила 100%. Доля Группы в результате сделки не изменилась.
- 2) В декабре 2021 года приобретены акции компании «Росингаз Лимитед» у компании «Газпром Финанс Б.В.» в количестве 4 848 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 доллар США каждая, общей стоимостью 4 848 долларов США, что составляет 100% уставного капитала компании «Росингаз Лимитед». Доля Группы в результате сделки не изменилась.
- 3) В августе 2021 приобретены 2 000 штук акций компании «ГАЗФИН САЙПРУС ЛИМИТЕД» у компании «Газпром Финанс Б.В.» номинальной стоимостью 1 евро каждая 100%, что составляет 100 % уставного капитала компании «ГАЗФИН САЙПРУС ЛИМИТЕД». Доля Группы в результате сделки не изменилась.
- 4) В сентябре 2021 года было зарегистрировано вновь создаваемое совместно с ООО «Газпром международные проекты» Общество с ограниченной ответственностью «Газпром Сахалин холдинг» (ООО «Газпром Сахалин холдинг») Номинальная стоимость доли ООО «Газпром капитал», оплаченная денежными средствами, во вновь созданном ООО «Газпром Сахалин холдинг» составила 9 999 000 (девять миллионов девятьсот девяносто девять тысяч) рублей, что составляет 99,99% уставного капитала ООО «Газпром Сахалин холдинг», по номинальной стоимости с оплатой денежными средствами.

Кроме того, компания ООО «Газпром капитал» приобрела в собственность у компании «Газпром Финанс Б.В.» активы компаний ООО «Ачим Девелопмент» (данные активы классифицированы как инвестиции в ассоциированные предприятия) и АО «Ачим сбйт» (данные активы классифицированы как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости). Также компания ООО «Газпром капитал» приобрела у внешних компаний дополнительные доли в АО «ДРАГА» (инвестиции в ассоциированные предприятия), АО «СОГАЗ», АО «АБ РОССИЯ» (финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости). Подробнее данные сделки описаны в соответствующих Примечаниях 5 и 14.

Дочерние компании Группы Газпром капитал

«Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.»

Компания «Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.» (Gazprom Holding Cooperatie U.A.) была учреждена 21 июня 2013 года, адрес: Йоханнес Вермеерстраат, 29, 1071 DL г. Амстердам, Нидерланды. В начале 2018 года компанией «Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.» владели ПАО «Газпром» и ООО «Газпром капитал». После передачи доли ПАО «Газпром» 04.04.2018 компания ООО «Газпром капитал» стала единственным участником «Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.» с долей владения 100%. ПАО «Газпром» остается конечным бенефициарным собственником «Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.» Основными видами деятельности «Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.» являются холдинговая и финансовая деятельность.

Дочерние компании «Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.» на 31.12.2021:

- «Газпром Финанс Б.В.» 99,99944000% (на 31.12.2020: 99,99944000%), холдинговая и финансовая деятельность;
- «Газпром Сахалин Холдингз Би.Ви.» 99,99999997% (на 31.12.2020: 99,99999997%), холдинговая и финансовая деятельность;
- «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» 0% (на 31.12.2020: 99,99988300%), холдинговая деятельность, разведка, добыча, реализация нефти и газа. Акции данной компании приобретены ООО «Газпром капитал» в 2021 году.

«Газпром Финанс Б.В.»

Компания «Газпром Финанс Б.В.» (Gazprom Finance B.V.) была зарегистрирована 18 февраля 1999 года в г. Амстердам, Нидерланды. По состоянию на 31.12.2020 «Газпром Финанс Б.В.» контролировала компании «Росингаз Лимитед» (Rosingaz Limited) 100% Кипр; «ГАЗФИН САЙПРУС ЛИМИТЕД» (Gazfin Cyprus Limited) 100% Кипр. На 31.12.2020 компания «Газпром Финанс Б.В.» также владела долей 24,98% в ООО «Ачим Девелопмент» (Achim Development LLC). А также долей в уставном капитале в размере 14,48% в компании АО

«Ачим сбыт» (Achim Trading JSC), доля голосующих акций 0,99%. Данные активы приобретены ООО «Газпром капитал» в 2021 году.

«Газпром Сахалин Холдингз Би.Ви.» и ООО «Газпром Сахалин холдинг»

Компания «Газпром Сахалин Холдингз Би.Ви.» (Gazprom Sakhalin Holdings B.V.) зарегистрирована 11 апреля 2007 в г. Амстердам, Нидерланды. На 31.12.2020 компания владела долей 50% +1 акция компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» без контроля (Примечание 5). В отчетном «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» приобретена созданной в 2021 году компанией ООО «Газпром Сахалин холдинг».

«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»

Компания «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» (Gazprom EP International B.V.) была учреждена и зарегистрирована как частная компания с ограниченной ответственностью 27 апреля 2007 года, в г. Амстердам, Нидерланды. На 31.12.2021 Группа «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» контролирует следующие компании:

- АО «Газпром зарубежнефтегаз» - 100% РФ Нефтегазовые проекты
- «Газпром Бразил Есплорасау е Продусау С.А.» - 100% Бразилия Представление интересов
- «Газпром ЭП Интернэшнл Инвестментс Б.В.» - 100% Нидерланды Холдинговая деятельность
- «Газпром ЭП Интернэшнл Сервисиз Б.В.» - 100% Нидерланды Нефтегазовые услуги
- «Газпром Интернэшнл Германия ГмбХ» - 100% Германия Холдинговая деятельность
- «Газпром Интернэшнл Проджектс Б.В.» - 100% Нидерланды Холдинговая деятельность /нефтегазовые проекты
- «Газпром Интернэшнл Трейнинг Б.В.» - 100% Нидерланды Тренинги/обучение
- «Газпром Интернэшнл ЮКей Лтд.» - 100% Великобритания Нефтегазовые проекты
- «Газпром Латин Америка Б.В.» - 100% Нидерланды Холдинговая деятельность
- «Газпром Ливия Б.В.» - 100% Нидерланды Нефтегазовые проекты
- «Газпром Ойл энд Гэз Найджириа Лимитед» - 100% Нигерия Нефтегазовые услуги
- «ГП Эксплорасион и Продуксион С.Л.» - 100% Испания Холдинговая деятельность

Также в Группу «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» включены ассоциированные компании и совместные предприятия (Примечание 5).

Филиал «Газпром Латин Америка Б.В.» в Венесуэле находится в процессе ликвидации. Компания «Газпром Интернэшнл Германия ГмбХ» находится в процессе ликвидации, завершение процесса ликвидации ожидается в 2022 году.

«Газпром (Ю.К.) Лимитед» и «Газпром ЮК Ресорсез»

«Газпром (Ю.К.) Лимитед» (Gazprom (U.K.) Limited) контролирует компанию «Газпром ЮК Ресорсез» (Gazprom UK Resources, S.A.), ранее известную как АО «УрданетаГазпром-1», доля владения 100% обыкновенных акций. Основным видом деятельности «Газпром ЮК Ресорсез» является поиск потенциальных геологоразведочных проектов, а также добыча и продажа нефти, природного газа и сжиженного природного газа.

ООО "Газпром ЕРЦ"

В целях централизации казначейских функций Группы Газпром в 2015 году учреждена специализированная компания ООО "Газпром единый расчетный центр" (сокращенно ООО "Газпром ЕРЦ"), на момент учреждения доля ООО "Газпром капитал" составляла 99%. В 2016 году компания ООО «Газпром капитал» сделала вклад в ООО "Газпром ЕРЦ" в размере 1 000 млн руб. (в том числе 700 млн руб. в уставный капитал и 300 млн руб. в добавочный капитал), получив данные средства от материнской компании ПАО «Газпром». С учетом дополнительного взноса доля ООО "Газпром капитал" составила 99,9999% на конец отчетного периода. Данный актив передан в доверительное управление ПАО «Газпром».

ООО «Газпром 335»

В 2020 году компания ООО «Газпром капитал» приобрела контролируемую долю 99,999989% в уставном капитале ООО «Газпром 335». Компания осуществляет деятельность по созданию современных технологий и оборудования для обустройства шельфовых месторождений. В декабре 2020 года компания ООО «Газпром капитал» сделала вклад в уставный капитал ООО «Газпром 335» в размере 120,8 млн. руб.

4. Сегментная отчетность

Группа Газпром капитал выделяет два сегмента: сегмент финансовой деятельности и сегмент нефтегазовой деятельности. В сегмент нефтегазовой деятельности включены показатели Группы «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.», «Газпром Сахалин Холдингз Би.Ви.» и ООО «Газпром Сахалин холдинг». Деятельность остальных компаний Группы Газпром капитал относится к сегменту финансовой деятельности. Основные показатели в разрезе по сегментам показаны в таблицах ниже, кроме этого в соответствующих примечаниях по

наиболее существенным статьям выделены показатели, относящиеся к сегменту нефтегазовой деятельности, и раскрыта соответствующая информация.

	2021				2020			
	Сегмент финансовой деятельности	Сегмент нефтегазовой деятельности	Межсегментные операции	Итого	Сегмент финансовой деятельности	Сегмент нефтегазовой деятельности	Межсегментные операции	Итого
Дивидендный доход	953 959	-	(934 974)	18 985	1 040 944	-	(1 027 235)	13 708
Финансовые доходы	14 068	3 057	(266)	16 858	36 134	6 391	(22 507)	20 018
Финансовые расходы	(9 395)	(5 003)	227	(14 172)	(15 035)	(5 861)	3 790	(17 106)
Чистый процентный доход / (расход)	958 631	(1 947)	(935 014)	21 671	1 062 043	530	(1 045 953)	16 620
Операционные расходы	(1 796)	(3 319)	-	(5 115)	(643)	(4 957)	3	(5 597)
Операционная прибыль / (убыток)	956 835	(5 266)	(935 014)	16 556	1 061 400	(4 427)	(1 045 950)	11 023
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	22 063	72 867	-	94 931	12 750	(3 656)	-	9 095
Прочие доходы	0	20 083	-	20 083	1	17 826	-	17 827
Прочие расходы	(1 196)	(14 761)	-	(15 958)	(1 575)	(37 232)	-	(38 807)
Прибыль до налогообложения	977 702	72 923	(121 814)	115 612	1 072 577	(27 489)	(272 523)	(862)
Налог на прибыль	4 500	(17 251)	-	(12 752)	(2 686)	(808)	-	(3 494)
Прибыль / (убыток) за период	982 202	55 672	(121 814)	102 860	1 069 891	(28 297)	(272 523)	(4 356)
Прочий совокупный доход / (расход) за год	140 612	(1 505)	-	139 107	156 604	(5 490)	-	151 114
Совокупный доход за год	1 122 814	54 166	(121 814)	241 967	1 226 495	(33 788)	(272 523)	146 758
Активы	1 917 454	340 711	-	2 258 165	886 295	510 580	-	1 396 875
Обязательства	(218 768)	(464 454)	-	(683 222)	(143 645)	(27 462)	-	(171 107)
Чистые активы	1 698 686	(123 743)	-	1 574 943	742 650	483 118	-	1 225 768

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

5. Ассоциированные компании и совместные предприятия

В Группу Газпром капитал включены следующие ассоциированные компании и совместные предприятия:

	Доля владения на 31.12.2021	Доля владения на 31.12.2020	Страна основной деятельности
Ассоциированные компании:			
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50%+1	50%+1	РФ
Банк ГПБ (АО)	21,90%	20,11%	РФ
ПАО «ГАЗКОН»	46,44%	35,11%	РФ
ПАО «ГАЗ-сервис»	49,95%	49,95%	РФ
АО «ДРАГА» ¹	24,50%	-	РФ
ООО «Ачим Девелопмент»	24,98%	24,98%	РФ
<i>Ассоциированные компании «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»:</i>			
«Винтерсхалл АГ»	49%	49%	Германия
ОАО «УзЛИТИнефтегаз»	25%+1	25%+1	Узбекистан
Совместные предприятия:			
<i>Совместные предприятия «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»:</i>			
«НайГаз Энерджи Компани Лимитед»	0%	50%	Нигерия
«ПВГАЗПРОМ-НГВ»	71,0%	35,5%	Вьетнам
«Сервисиос ВенРус С.А.»	40%	40%	Венесуэла
«Винтерсхалл Нордзее Б.В.»	50%	50%	Нидерланды

В консолидированном отчете о финансовом положении отражена следующая стоимость инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия, оцененная по методу долевого участия:

Стоимость инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия

	31.12.2021	31.12.2020
Ассоциированные компании и совместные предприятия «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.», в т. ч.	22 430	23 573
«Винтерсхалл АГ»	20 399	19 172
«Винтерсхалл Нордзее Б.В.»	1 618	4 043
Прочие	414	357
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	209 384	216 853
Банк ГПБ (АО)	141 711	111 483
ПАО «ГАЗКОН»	33 791	22 009
ПАО «ГАЗ-сервис»	33 257	32 275
ООО «Ачим Девелопмент»	16 411	16 129
АО «ДРАГА»	99	-
Итого	457 082	422 321

¹ Доля владения АО «Драга» на 31.12.2020 составляла 14,5% уставного капитала, данный актив был классифицирован как финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости (Примечание 14).

Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021	2020
Ассоциированные компании и совместные предприятия «Газпром ЭП	(1 123)	(9 794)
Интернэшнл Б.В., в т. ч.		
«Винтерсхалл АГ»	2 695	(1 044)
«Винтерсхалл Нордзее Б.В.»	(3 809)	(8 756)
Прочие	(10)	7
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	73 990	6 138
Банк ГПБ (АО)	20 969	41 515
ПАО «ГАЗКОН»	396	(5 062)
ПАО «ГАЗ-сервис»	388	(23 495)
ООО "Ачим Девелопмент"	293	(208)
АО «ДРАГА»	18	-
Итого	94 931	9 095

Доля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий в прочем совокупном доходе

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021	2020
Ассоциированные компании и совместные предприятия «Газпром ЭП	(420)	559
Интернэшнл Б.В., в т. ч.		
«Винтерсхалл АГ»	(1 587)	1 599
«Винтерсхалл Нордзее Б.В.»	1 238	(1 019)
Прочие	(72)	(20)
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	189	135
Банк ГПБ (АО)	(680)	(4 326)
ПАО «ГАЗКОН»	2 343	4 372
ПАО «ГАЗ-сервис»	2 218	(475)
ООО "Ачим Девелопмент"	1	-
АО «ДРАГА»	-	-
Итого	3 650	265
Итого Доля в совокупном доходе ассоциированных компаний и совместных предприятий	98 581	9 360

Существенные события, связанные с ассоциированными компаниями и совместными предприятиями

В отчетном периоде проведен ряд сделок по купле-продаже активов. Приобретение дочерних компаний внутри Группы и приобретение дополнительных долей в активах, классифицированных как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, описано в Примечаниях 3 и 14. Также в отчетном периоде приобретены активы, классифицированные как инвестиции в ассоциированные компании, в том числе следующие активы:

- 1) В декабре 2021 года компания ООО «Газпром капитал» приобрела в собственность у дочерней компании «Газпром Финанс Б.В.» долю 24,98% в уставном капитале ООО «Ачим Девелопмент». Данная операция является внутригрупповой и не оказала существенного влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности.
- 2) Созданная в 2021 году компания ООО «Газпром Сахалин холдинг» (дочерняя компания ООО «Газпром капитал») приобрела 50% и 1 акцию компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» у «Газпром Сахалин Холдингз Би.Ви.» (дочерней компании ООО «Газпром капитал»). Договор купли-продажи заключен в ноябре 2021, передача прав собственности зарегистрирована в декабре 2021 года. Данная операция является внутригрупповой и не оказала существенного влияния на показатели консолидированной финансовой отчетности.

«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» (Sakhalin Energy Investment Company Ltd., сокращенно SEIC) – нефтегазовая компания, ведущая освоение Пильтун-Астохского и Лунского месторождений на северо-восточном шельфе острова Сахалин. В задачи компании входят добыча, транспортировка и переработка нефти и природного газа. Компания работает на основе Соглашения о разделе продукции между «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» и Российской Федерацией в лице Правительства РФ и администрации Сахалинской области.

Оценивая наличие контроля и применяя суждение, руководство пришло к выводу, что Группа не контролирует данную компанию, а имеет значительное влияние, по следующим причинам:

- у Группы Газпром капитал нет власти над объектом инвестиций, то есть у инвестора нет существующих прав, которые дают ему возможность направлять соответствующие действия (действия, которые существенно влияют на доходность объекта инвестиций);
- у Группы Газпром капитал нет прав на различные доходы от участия в объекте инвестиций;
- у Группы Газпром капитал нет возможности использовать свою власть над объектом инвестиций, чтобы повлиять на размер вознаграждений инвестора.

- 3) В июле 2021 года Группа «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» дополнительно приобрела у ООО «Газпром газомоторное топливо» 35,5% уставного капитала компании «ПВГАЗПРОМ-НГВ» (PVGAZPROM Natural Gas for Vehicles). После приобретения совокупная доля составила 71%.

«ПВГАЗПРОМ-НГВ» зарегистрирована в 2015 году, компания реализует совместный проект строительства на территории Вьетнама малотоннажного комплекса по производству СПГ для использования в качестве газомоторного топлива. До приобретения дополнительной доли данные активы классифицировались как совместное предприятие и учитывались в консолидированной отчетности по методу долевого участия. После приобретения дополнительной доли данные активы продолжают классифицироваться как инвестиции в совместное предприятие и учитываются по методу долевого участия, так как Группа «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» и ее партнер по соглашению «Петровьетнам Гас» (Petrovietnam Gas) контролируют данное совместное предприятие коллегиально, поскольку для управления деятельностью, которая существенно влияет на доходы совместного предприятия, они должны действовать совместно.

- 4) Компания ООО «Газпром капитал» приобрела дополнительно 2 000 000 шт. акций (долю 10%) АО «ДРАГА». После приобретения совокупная доля составила 24,5%, данные активы переклассифицированы в инвестиции в ассоциированные компании.
- 5) Компания ООО «Газпром капитал» дополнительно приобрела 18 573 551 шт. обыкновенных акций Банк ГПБ (АО), что составляет 0,472% от уставного капитала и 2,98% от акций с правом голоса. Совокупная доля акций с правом голоса, принадлежащих Группе, на 31.12.2021 составила 21,895% (3,465% от уставного капитала).

В 2020 году компания ООО «Газпром капитал» приобрела дополнительную долю 0,580% в уставном капитале или 3,85779% голосующих акций (22 602 160 шт.) в Банк ГПБ (АО), в результате чего доля в уставном капитале Банк ГПБ (АО) составила 3,022%, доля голосующих акций на 31.12.2020 составила 20,1133% (117 840 255 шт.). После приобретения дополнительной доли данные активы переклассифицированы из финансовых активов в инвестиции в ассоциированные компании.

- 6) В 2021 году компания ООО «Газпром капитал» приобрела дополнительно 25 524 094 шт. акций ПАО «ГАЗКОН», что составляет 11,325% уставного капитала и голосующих акций. В результате совокупная доля Группы Газпром капитал увеличилась и составила 42,462% на 31.12.2021.

В 2020 году компания ООО «Газпром капитал» приобрела дополнительно 14 732 507 шт. акций компании ПАО «ГАЗКОН», доля владения достигла 35,11374% на 31.12.2020. До приобретения данных акций ООО «Газпром капитал» имела право распоряжаться ими на основании договора доверительного управления.

В конце 2020 года общим собранием акционеров совместного предприятия «НайГаз Энерджи Кампани Лтд.» (Группа «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.») было принято решение о ликвидации предприятия, в 2021 году процедура ликвидации завершена.

В таблице ниже отражены выборочные показатели финансовой отчетности наиболее существенных ассоциированных компаний и совместных предприятий. Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) крупнейших ассоциированных организаций и совместных предприятий Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

	По состоянию на 31.12.2021			Выручка	За 2021 год	
	Активы	Обязательства	Чистые активы		Прибыль / (убыток)	Совокупный доход
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	957 389	538 621	418 769	423 006	147 981	148 359
Банк ГПБ (АО) *	8 721 899	7 889 677	832 222	547 555	95 768	92 661
ПАО «ГАЗКОН» **	68 482	83	68 399	788	771	771
ПАО «ГАЗ-сервис» **	62 816	109	62 707	694	678	678
ООО «Ачим Девелопмент»	117 142	54 314	62 828	13 352	1 097	1 097
«Винтерсхалл АГ»	60 217	45 712	14 506	-	(2 176)	(927)
«Винтерсхалл Нордзее Б.В.»	45 737	37 109	8 628	5 543	(17 879)	(17 510)

	По состоянию на 31.12.2020			Выручка	За 2020 год	
	Активы	Обязательства	Чистые активы		Прибыль / (убыток)	Совокупный доход
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	982 250	548 545	433 705	316 201	77 930	78 200
Банк ГПБ (АО) *	7 530 661	6 791 388	739 273	470 869	55 995	69 219
ПАО «ГАЗКОН» **	60 205	5	60 200	21	4	4
ПАО «ГАЗ-сервис» **	62 131	5	62 126	29	12	12
ООО «Ачим Девелопмент»	103 934	39 366	64 568	-	(244)	(244)
«Винтерсхалл АГ»	59 879	45 455	14 424	-	(2 131)	(908)
«Винтерсхалл Нордзее Б.В.»	45 480	36 901	8 579	5 430	(17 513)	(17 152)

6. Дивидендный доход

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021	2020
Дивидендный доход от ФА ССПСД		
ПАО «НОВАТЭК»	15 594	8 610
АО «СОГАЗ»	1 379	1 201
Прочие финансовые инструменты	403	451
Итого	17 376	10 262
Дивидендный доход от дочерних компаний		
«Газпром Холдинг Кооперации Ю.А.»	467 689	377 323
ООО "Газпром ЕРЦ"	52	65
«Газпром Сахалин Холдингз Би.Ви.»	423 844	55 615
«Газпром Финанс Б.В.»	43 442	318 405
«Росингаз Лимитед»	145	3 381
«ГАЗФИН САЙПРУС ЛИМИТЕД»	1 412	275 892
Итого	936 584	1 030 681
Минус дивидендный доход внутри Группы	(934 974)	(1 027 235)
Итого консолидированный дивидендный доход	18 985	13 708

7. Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021	2020
Процентный доход по займам ПАО "Газпром"	10 741	19 564
Процентный доход связанных сторон по займам прочим связанным сторонам	5 961	31
Процентный доход по прочим займам	86	296
Проценты по депозитам и остаткам денежных средств на счетах	67	115
Доход от операций с финансовыми инструментами, оцениваемыми по справедливой стоимости через прибыль или убытки (ФА ССОПУ)	4	8
Прочие финансовые доходы	-	3
Итого	16 858	20 018

8. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021	2020
Процентные расходы по облигациям ООО "Газпром капитал"	(8 936)	(8 228)
Процентные расходы по займам прочим связанным сторонам	(14)	-
Процентный расход по обязательствам по аренде	(1)	(33)
Чистые курсовые разницы по финансовым операциям	(4 964)	(5 861)
Процентные расходы по прочим финансовым обязательствам	(257)	(2 983)
Итого	(14 172)	(17 106)

Процентные расходы по облигациям ООО "Газпром капитал"

Выпуск и номинальная ставка купона	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021	2020
Облигации серии БО-05 (8,90%)	(1 335,4)	(1 339,1)
Облигации серии БО-06 (8,90%)	(1 335,4)	(1 339,1)
Облигации серии БО-01 (7,15%)	(357,6)	(358,6)
Облигации серии БО-02 (7,15%)	(357,6)	(358,6)
Облигации серии БО-03 (7,15%)	(715,2)	(717,1)
Облигации серии БО-04 (7,15%)	(715,2)	(717,1)
Облигации серии БО--001P-01 (7,99%)	(1 199,2)	(1 202,4)
Облигации серии БО--001P-02 (7,80%)	(1 175,4)	(1 178,2)
Облигации серии БО--001P-03 (5,70%)	(857,8)	(500,5)
Облигации серии БО--001P-04 (5,90%)	(886,9)	(517,5)
Итого	(8 935,7)	(8 228,2)

9. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021	2020
Краткосрочные вознаграждения	(2 640)	(3 568)
Краткосрочная аренда и аренда малоценных активов	(35)	(3)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(251)	(354)
Амортизация активов с правом пользования	(251)	(246)
Консультационные и прочие профессиональные услуги	(405)	(423)
Аудиторские услуги	(83)	(85)
Налоги, кроме налога на прибыль	(185)	(214)
Офисные расходы	(291)	(289)
Чистые курсовые разницы по операционным статьям	(671)	(9)
Прочие операционные расходы	(304)	(406)
Итого	(5 115)	(5 597)

10. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021	2020
Выручка от продаж в сегменте нефтегазовой деятельности	20 078	17 824
Прочие доходы	5	2
Итого	20 083	17 826

Прочие расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021	2020
Себестоимость продаж в сегменте нефтегазовой деятельности	(11 597)	(14 077)
Краткосрочные вознаграждения	(7)	(13)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(6 187)	(8 167)
Прочая себестоимость	(5 403)	(5 897)
Расходы по разведке и оценке (сегмент нефтегазовой деятельности)	(155)	(245)
Чистый убыток от обесценения нефинансовых активов (сегмент нефтегазовой деятельности)	(2 862)	(22 853)
Прочие расходы в сегменте нефтегазовой деятельности	(148)	(57)
Итого по сегменту нефтегазовой деятельности	(14 761)	(37 232)
Прочие расходы	(1 196)	(1 575)
Итого	(15 958)	(38 807)

11. Налог на прибыль

В состав текущего налога на прибыль входит налог на прибыль по обычным операциям, налог на дивидендный доход, если такой налог не удержан налоговым агентом, прибыль участника консолидированной группы налогоплательщиков (КГН), а также корректировки налога на прибыль прошлых периодов.

Текущие налоговые активы и обязательства

	31.12.2021	31.12.2020
Актив по текущему налогу на прибыль	2 838	1 459
Задолженность по текущему налогу на прибыль	0	195

Налог на прибыль за период

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021	2020
Текущий налог на прибыль	(3 490)	(1 273)
(Расходы) / доходы по отложенному налогу на прибыль	(9 263)	(2 221)
Налог на прибыль	(12 753)	(3 494)

Отложенные налоговые активы / (обязательства)

	31.12.2021	31.12.2020
Кредиты и займы	(10)	(12)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	8 399	(20)
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	(26 567)	(8 556)
Нереализованные убытки «Газпром Сахалин Холдингз Би.Ви.»	983	-
Прочие статьи	(27)	629
Итого Отложенные налоговые активы	983	0
Итого Отложенные налоговые обязательства	(18 206)	(7 959)

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по МСФО и для целей налогообложения в соответствии с местным законодательством, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством в юрисдикциях компаний Группы Газпром капитал, с преобладанием ставки 20% в Российской Федерации.

12. Денежные средства и эквиваленты

В составе денежных средств и их эквивалентов отражены наличные денежные средства, средства на счетах в банках и краткосрочные депозиты.

	31.12.2021	31.12.2020
Расчетные счета в рублях	2 280	2 001
Валютные счета	2 594	1 991
Денежные средства с ограничением к использованию	3	617
Депозиты со сроком погашения менее 3х месяцев	-	1 093
Касса	-	1
Итого	4 877	5 703

13. Займы и дебиторская задолженность

Основную сумму займов составляют займы, выданные компаниями Группы Газпром капитал компании ПАО «Газпром», займы между компаниями Группы Газпром капитал и прочими связанными сторонами (компаниями Группы Газпром), в том числе в рамках соглашения «Кэш пул», а также займы, выданные внешним контрагентам в сегменте нефтегазовой деятельности.

Проценты к получению включают проценты по займам, выданным ПАО «Газпром», по займам в рамках соглашения «Кэш пул», а также проценты по депозитам и остаткам средств на текущих и расчетных счетах в банках.

Значительная часть займов и процентов к получению по соглашению «Кэш пул» являются внутригрупповыми операциями, показатели по которым исключены из настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Долгосрочные займы и дебиторская задолженность

	31.12.2021	31.12.2020
Займы ПАО "Газпром"	120 000	120 000
Долгосрочные займы прочим связанным сторонам	239 730	402
в том числе:		
ООО «Газпром межрегионгаз»	120 000	-
«Газтранс д.о.о. Нови-Сад» (GASTRANS d.o.o. Novi Sad)	79 730	-
БАНК ГПБ (АО)	40 000	-
Долгосрочные займы прочие «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	371	224
Итого	360 100	120 626

Краткосрочные займы и дебиторская задолженность

	31.12.2021	31.12.2020
Займы ПАО "Газпром"	432 690	233 624
Займы прочим связанным сторонам в рамках соглашения Кэш пул	29 711	42 281
Прочие займы связанным сторонам	317 793	69 150
Векселя PDVSA «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	206	205
Резерв на снижение стоимости займов выданных и векселей	(73)	(73)
Проценты к получению по займам ПАО «Газпром»	2 662	2 637
Проценты к получению по займам прочим связанным сторонам	1 850	1 056
Проценты к получению по прочим займам и банковским депозитам	4	(0)
Депозиты	-	320
Торговая дебиторская задолженность «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	3 334	2 878
Резерв под ожидаемые кредитные убытки дебиторской задолженности	-	(74)
Прочие займы и дебиторская задолженность	134	137
Итого	788 312	352 140

Справедливая стоимость займов, депозитов, дебиторской задолженности приближена к их балансовой стоимости. Величина ожидаемых кредитных убытков в соответствии с МСФО (IFRS) 9 является ничтожной.

14. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости

В 2021 году компания ООО «Газпром капитал» приобрела в собственность ряд долевого финансовых инструментов. В таблице ниже указан перечень долевого инструментов, классифицированных как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, которыми владеет Группа на конец отчетного и сравнительного периодов:

Наименование компании-эмитента	Доля на конец периода 31.12.2021		Приобретено в отчетном периоде		Переклассифицировано в инвестиции в ассоциированные компании в отчетном периоде		Доля на конец периода 31.12.2020	
	доля голосующих акций	доля в УК	доля голосующих акций	доля в УК	доля голосующих акций	доля в УК	доля голосующих акций	доля в УК
ПАО «НОВАТЭК»	9,99%	9,99%					9,99%	9,99%
ПАО «ФСК ЕЭС»	0,75%	0,75%					0,75%	0,75%
ПАО «Россети»	1,29%	1,28%					1,29%	1,28%
ПАО «ИНТЕР РАО»	0,000222%	0,000222%					0,000222%	0,000222%
ПАО «Квадра»	0,10%	0,10%					0,10%	0,10%
ПАО «Квадра» привилегированные	0,08%	0,08%					0,08%	0,08%
ПАО «Лукойл»	0,00028%	0,00028%					0,00028%	0,00028%
АО «Минудобрения»	17,24%	14,81%					17,24%	14,81%
ПАО «Мосэнерго»	0,00024%	0,00024%					0,00024%	0,00024%
ПАО «МРСК Центра»	0,11%	0,11%					0,11%	0,11%
ПАО «ОГК-2»	0,19%	0,19%					0,19%	0,19%
ПАО «РусГидро»	0,00023%	0,00023%					0,00023%	0,00023%
ПАО «ТГК-1»	0,00028%	0,00028%					0,00028%	0,00028%
ПАО «ТГК-14»	0,00020%	0,00020%					0,00020%	0,00020%
ПАО «ТГК-2»	0,00020%	0,00020%					0,00020%	0,00020%
ПАО «Энел Россия»	0,00033%	0,00033%					0,00033%	0,00033%
ПАО «Юнипро»	0,00046%	0,00046%					0,00046%	0,00046%
ПАО «Фортум»	0,00028%	0,00028%					0,00028%	0,00028%
ПАО «ГАЗ-Тек»	5,00%	5,00%					5,00%	5,00%
АО «СОГАЗ»	18,72%	18,72%	2,50%	2,50%			16,22%	16,22%
АО «Дальтрансгаз»	12,00%	12,00%					12,00%	12,00%
АО «ДРАГА»			10,00%	10,00%	-24,50%	-24,50%	14,50%	14,50%
АО «АБ РОССИЯ»	14,38%	13,54%	3,76%	3,54%			10,62%	10,00%
АО «Ачим сбыт»	0,99%	14,48%					0,99%	14,48%

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

Справедливая стоимость финансовых активов

	31.12.2021	31.12.2020
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ФА ССПСД)	594 700	436 908
Итого	594 700	436 908
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убытки (ФА ССОПУ)	-	1 409
Итого	-	1 409
Итого Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	594 700	438 317

Справедливая стоимость финансовых активов

Наименование финансового инструмента	Справедливая стоимость на конец периода		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020	31.12.2020
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ФА ССПСД)	594 700	436 908	528 557	-	66 143	387 994	-	48 914
Долгосрочные ФА ССПСД								
ПАО «НОВАТЭК»	524 149	381 949	524 149	-	-	381 949	-	-
ПАО «ФСК ЕЭС»	1 548	2 127	1 548	-	-	2 127	-	-
ПАО «Россети»	2 860	3 721	2 860	-	-	3 721	-	-
АО «СОГАЗ»	55 551	40 551	-	-	55 551	-	-	-
АО «АБ «РОССИЯ»	6 464	4 390	-	-	6 464	-	-	40 551
ПАО «ГАЗ-Тек»	2 005	2 005	-	-	2 005	-	-	4 390
АО «Дальтрансгаз»	1 868	1 868	-	-	1 868	-	-	2 005
Прочие	256	298	-	-	256	197	-	1 868
Итого Долгосрочные ФА ССПСД	594 700	436 908	528 557	-	66 143	387 994	-	48 914
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убытки (ФА ССОПУ)	-	1 409	-	-	-	1 409	-	-
Краткосрочные ФА ССОПУ								
Соглашения РЕПО, торговые инструменты	-	1 409	-	-	-	1 409	-	-
Итого Краткосрочные ФА ССОПУ	-	1 409	-	-	-	1 409	-	-
Итого Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	594 700	438 317	528 557	-	66 143	389 403	-	48 914

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

15. Доверительное управление

Компания ООО «Газпром капитал» заключила ряд договоров доверительного управления активами компаний. Анализ признаков значительного влияния или контроля показал, что ООО «Газпром капитал» не контролирует данные компании, а также не имеет значительного влияния. Перечень активов в доверительном управлении на конец отчетного и сравнительного периодов представлен в таблице:

Наименование организации-эмитента	Доля на конец периода, %, кол-во шт.	
	31.12.2021	31.12.2020
ПАО "ГАЗ-Тек"	24,94999%, 117621360 шт.	24,94999%, 117621360 шт.
АО "Газпром энергосбыт"	82,33%, 8852689 шт.	82,33%, 8852689 шт.
ПАО "Газпром"	0,06%, 14485950 шт.	0,06%, 14485950 шт.
ООО "Газпром энергосбыт Брянск"	99,988959908%, доля	99,988959908%, доля

16. Основные средства

	Разведка и оценка	Земельные участки и здания	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Инвестиционная собственность	Прочие ОС	Итого
Остаток на 31.12.2019							
Первоначальная стоимость	115 246	1 130	2 308	11 067	364	0	130 116
Накопленная амортизация	(32 724)	(381)	(1 996)	0	(99)	0	(35 200)
Накопленный резерв на снижение стоимости	(25 930)	0	0	(5 146)	0	0	(31 077)
Чистая балансовая стоимость	56 592	749	312	5 921	265	0	63 839
Первоначальная стоимость							
Поступления	842	0	63	2 018	0	1	2 924
Выбытия	(11)	0	(300)	0	0	0	(312)
Курсовая разница	1 266	(140)	2 240	1 723	80	0	5 169
Итого первоначальная стоимость	2 097	(140)	2 002	3 741	80	1	7 782
Амортизация							
Начисление амортизации	(8 165)	(62)	(159)	0	(17)	0	(8 403)
Выбытия	0	0	252	0	0	0	252
Курсовая разница	(120)	80	(320)	0	(6)	0	(366)
Итого амортизация за период	(8 285)	18	(227)	0	(23)	0	(8 517)
Резерв на снижение стоимости							
Движения резерва на снижение стоимости	(17 311)	(48)	0	(4 271)	0	0	(21 630)
Курсовая разница	2 200	150	0	3 053	0	0	5 403
Итого резерв на снижение стоимости за период	(15 111)	102	0	(1 218)	0	0	(16 227)
Остаток на 31.12.2020							
Первоначальная стоимость	117 343	990	4 331	14 809	444	1	137 918
Накопленная амортизация	(41 009)	(363)	(2 233)	0	(122)	0	(43 727)
Накопленный резерв на снижение стоимости	(41 042)	102	0	(6 364)	0	0	(47 304)
Чистая балансовая стоимость	35 293	729	2 097	8 445	322	1	46 886

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

	Разведка и оценка	Земельные участки и здания	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Инвестиционная собственность	Прочие ОС	Итого
Первоначальная стоимость							
Поступления	688	0	130	645	0	0	1 463
Выбытия	(245)	(4)	(392)	(817)	(362)	0	(1 820)
Переклассификация	22 095	336	26	(10 105)	0	0	12 352
Курсовая разница	(187)	221	(2 063)	(529)	(82)	0	(2 640)
Итого первоначальная стоимость	22 351	553	(2 299)	(10 807)	(444)	0	9 356
Амортизация							
Начисление амортизации	(6 186)	(63)	(81)	0	0	(0)	(6 329)
Выбытия	0	0	284	0	0	0	284
Переклассификация	(6 766)	(88)	(27)	0	115	0	(6 767)
Курсовая разница	82	(107)	163	0	7	0	145
Итого амортизация за период	(12 870)	(258)	340	0	122	(0)	(12 667)
Резерв на снижение стоимости							
Движения резерва на снижение стоимости	(2 807)	(1)	0	8 964	0	0	6 156
Переклассификация	(8 022)	0	0	(3 717)	0	0	(11 739)
Курсовая разница	0	(165)	0	138	0	0	(27)
Итого резерв на снижение стоимости за период	(10 829)	(166)	0	5 385	0	0	(5 610)
Остаток на 31.12.2021							
Первоначальная стоимость	139 694	1 544	2 032	4 002	0	1	147 273
Накопленная амортизация	(53 879)	(621)	(1 893)	0	0	(0)	(56 393)
Накопленный резерв на снижение стоимости	(51 870)	(65)	0	(979)	0	0	(52 913)
Чистая балансовая стоимость	33 946	858	138	3 023	0	1	37 966

ООО «Газпром капитал»
 Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
 за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

Инвестиционная собственность

Инвестиционная собственность включает преимущественно офисные помещения компании «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.», которые удерживаются для получения долгосрочной арендной платы и не занята компаниями Группы «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»

По состоянию на 31.12.2021 и 31.12.2020 в отношении инвестиционной собственности убыток от обесценения не признан, так как ее справедливая стоимость выше ее остаточной балансовой стоимости.

Незавершенное строительство

Незавершенное строительство включает стоимость активов недоказанной собственности по проектам «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» Активы по незавершенному строительству других компаний Группы Газпром капитал составляют несущественную сумму.

Разведка и оценка

Капитализированные затраты на разведку и оценку включают затраты на лицензии на разведку и добычу месторождений нефти Группы «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» (доказанная собственность).

17. Аренда

Права пользования активом

	2021	2020
На начало периода	1 255	1 252
Поступление	400	27
Эффект модификации договоров аренды / изменение оценок	(466)	26
Амортизация за период	(284)	(251)
Выбытие	-	(66)
Курсовая разница	30	280
Изменение периметра консолидации	7	(12)
На конец периода	942	1 255

Обязательства по аренде

	31.12.2021	31.12.2020
Краткосрочные обязательства по аренде	212	221
Долгосрочные обязательства по аренде	694	1 085
Итого обязательства по аренде	906	1 306

	2021	2020
На начало периода	1 306	1 217
Обязательство по аренде, признанное на 01 января 2019 года	-	-
Эффект модификации договоров аренды / изменение оценок	(551)	27
Поступление	-	-
Погашение обязательств по аренде - основная сумма	(188)	(266)
Погашение обязательств по аренде - проценты	(15)	(33)
Процентный расход по обязательствам по аренде	15	34
Реклассификация	-	-
Выбытие дочерних компаний	-	(66)
Курсовая разница	338	404
Изменение периметра консолидации	-	(11,0)
На конец периода	906	1 306

18. Прочие долгосрочные активы

	31.12.2021	31.12.2020
Инвестиции в дочерние компании, не включенные в периметр	6 388	4 165
Нематериальные активы	114	174
Прочие долгосрочные активы	1 795	2 771
Итого прочие долгосрочные активы	8 297	7 110

Инвестиции в дочерние компании, не включенные в периметр

	31.12.2021	31.12.2020
На начало периода	4 165	1 900
Исключение из периметра консолидации «Росингаз Лимитед»	-	397
Исключение из периметра консолидации «ГАЗФИН САЙПРУС ЛИМИТЕД»	2 371	-
Приобретение ООО «Газпром 335»	-	1 868
Обесценение инвестиций в дочерние компании, не включенные в периметр	(148)	-
На конец периода	6 388	4 165
в т.ч.		
ООО "Газпром ЕРЦ"	1 000	1 000
«ГАЗФИН САЙПРУС ЛИМИТЕД»	2 400	
«Росингаз Лимитед»	220	397
ООО "Газпром 335"	1 868	1 868
«Газпром (Ю.К.) Лимитед»	900	900

Нематериальные активы

Остаток на 31.12.2019	
Первоначальная стоимость	757
Накопленная амортизация	(542)
Чистая балансовая стоимость	214
Первоначальная стоимость	
Поступления	41
Выбытия	(178)
Курсовая разница	(44)
Итого первоначальная стоимость	(181)
Амортизация	
Начисление амортизации	(118)
Выбытия	178
Итого амортизация за период	60
Остаток на 31.12.2020	
Первоначальная стоимость	717
Накопленная амортизация	(543)
Чистая балансовая стоимость	174
Первоначальная стоимость	
Поступления	122
Выбытия	(215)
Курсовая разница	(2)
Итого первоначальная стоимость	(95)
Амортизация	
Начисление амортизации	(109)
Выбытия	142
Курсовая разница	2
Итого амортизация за период	35
Остаток на 31.12.2021	
Первоначальная стоимость	623
Накопленная амортизация	(509)
Чистая балансовая стоимость	114

19. Прочие краткосрочные активы

	31.12.2021	31.12.2020
Запасы	82	37
Предоплаты	1 867	536
Актив по текущему налогу на прибыль	2 838	1 459
Расчеты по НДС	-	306
Прочие расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	3	5
Активы, предназначенные для продажи	117	172
Итого	4 906	2 516

Активы, предназначенные для продажи

В 2018 году руководство Группы «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» приняло решение и обязалось реализовать план продажи основных средств в «Газпром ЭП Интернэшнл Сервисиз Б.В.», Филиал Инженерного Центра. По состоянию на 31 декабря 2021 года справедливая стоимость активов была определена в размере 1 570 тыс. долл. США на основании независимого отчета об оценке (на 31 декабря 2020 года: 2 326 тыс. долл. США) Руководство продолжает продавать активы путем проведения торгов. Завершение сделки ожидается в 2022 году.

	31.12.2021	31.12.2020
Основные средства	391	389
Убыток от обесценения	(228)	(171)
Курсовая разница (эффект перевода в валюту отчетности)	(46)	(46)
Итого	117	172

20. Кредиты и займы, проценты к уплате

Долгосрочные кредиты и займы

	31.12.2021	31.12.2020
Облигации ООО "Газпром капитал"	104 956	119 944
Итого	104 956	119 944

Краткосрочные кредиты и займы

	31.12.2021	31.12.2020
Облигации ООО "Газпром капитал"	15 000	-
Задолженность по выплате купона по облигациям ООО "Газпром капитал"	2 593	2 565
Займы полученные от ПАО "Газпром"	432 678	-
Займы полученные от связанных сторон	74 286	3 468
Проценты к уплате по займам связанных сторон	14	-
Итого	524 570	6 034

Долговые обязательства ООО «Газпром капитал»Облигации серий БО-01 - БО-06

В 2014 году компания ООО «Газпром капитал» приняла решение о размещении документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций на предъявителя серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05, БО-06 в количестве 60 млн штук номинальной стоимостью 1 000 рублей на общую сумму 60 млрд руб. Выпуск проспекта эмиссии и включение облигаций в список, допущенных к торгам российским организатором торговли на рынке ценных бумаг, состоялись 16.12.2014г.

Размещение облигаций БО-05 и БО-06 состоялось 15.02.2017, в том числе размещено 15 млн шт. облигаций БО-05 и 15 млн шт. облигаций БО-06, номинальной стоимостью 1000 руб. каждая, на общую сумму 30 млрд руб.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

Размещение облигаций БО-01, БО-02, БО-03, БО-04 состоялось 27.02.2018, в том числе размещено 5 млн шт. облигаций БО-01, 5 млн шт. облигаций БО-02, 10 млн шт. облигаций БО-03, 10 млн шт. облигаций БО-04, номинальной стоимостью 1000 руб. каждая, на общую сумму 30 млрд руб.

Серия выпуска	Номинальная стоимость, тыс. руб.	Номинальная ставка	Дата размещения	Дата погашения
Серия БО-05	15 000 000	8,9004%	15.02.2017	03.02.2027
Серия БО-06	15 000 000	8,9004%	15.02.2017	03.02.2027

Серия выпуска	Номинальная стоимость, тыс. руб.	Номинальная ставка	Дата размещения	Дата погашения
Серия БО-01	5 000 000	7,1500%	27.02.2018	15.02.2028
Серия БО-02	5 000 000	7,1500%	27.02.2018	15.02.2028
Серия БО-03	10 000 000	7,1500%	27.02.2018	15.02.2028
Серия БО-04	10 000 000	7,1500%	27.02.2018	15.02.2028

Облигации серий 001Р

Решением участника № 29 от 26 марта 2018 г. утверждены программа и проспект биржевых облигаций ООО «Газпром капитал» серии 001Р – документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций на предъявителя, размещаемых по открытой подписке, на сумму до 100 млрд руб. Программе биржевых облигаций 08.05.2018 присвоен идентификационный номер 4-36400-R-001Р-02Е ПАО Московская Биржа.

Размещение облигаций серии БО-001Р-01 состоялось 06.06.2019, в том числе размещено 15 млн шт. облигаций номинальной стоимостью 1000 руб. каждая, на общую сумму 15 млрд руб. (срок погашения 1092 дней со дня размещения). Размещение облигаций серии БО-001Р-02 состоялось 18.07.2019, в том числе размещено 15 млн шт. облигаций номинальной стоимостью 1000 руб. каждая, на общую сумму 15 млрд руб. (срок погашения 1820 дней со дня размещения).

02.06.2020 состоялось размещение бездокументарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций серий БО-001Р-03, БО-001Р-04. В том числе размещено 15 млн шт. облигаций БО-001Р-03 номинальной стоимостью 1000 руб. каждая, на общую сумму 15 млрд руб. (срок погашения 1820 дней со дня размещения) и 15 млн шт. облигаций БО-001Р-04 номинальной стоимостью 1000 руб. каждая, на общую сумму 15 млрд руб. (срок погашения 2548 дней со дня размещения). Облигации включены в котировальный список ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа (раздел «Второй уровень»). Облигациям присвоен кредитный рейтинг Аналитического кредитного рейтингового агентства (АКРА): AAA(RU), прогноз «Стабильный».

Серия выпуска	Номинальная стоимость, тыс. руб.	Номинальная ставка	Дата размещения	Дата погашения
Серия БО-001Р-01	15 000 000	7,99%	06.06.2019	02.06.2022
Серия БО-001Р-02	15 000 000	7,80%	18.07.2019	11.07.2024
Серия БО-001Р-03	15 000 000	5,70%	02.06.2020	27.05.2025
Серия БО-001Р-04	15 000 000	5,90%	02.06.2020	25.05.2027

Амортизированная стоимость облигаций

	31.12.2021	31.12.2020
Облигации серии БО-05 (8,90%)	14 999	14 999
Облигации серии БО-06 (8,90%)	14 999	14 999
Облигации серии БО-01 (7,15%)	5 000	5 000
Облигации серии БО-02 (7,15%)	5 000	5 000
Облигации серии БО-03 (7,15%)	9 999	9 999
Облигации серии БО-04 (7,15%)	9 999	9 999
Облигации серии БО-001Р-01 (7,99%)	15 000	14 999
Облигации серии БО-001Р-02 (7,80%)	14 984	14 979
Облигации серии БО-001Р-03 (5,70%)	14 989	14 986
Облигации серии БО-001Р-04 (5,90%)	14 988	14 986
Итого	119 956	119 944

Совокупная справедливая стоимость облигаций, определяемая по котировкам ММВБ, составила 116 763 млн руб. на 31.12.2021 (125 624 млн руб. на 31.12.2020).

Проценты к уплате на конец периода

	31.12.2021	31.12.2020
Облигации серии БО-05 (8,90%)	519	516
Облигации серии БО-06 (8,90%)	519	516
Облигации серии БО-01 (7,15%)	126	125
Облигации серии БО-02 (7,15%)	126	125
Облигации серии БО-03 (7,15%)	253	251
Облигации серии БО-04 (7,15%)	253	251
Облигации серии БО-001Р-01 (7,99%)	99	95
Облигации серии БО-001Р-02 (7,80%)	545	538
Облигации серии БО-001Р-03 (5,70%)	75	73
Облигации серии БО-001Р-04 (5,90%)	78	75
Итого	2 593	2 565

21. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	31.12.2021	31.12.2020
Задолженность по договорам доверительного управления	-	176
Расчеты с поставщиками	4 510	4 777
Задолженность по текущему налогу на прибыль	-	195
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	757	257
Задолженность по оплате труда	103	53
Авансы полученные	-	10
Прочие краткосрочные обязательства	4 391	4 390
Итого	9 762	9 859

22. Прочие долгосрочные обязательства

	31.12.2021	31.12.2020
Оценочные обязательства по проектам «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	19 482	20 186
Долгосрочная кредиторская задолженность по проектам «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	4 922	5 485
Пенсионные обязательства «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	363	332
Итого	24 767	26 003

Оценочные обязательства по проектам «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»

Оценочные обязательства по проектам «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» относятся преимущественно к контрактным обязательствам в Ливии и к выводу объектов из эксплуатации по нефтегазовым активам во Вьетнаме (Блоки 05-2 и 05-3), Боливии («Ипати-Акио») и Северном море («Силлиманит»). Резерв по контрактным обязательствам в Ливии создан под оценочные обязательства в отношении Участков 19 и 64 в Ливии. Существует неопределенность в отношении сроков, когда данный резерв будет использован. Стороны обменялись мнениями относительно возможного возобновления операций. Однако переговоры могут начаться только после того, как ситуация с безопасностью в Ливии станет стабильной.

Резервы на вывод объектов из эксплуатации по нефтегазовым активам во Вьетнаме, Боливии и Северном море признаны по приведенной стоимости оценочных расходов на вывод объектов из эксплуатации, демонтаж оборудования, восстановление участка, рекультивацию земель и прочие действия после закрытия газового месторождения. Эти расходы капитализированы в составе доказанной собственности и амортизируются на протяжении жизненного цикла месторождений. Информация о резервах на вывод объектов из эксплуатации содержится в Проектах на разработку месторождений: во Вьетнаме до 2033 года, по «Ипати» до 2037 года, по «Акио» до 2030 года и по «Силлиманиту» до 2030 года. По состоянию на 31 декабря 2021 года резервы на вывод объектов из эксплуатации во Вьетнаме, Боливии и Северном море дисконтируются на уровне 2,33%, 4,5% и 0,17%, соответственно (по состоянию на 31 декабря 2020 года: резервы на вывод объектов из эксплуатации во Вьетнаме были дисконтированы на уровне 3,14%).

23. Прочие краткосрочные обязательства

	31.12.2021	31.12.2020
Резерв на оплату отпусков	56	2
Итого	56	2

24. Вознаграждения работникам**Долгосрочные вознаграждения работникам**

	31.12.2021	31.12.2020
Пенсионные обязательства «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	359	332
Итого	359	332

Краткосрочные вознаграждения работникам**Обязательства по выплате вознаграждений работникам на конец периода**

	31.12.2021	31.12.2020
Задолженность по оплате труда	103	53
Резерв на оплату отпусков	56	2
Итого	159	55

Расходы на вознаграждения работникам за период

	За год, закончившийся	
	31.12.2021	31.12.2020
Расходы на оплату труда	(2 023)	(2 376)
Социальные отчисления	(310)	(503)
Резерв на отпуска	(3)	(3)
Прочие вознаграждения сотрудникам	(304)	(700)
Итого	(2 640)	(3 582)

Вознаграждения работникам, входящим в состав старшего руководящего персонала отчитывающегося предприятия за период	(388)	(533)
--	-------	-------

Основной руководящий персонал ООО «Газпром капитал» представлен в лице генерального директора, заместителя генерального директора по экономике и финансам, заместителя генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям, главного бухгалтера. Вознаграждения ключевому управленческому персоналу ООО «Газпром капитал» за 2021 год составили 24 млн руб. (23 млн руб. за 2020 год).

Общая сумма вознаграждений ключевому управленческому персоналу Группы Газпром капитал за 2021 год составили 388 млн руб. (533 млн руб. за 2020 год).

25. Капитал и резервы

Уставный капитал ООО «Газпром капитал» состоит из номинальной стоимости долей участников и составляет 240 644 млн руб. по состоянию на 31.12.2021 (240 644 млн руб. на 31.12.2020). На отчетную дату единственным участником ООО «Газпром капитал» является ПАО «Газпром». Добавочный капитал отражает дополнительные вклады участника ООО «Газпром капитал». В 2020 году материнская компания ПАО «Газпром» сделала вклад в уставный капитал в размере 120,8 млн руб. (данный вклад не прошел процедуру государственной регистрации) и в добавочный капитал в размере 33 972 млн руб.

Распределение прибыли

Согласно российскому законодательству ООО «Газпром капитал» распределяет прибыль на выплату дохода участнику в виде дивидендов или переводит ее в состав резервов. Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской информации, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству

распределению подлежит чистая прибыль. Уставом Общества предусмотрена возможность создания резервного фонда в размере до 15% от величины уставного капитала Компании.

В 2021 году было принято решение о распределении прибыли 2020 года, в том числе о выплате дивидендов участнику в сумме 9 315 млн руб. и на образование резервного фонда 22 128 млн. руб.

В 2020 году было принято решение о распределении прибыли на образование резервного фонда 10 866 млн руб., а также о выплате дивидендов участнику в размере 53 906 млн руб., в том числе 46 565 млн. руб. из прибыли за 9 месяцев 2020 года и 7 341 млн руб. из прибыли за 2019 год.

Выпущенные бессрочные обязательства

В июне и сентябре 2021 года компания ООО «Газпром капитал» выпустила на российском рынке бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации номинальной стоимостью 60 000 млн руб. и 60 000 млн руб. соответственно в рамках Программы выпуска облигаций серии 001Б на сумму 150 000 млн руб. При размещении выпусков облигаций ставка купонного дохода составила 8,4500 % по выпуску, осуществленному в июне 2021 года, и 8,6000 % по выпуску, осуществленному в сентябре 2021 года. Ставка купонного дохода пересматривается каждые пять лет. Эмитент вправе в одностороннем порядке принять решение об отказе от выплаты купонного дохода.

Решение о погашении рублевых бессрочных облигаций Группа может принять не ранее, чем через пять лет после их размещения, и далее право досрочного погашения возникает в каждую дату, установленную для выплаты купонного дохода. Группа также вправе досрочно погасить рублевые бессрочные облигации при наступлении определенных событий, обусловленных изменениями в нормативном регулировании учета бессрочных облигаций.

Так как у данных бессрочных облигаций не определен срок возврата, а также Группа может отложить выплату любого купонного дохода неограниченное количество раз или принять решение об отказе от выплаты купонного дохода, то Группа классифицирует указанные бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации в качестве долевого инструмента в капитале.

26. Сделки со связанными сторонами

Правительство Российской Федерации косвенно осуществляет контроль над Группой Газпром капитал, доля Правительства РФ в ПАО «Газпром» составляет 50,23%. В соответствии с МСФО (IAS) 24 Группа Газпром капитал раскрывает наиболее существенные операции со связанными сторонами. Все операции с компаниями – связанными сторонами, не выходят за рамки обычной повседневной деятельности и не проводились на нерыночных условиях. Суммы значительных операций и остатки на конец отчетного и сравнительного периодов представлены в соответствующих Примечаниях.

Связанными сторонами для Группы Газпром капитал являются:

- ПАО "Газпром" (материнская компания)
- Контролируемые (дочерние) компании, в том числе с прямым и косвенным контролем (данные компании также входят в Группу Газпром);
- Ассоциированные компании и совместные предприятия;
- Прочие компании, входящие в Группу Газпром;
- Ключевой управленческий персонал Группы Газпром капитал.

Основные существенные операции с материнской компанией ПАО «Газпром»:

- предоставление и получение займов ПАО «Газпром», получение процентного дохода по данным займам, в том числе в рамках соглашения Кэш пул;
- выплата дивидендов.

Основные операции между дочерними компаниями связаны с предоставлением и получением краткосрочных займов и процентов по данным займам в рамках соглашения Кэш пул, лидером которого выступает компания «Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.». Также операции между дочерними компаниями связаны с получением и выплатой дивидендов. Данные операции взаимоисключены из консолидированных показателей как внутригрупповые.

Основные операции с ассоциированными компаниями и совместными предприятиями связаны с получением дохода от данных компаний, предоставлением займов.

Основные операции компаний Группы Газпром капитал с прочими компаниями, входящими в Группу Газпром, связаны с предоставлением и получением займов, в том числе в рамках соглашения Кэш пул, банковскими операциями с Банк ГПБ (АО) и прочие.

Данные о размере руководящему персоналу представлены в Примечании 24.

27. Контрактные и условные обязательства

ООО «Газпром капитал»

06.02.2020 компания ООО «Газпром капитал» заключила Соглашение с ООО «Статус» о предоставлении опциона на заключение договора в отношении доли в уставном капитале ООО «Газпром газомоторное топливо». По условиям данного Соглашения ООО «Газпром капитал» предоставляет ООО «Статус» право заключить договор купли-продажи доли 50% в уставном капитале ООО «Газпром газомоторное топливо». Срок исполнения по данному Соглашению составляет 31.12.2024.

Группа начисляет оценочный резерв в случае превышения покупной цены, определяемой по формуле договора, над прогнозируемым значением доли чистых активов ООО «Газпром газомоторное топливо» на отчетную дату. На 31.12.2021 и на 31.12.2020 по оценкам руководства покупная цена не превышает стоимости доли чистых активов ООО «Газпром газомоторное топливо», поэтому резерв не начислялся.

28. Управление рисками

Операционные риски

Деятельность Группы подвержена операционным рискам, связанным с национальным законодательством, судебными разбирательствами, санкциями в отношении компаний Группы Газпром.

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению Руководства Группы, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно по состоянию на 31 декабря 2021 года, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

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», компаний Группы Газпром и ряда других организаций, в том числе Банк ГПБ (АО), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики Российской Федерации.

Финансовые риски

Деятельность Группы подвержена ряду финансовых рисков: рыночный риск, кредитный риск и риск ликвидности. В ходе управления финансовыми и операционными рисками руководство Группы исходит из непредсказуемости финансовых и товарных рынков, действия руководства нацелены на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Группы. Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы Газпром, а также на уровне дочерних компаний в соответствии с принятой Группой стратегией.

Рыночный риск

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

Валютный риск

Компании Группы Газпром капитал ведут международную деятельность, поэтому Группа подвержена валютным рискам, возникающим в результате колебаний обменных курсов иностранной валюты. Валютный риск возникает из будущих коммерческих операций, признанных активов и обязательств, выраженных в валюте, которая не является функциональной валютой соответствующей компании Группы. Кроме этого, валютный риск связан с нестабильностью курса национальной валюты, который косвенно может оказать существенное влияние на показатели Группы Газпром капитал. Данный риск существенно возрос после сделки по присоединению. На данный момент валютный риск для Группы Газпром капитал оценивается как существенный.

	Изменение курса USD/RUB по отношению к рублю +/- 10%	
	31.12.2021	31.12.2020
Влияние на Отчет о финансовом положении, млн руб.		
Активы	+/- 11 844	+/- 128 972
Влияние на Отчет о прибылях или убытках, млн руб.		
Прибыль	+/- 18 492	+/- 38 808

Риск изменения процентных ставок

Колебания рыночных процентных ставок могут существенно влиять на финансовое положение и потоки денежных средств Группы Газпром капитал. Риск изменения процентной ставки может быть связан, прежде

всего, с фактической доходностью облигаций и предоставленных долгосрочных займов с фиксированной ставкой, которые могут оказать влияние на справедливую стоимость данных финансовых инструментов.

Ставки займов выданных и облигационных займов на момент предоставления займа и выпуска облигаций были сопоставимы со ставками, установленными ЦБ РФ для кредитов, обеспеченных нерыночными активами и поручительствами. Изменения рыночных ставок может повлиять на справедливую стоимость облигационных займов.

Группа Газпром капитал соблюдает баланс между величиной обязательств и активов. Портфель займов и портфель обязательств Группы Газпром капитал сбалансирован по общей сумме, срокам погашения и выплаты процентов, и по процентным ставкам.

Группа Газпром капитал не имеет формального регламента в отношении определения допустимого риска, связанного с процентными ставками. Однако компании Группы Газпром капитал проводят анализ текущих процентных ставок и по результатам такого анализа займа руководство Группы Газпром капитал принимает решение в отношении привлечения нового займа или досрочном погашении текущих займов.

При сохранении нестабильной ситуации на валютном рынке и на рынке процентных ставок риски могут возрасти, и в дальнейшем могут оказывать существенное влияние на будущие операции и финансовый результат Группы Газпром капитал, эффект которого в настоящее время сложно предсказать.

Риск изменения цен на товары

Риск изменения цен на товары – возможное изменение цен на товары или услуги и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Группы Газпром капитал.

Данный риск может существенно повлиять на финансовое состояние и денежные потоки компании «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» и контролируемые ею компании, а также финансовое состояние и денежные потоки материнской компании ПАО «Газпром». Колебание мировых цен на нефть приводит к риску сокращения доходов дочерних и зависимых обществ ПАО «Газпром» от экспорта.

Риск изменения цен на долевые инструменты

Котируемые и некотируемые долевые ценные бумаги могут быть подвержены рыночному риску изменения цен на долевые инструменты, обусловленному неопределенностью в отношении будущей стоимости инвестиционных ценных бумаг. Группа Газпром капитал подвержена риску изменения стоимости котируемых и некотируемых долевых ценных бумаг в составе финансовых активов. Риск изменения стоимости некотируемых ценных бумаг оценивается как незначительный.

Для долевых инструментов, котируемых на бирже (МОЕХ), изменение цен на акции на 10% приведет к изменению стоимости данных активов на 52 856 млн руб. Данный риск оценивается как существенный.

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Группы Газпром капитал при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены. Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, финансовым инструментам и депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также по открытой кредитной позиции в отношении оптовых и розничных клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и договорные обязательства.

Данному риску в большей степени подвержена компания «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» и контролируемые ею компании. В отношении дебиторской задолженности и предоплат прочих компаний Группы Газпром капитал руководство оценивает данный риск как незначительный, так как данные показатели финансовой отчетности Группы Газпром капитал на конец отчетного периода составляет незначительную сумму. Внутригрупповой характер займов и устойчивое финансовое состояние материнской компании ПАО «Газпром» косвенно свидетельствует о низком уровне кредитного риска в отношении данных займов.

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

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа Газпром капитал не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Руководство регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи. Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы Газпром. Портфель займов и портфель обязательств Группы Газпром капитал сбалансирован по общей сумме, срокам погашения и выплаты процентов, и по процентным ставкам.

В управлении данным риском важным фактором является наличие доступа к финансовым ресурсам банков и прочих рынков капитала. Руководство Группы Газпром капитал, а также руководство Группы Газпром поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к

выделенным кредитным линиям. Руководство Группы Газпром капитал считает, что имеет достаточный доступ к финансированию через рынки коммерческих ценных бумаг и выделенные кредитные линии для выполнения своих обязательств.

Риск, связанный с капиталом

Основной целью Группы в части управления капиталом является обеспечение продолжения деятельности Группы и максимизация прибыли акционеров в условиях соблюдения интересов других партнеров и поддержания оптимальной структуры капитала, позволяющей минимизировать затраты на капитал. Группа не является объектом внешних требований в отношении капитала. Группа осуществляет мониторинг капитала, исходя из следующего коэффициента соотношения собственных и заемных средств: чистый долг, деленный на всю сумму капитала, с учетом неконтролируемой доли. Чистый долг рассчитывается как величина кредитов и займов полученных за вычетом денежных средств и их эквивалентов, дебиторской задолженности, процентов к уплате, краткосрочных займов выданных.

	31.12.2021	31.12.2020
Денежные средства и их эквиваленты	(4 877)	(5 703)
Краткосрочные займы, дебиторская задолженность, депозиты, проценты к получению	(788 312)	(352 140)
Кредиты и займы полученные	629 527	125 977
Чистый долг	(163 663)	(231 866)
Капитал	1 574 943	1 225 768
Коэффициент соотношения собственных и заемных средств	-10%	-19%

Региональный риск

Региональный риск – это риск того, что активы или операции Группы могут подвергнуться негативному воздействию со стороны государственных властей или некоторых других специфических для конкретной страны факторов (таких как лишение права собственности, война, восстание против властей и т.д.). Компании Группы действуют в некоторых странах, в которых политическая и социальная обстановка считается нестабильной. Степень регионального риска уменьшается путем территориального распределения активов и видов деятельности по разным странам, соблюдения местных законов, поддержания хороших рабочих отношений с государственной властью и обществом. В отдельных случаях сама операционная деятельность Группы может считаться средством снижения локальных рисков, поскольку эти виды деятельности создают рабочие места, создают инфраструктуру и приносят определенные блага местному населению.

29. События после отчетной даты

16.03.2022 компанией ООО «Газпром капитал» утверждена Программа облигаций 002Б. Максимальная сумма номинальных стоимостей облигаций, которые могут быть размещены в рамках данной Программы, составляет 150 000 млн руб.

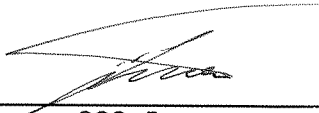
25.03.2022 компания ООО «Газпром капитал» заключила договор займа с ПАО «Газпром» на сумму 320 000 млн руб.

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

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


 Генеральный директор ООО «Газпром капитал»
 Воробьев В.С.

 «06» март 2022 г.


 Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
 Тараканов А.Г.
 «06» март 2022 г.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2021 года