

Приложение к отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

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» (ОГРН 1087746212388, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург) и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 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 2020 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 2020 года, а также ее консолидированные финансовые результаты деятельности и консолидированное движение денежных средств за 2020 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 аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом

профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие 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	
ООО «Газпром капитал» осуществляет 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; - выбытия облигаций (погашения и исключения из котируемого списка). Аудитором проверено раскрытие информации о выпуске и выбытии 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 декабря 2020 года. По результатам выполненной работы мы подтвердили правомерность погашения облигаций, правильность расчета амортизированной стоимости обязательств с использованием эффективной ставки, начисления и выплаты купонного дохода.
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	
Долгосрочные 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 2020 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 Отчете эмитента (ежеквартальном отчете) Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» за 2 квартал 2021 года и в Годовом отчете Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» за 2020 год, но не включает годовую консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней.

Информация, содержащаяся в Отчете эмитента (ежеквартальном отчете) Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» за 2 квартал 2021 года и Годовом отчете Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» за 2020 год, предположительно, будет нам предоставлена после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о годовой консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять 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, когда она будет нам предоставлена, 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 при ознакомлении с Отчетом эмитента (ежеквартальным отчетом) Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» за 2 квартал 2021 года и Годовым отчетом Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» за 2020 год мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, 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 аудируемого лица.

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:

а) 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;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных аудируемым лицом и соответствующего раскрытия информации;

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

д) 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;

е) 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 заключение.

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

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

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определили вопросы, которые были наиболее 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.

«30» апреля 2021 года

Руководитель аудиторского задания, по результатам которого выдано настоящее аудиторское заключение – Семенова Татьяна Анатольевна, квалификационный аттестат № 01-000939.

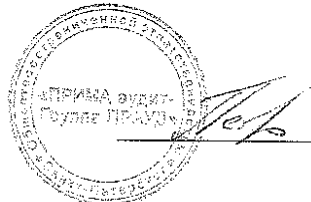
Руководитель департамента аудита

Е.П. Петрова

по доверенности № 2/Д от 01.01.2021

квалификационный аттестат № 03-000011

протокол НП «МоАП» от 17.08.2011 № 163



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.

4

ООО «Газпром капитал»

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

за год, закончившийся 31 декабря 2020 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	5
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	25
6. Дивидендный доход	28
7. Финансовые доходы	28
8. Финансовые расходы	28
9. Операционные расходы	29
10. Прочие доходы и расходы	29
11. Налог на прибыль	30
12. Денежные средства и эквиваленты	30
13. Займы и дебиторская задолженность	31
14. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	32
15. Доверительное управление	36
16. Основные средства	37
17. Аренда	39
18. Прочие долгосрочные активы	39
19. Прочие краткосрочные активы	41
20. Кредиты и займы, проценты к уплате	41
21. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	43
22. Прочие долгосрочные обязательства	43
23. Прочие краткосрочные обязательства	44
24. Вознаграждения работникам	44
25. Капитал и резервы	45
26. Сделки со связанными сторонами	45
27. Контрактные и условные обязательства	45
28. Управление рисками	46
29. События после отчетной даты	48

ООО «Газпром капитал»
 Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
 за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

..f

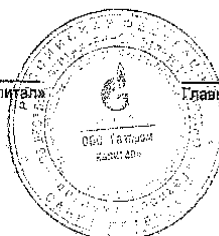
**Консолидированный отчет о финансовом положении
ООО «Газпром капитал» на 31 декабря 2020 года**

(в миллионах российских рублей)

		31.12.2020	31.12.2019
		Прим.	
АКТИВЫ			
КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
Денежные средства и их эквиваленты	12	5 703	25 062
Займы и дебиторская задолженность	13	352 140	309 893
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	14	1 409	3 141
Прочие краткосрочные активы	19	2 516	1 633
ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		361 769	339 528
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	16	46 886	63 839
Права пользования активом	17	1 255	1 252
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	5	422 321	255 058
Долгосрочные займы и дебиторская задолженность	13	120 626	92 640
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	14	436 908	492 695
Прочие долгосрочные активы	18	7 110	2 120
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		1 035 106	907 603
ИТОГО АКТИВЫ		1 396 875	1 247 132
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	21	9 859	20 666
Краткосрочные кредиты и займы	20	6 034	9 547
Краткосрочные обязательства по аренде	17	221	223
Прочие краткосрочные обязательства	23	2	12
ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		16 116	30 448
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные кредиты и займы	20	119 944	89 985
Долгосрочные обязательства по аренде	17	1 085	994
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	11	7 959	5 543
Прочие долгосрочные обязательства	22	26 003	21 358
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		154 991	117 860
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		171 107	148 309
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	25	240 644	240 523
Добавочный капитал		812 245	778 273
Резервы		148 397	(13 583)
Нераспределенная прибыль		24 482	93 610
Итого контролирующая доля		1 225 768	1 068 824
Неконтролирующая доля		0	0,4
ИТОГО КАПИТАЛ		1 225 768	1 068 824
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 396 876	1 247 132

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

«29» апреля 2021 г.



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

«29» апреля 2021 г.

ООО «Газпром капитал»
Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

**Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2020 года**

(в миллионах российских рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря		
		2020	2019
	Прим.		
Дивидендный доход	6	13 708	21 273
Финансовые доходы	7	20 018	18 688
Финансовые расходы	8	(17 106)	(6 611)
Чистый процентный доход / (расход)		16 620	33 349
Операционные расходы	9	(5 597)	(7 714)
Операционная прибыль / (убыток)		11 023	25 634
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	5	9 095	92 030
Прочие доходы	10	17 827	19 785
Прочие расходы	10	(38 807)	(13 571)
Прибыль до налогообложения		(862)	123 879
Налог на прибыль	11	(3 494)	(11 308)
Прибыль / (убыток) за год		(4 356)	112 570
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	265	(372)
Курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)		151 259	(89 324)
		151 524	(89 696)
<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	(430)	90 523
Прибыль / (убыток) от продажи финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		-	(10 064)
Переоценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам		20	(126)
		(410)	80 333
Прочий совокупный доход / (расход) за год		151 114	(9 363)
Совокупный доход за год		146 758	103 207
За год, закончившийся 31 декабря			
		2020	2019
Прибыль / (убыток), относящаяся к:		(4 356)	112 570
доле участия ООО «Газпром капитал»		(4 356)	112 575
неконтролирующей доле участия		-	(4)
Совокупный доход / (убыток), относящийся к:		146 758	103 207
доле участия ООО «Газпром капитал»		146 758	103 212
неконтролирующей доле участия		-	(4)

Генеральный директор ООО «Газпром капитал»

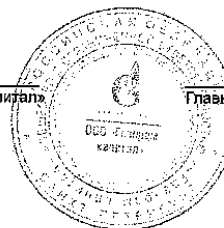
Ворофьев В.С.

«29» апреля 2021 г.

Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»

Тараканов А.Г.

«29» апреля 2021 г.



ООО «Газпром капитал»
Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

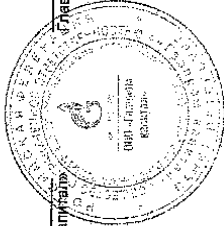
**Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале
ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2020 года**

(в миллионах российских рублей)

	Доля участия ООО «Газпром капитал»					Неконтролирующая доля	Итого	Итого
	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резерв, созданный с объединением под общим контролем	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль			
Сальдо на 01.01.2019	240 523	763 273	(88 488)	85 263	53 634	4	1 053 204	1 053 209
Прибыль за период	-	-	-	-	112 575	(4)	112 575	112 570
Прочий совокупный доход:								
- курсовые разницы (эффект перевода в валюту представления)	-	-	1 130	(90 454)	-	-	(89 324)	(89 324)
- изменения справедливой стоимости активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	-	90 523	-	-	90 523	90 523
- доля прочного совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий	-	-	-	(372)	-	-	(372)	(372)
- переоценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам	-	-	-	(126)	-	-	(126)	(126)
- убыток от продажи финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости	-	-	-	(10 064)	-	-	(10 064)	(10 064)
Итого прочий совокупный доход	-	-	1 130	(10 493)	-	-	(9 363)	(9 363)
Общий совокупный доход	-	-	1 130	(10 493)	112 575	(4)	103 212	103 208
Внос уредителя	-	15 000	-	-	-	-	15 000	15 000
Отчисление в резервный капитал в соответствии с законодательством	-	-	-	7	(7)	-	-	-
Дивиденды	-	-	-	-	(72 591)	-	(72 591)	(72 591)
Сальдо на 31.12.2019	240 523	778 273	(88 358)	74 776	93 611	(0)	1 098 825	1 098 825

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года
ООО «Газпром капитал»

Сальдо на 01.01.2020	240 523	778 273	(88 358)	74 776	93 611	1 098 825	(0)	1 098 825
Прибыль за период								
Прочий совокупный доход:								
- курсовые разницы (эффект перевода в валюту представления)	-	-	-	-	(4 356)	(4 356)	-	(4 356)
- изменения справедливой стоимости активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	126 791	24 488	-	151 259	-	151 259
- доля прочего совокупного дохода ассоциированных компаний и совместных предприятий	-	-	-	(430)	-	(430)	-	(430)
- переоценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам	-	-	-	20	-	20	-	20
Итого прочий совокупный доход	-	-	126 791	24 323	-	151 114	-	151 114
Общий совокупный доход	-	-	126 791	24 323	(4 356)	146 758	-	146 758
Взносы учредителя	121	33 972	-	-	-	34 093	-	34 093
Отчисление в резервный капитал в соответствии с законодательством	-	-	-	10 866	(10 866)	-	-	-
Дивиденды	-	-	-	-	(53 906)	(53 906)	-	(53 906)
Сальдо на 31.12.2020	240 644	812 245	38 433	109 965	24 482	1 225 768	(0)	1 225 768



 Генеральный директор ООО «Газпром капитал»
 Воробьев В.С.
 «19» апреля 2021 г.

Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
 Тараканов А.Г.
 «19» апреля 2021 г.

ООО «Газпром капитал»
 Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
 за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

**Консолидированный отчет о движении денежных средств
ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2020 года**

(в миллионах российских рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020	2019
Денежные потоки от операционной деятельности		
Проценты полученные	22 259	15 849
Проценты уплаченные	(8 084)	(5 486)
Поступления по договорам доверительного управления	2 296	13 859
Платежи по договорам доверительного управления	(11 486)	(4 501)
Прочие операционные поступления	88 709	20 695
Прочие операционные платежи	(71 670)	(11 501)
(Уплата)/Возврат налога на прибыль	(2 657)	(1 744)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменения в активах и обязательствах	17 386	27 181
Займы и кредиты выданные	(509 037)	(1 164 772)
Поступления от погашения займов и кредитов	652 457	1 053 057
Размещение депозитов	(320)	-
Поступления от возврата депозитов	-	35 787
Поступления от выпуска облигационных займов	29 996	29 996
Кредиты и займы полученные	140 032	-
Погашение кредитов и займов полученных	(302 768)	(52 729)
Итого денежный поток от операционной деятельности	27 746	(71 480)
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(2 668)	(4 074)
Приобретение торговых финансовых инструментов	(489 851)	(133 264)
Поступления от реализации торговых финансовых инструментов	435 253	170 454
Приобретение акций, долей в собственности других компаний	(62 825)	(25 475)
Поступление от реализации акций, долей в собственности других компаний	41 443	-
Дивиденды полученные	48 343	84 099
Итого денежный поток от инвестиционной деятельности	(30 314)	91 740
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Вклад в имущество	34 093	15 000
Погашение обязательств по аренде	(266)	(235)
Выплаты дивидендов	(53 906)	(72 615)
Изменение периметра консолидации	(793)	-
Итого денежный поток от финансовой деятельности	(20 872)	(57 850)
Влияние обменных курсов валют	4 081	(932)
Чистый денежный поток	(19 359)	(38 522)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало периода	25 062	63 584
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец периода	5 703	25 062

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

19 апреля 2021 г.



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

19 апреля 2021 г.

ООО «Газпром капитал»
Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности
ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2020 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

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться и допускает возможность разных толкований. Политическая и экономическая нестабильность оказала и может продолжать оказывать существенное влияние на российскую экономику, включая введение санкций и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования. Ситуация на финансовых рынках характеризуется неопределенностью и волатильностью.

Произошедшее после 31 декабря 2019 года распространение вируса COVID-19 оказало существенное отрицательное воздействие на мировую экономику. Меры, предпринимаемые для ограничения распространения вируса, вызвали существенное снижение деловой активности. На глобальных рынках нефти и газа наблюдается сильная волатильность спроса и цен. Продолжительность и последствия пандемии COVID-19, а также эффективность принятых мер на данный момент не ясны. В настоящее время невозможно надежно оценить продолжительность и степень влияния последствий пандемии на финансовое положение и результаты деятельности Группы в будущие отчетные периоды.

Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы Газпром капитал, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства.

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 29 апреля 2021 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, 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 2020 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

ООО «Газпром капитал»
Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

15

доступа к финансовым ресурсам, а также на анализе влияния экономической среды рынка на операции компаний Группы Газпром капитал.

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 Интернашнл 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 отражаются 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:

	31.12.2020	31.12.2019
Курс USD/RUB на отчетную дату	73,8757	61,9057

2.6. Изменения в учетной политике

Новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2020 года или позднее

Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют определение бизнеса и упрощают оценку того, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов группой активов или бизнесом.

Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют и приводят в соответствие определение термина «существенность», а также приводят рекомендации по улучшению последовательности в его применении при упоминании в МСФО.

Изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в мае 2020 года и применяются для промежуточных периодов, начинающихся 1 июня 2020 года). Изменения позволяют арендаторам в качестве практической целесообразности не оценивать, являются ли конкретные льготы по аренде, являющиеся прямым следствием пандемии COVID-19, модификациями аренды, и вместо этого учитывать эти льготы по аренде, как если бы они не были модификациями аренды. Поправка не затрагивает арендодателей.

ООО «Газпром капитал»
Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

Изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в мае 2020 года в рамках Ежегодных усовершенствований Международных стандартов финансовой отчетности 2018-2020) уточняют расчет стимулирующих платежей по аренде.

Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в сентябре 2019 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения связаны с реформой базовых процентных ставок и уточняют требования к учету хеджирования.

Новая редакция Концептуальных основ представления финансовых отчетов (выпущены в марте 2018 года и обязательного к применению компаниями с отчетности за 2020 год). В частности, вводятся новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов, а также разъяснения некоторые важные концепции.

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 2020 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 периодов, начинающихся с 1 января 2022 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 (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности»* (выпущены в рамках Ежегодных усовершенствований Международных стандартов финансовой отчетности 2018-2020 и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты) упрощают применение МСФО (IFRS) 1 дочерней организацией после материнской организации, в отношении определения кумулятивных курсовых разниц.
- *Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», МСФО (IFRS) 16 «Аренда»* (выпущены в августе 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты). Изменения связаны с реформой базовых процентных ставок.

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, доли участия в ассоциированных организациях, совместных предприятиях и операциях.

ООО «Газпром капитал»
Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

14

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.

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.

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

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

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток (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. Переклассификация и переименование статей отчетности

Кроме изменений, связанных с применением новых стандартов, для некоторых статей настоящей консолидированной финансовой отчетности изменена классификация с целью улучшения качества раскрытия показателей и понимания для пользователей, в том числе:

- названия статей консолидированного отчета о движении денежных средств «Приобретение финансовых активов» и «Поступление от реализации финансовых активов» изменены на «Приобретение торговых финансовых инструментов» и «Поступление от реализации торговых финансовых инструментов» соответственно;
- статьи консолидированного отчета о финансовом положении «Резерв, связанный с объединением под общим контролем» и «Прочие резервы» объединены в общую статью «Резервы»;
- статья консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе «Доход / (расход), связанный с объединением под общим контролем» объединен со статьей «Курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)».

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 предположениях 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

По состоянию на 31.12.2020 Группа Газпром капитал контролирует следующие компании:

Наименование компании	Доля ООО "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"	99,999989%	Не включено	РФ	Разработка и производство оборудования
"Газпром Холдинг Коопераци Ю.А."	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность
"Газпром Сахалин Холдинг Би.Ви."	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность
"Газпром Финанс Б.В."	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность
"Росингаз Лимитед"	100%	Не включено	Кипр	Холдинговая деятельность
"ГАЗФИН САЙПРУС ЛИМИТЕД"	100%	Включено	Кипр	Холдинговая деятельность
"Газпром ЭП Интернешнл Б.В."	100%	Включено	Нидерланды	Разведка и добыча газа
АО "Газпром зарубежнефтегаз"	100%	Включено	РФ	Нефтегазовые проекты
"Газпром Бразил Есплорасау е Продасу Лтда."	100%	Включено	Бразилия	Представление интересов
"Газпром ЭП Интернешнл Инвестментс Б.В."	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность
"Газпром ЭП Интернешнл Сервисиз Б.В."	100%	Включено	Нидерланды	Нефтегазовые услуги
"Газпром Интернешнл Германия ГмбХ"	100%	Включено	Германия	Холдинговая деятельность
"Газпром Интернешнл Продактс Б.В."	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность / нефтегазовые проекты
"Газпром Интернешнл Трейнинг Б.В."	100%	Включено	Нидерланды	Тренинги/обучение
"Газпром Интернешнл ЮКей Лтд."	100%	Включено	Великобритания	Нефтегазовые проекты
"Газпром Латин Америка Б.В."	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность
"Газпром Либия Б.В."	100%	Включено	Нидерланды	Нефтегазовые проекты
"Газпром Ойл энд Газ Найджирия 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 Ресурсез"	100%	Не включено	Венесуэла	Разведка и добыча газа

"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 31.12.2020:

- "Газпром Финанс Б.В." 99,99944000% (на 31.12.2019: 99,99944000%), холдинговая и финансовая деятельность;
- "Газпром Сахалин Холдинг Би.Ви." 99,99999997% (на 31.12.2019: 99,99999997%), холдинговая и финансовая деятельность;
- "Газпром ЭП Интернешнл Б.В." 99,99988300% (на 31.12.2019: 99,99988300%), холдинговая деятельность, разведка, добыча, реализация нефти и газа.

"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." контролирует следующие компании:

- "Росингаз Лимитед" (Rosingaz Limited) 100% Кипр;
- "ГАЗФИН САЙПРУС ЛИМИТЕД" (Gazfin Cyprus Limited) 100% Кипр.

Сделка по присоединению "ГАЗПРОМ АЧИМ Б.В."

19.09.2019 компания "Газпром Финанс Б.В." приобрела 1 акцию компании "ГАЗПРОМ АЧИМ Б.В." (Gazprom Achim B.V.) у ООО "Газпром капитал", доля владения достигла 100%. 10.12.2019 была осуществлена

ООО "Газпром капитал"
Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

сделка по присоединению «ГАЗПРОМ АЧИМ Б.В.», после чего «ГАЗПРОМ АЧИМ Б.В.» прекратила существование. В 2019 году показатели «ГАЗПРОМ АЧИМ Б.В.» были включены в показатели консолидированной финансовой отчетности.

Компания «Газпром Финанс Б.В.» также владеет долей 24,98% в ООО «Ачим Девелопмент» (Achim Development LLC) на 31.12.2020 (Примечание 5). В 2020 году компания «Газпром Финанс Б.В.» сделала дополнительный вклад в данную компанию в размере 11 236 753 рублей. Также компания «Газпром Финанс Б.В.» владеет долей в уставном капитале в размере 14,48% в компании АО «Ачим сбыт» (Achim Trading JSC), доля голосующих акций 0,99%.

«Газпром Сахалин Холдинз Би.Ви.»

Компания «Газпром Сахалин Холдинз Би.Ви.» (Gazprom Sakhalin Holdings B.V.) зарегистрирована 11 апреля 2007 в г. Амстердам, Нидерланды, на 31.12.2020 и 31.12.2019 владеет долей 50% +1 акция компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» без контроля (Примечание 5).

На 31.12.2019 компания также владела 100% «Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.» (Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.). «Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.» на конец отчетного периода владела 100% «Газпром Геросгаз Менеджмент Б.В.» (Gazprom Gerosgaz Management B.V.). 13.05.2020 «Газпром Геросгаз Менеджмент Б.В.» ликвидирована. С 30.06.2020 компания «Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.» прекратила существование в результате объединения с «Газпром Сахалин Холдинз Би.Ви.».

«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 31.12.2020 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 Продакстс 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 Газ Найджириа Лимитед» - 100% Нигерия Нефтегазовые услуги
- «ПЭ 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).

С 25.01.2019 компания «Геодата Текникал Сервисиз Лтд.» считается ликвидированной на основании одобрения Комиссии по корпоративным вопросам и регистрации Акта окончательного расчета в целях ликвидации. С 31.07.2019 Правление компании «Газпром ЭП Интернэшнл Сервисиз Б.В.» прекратило деятельность представительства в Киргизии. С 14.10.2019 Правление компании «Газпром ЭП Интернэшнл Сервисиз Б.В.» прекратило деятельность филиала в Москве.

28.01.2020 Группа «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» приняла решение о прекращении деятельности «Газпром Интернэшнл Германия ГмбХ». По результатам согласования с Рабочим советом компании 18.12.2020 было принято окончательное решение о ликвидации, уведомление о ликвидации было опубликовано 28.12.2020.

29.05.2020 Группа «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» приняла решение о прекращении деятельности филиала в Индии. 15.08.2020 Группа «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» приняла решение о ликвидации Представительства в Хошимине (Вьетнам). 26.11.2020 было принято решение относительно нового Представительства Головного офиса в Ханое, Вьетнам. 25 сентября 2020 года Группа «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» приняла решение о прекращении деятельности филиала в Венесуэле.

«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 вноса 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 99,999999% в уставном капитале ООО «Газпром 335». Компания осуществляет деятельность по созданию современных технологий и оборудованию 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 основной финансовой деятельности и сегмент нефтегазовой деятельности. Сегмент нефтегазовой деятельности включает показатели дочерней компании «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» и контролируемых ею компаний (вместе образующих группу «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»). Деятельность остальных компаний Группы Газпром капитал относится к сегменту основной финансовой деятельности. В соответствующих примечаниях по наиболее существенным статьям выделены показатели, относящиеся к данному сегменту, и раскрыта соответствующая информация.

5. Ассоциированные компании и совместные предприятия

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

	Доля владения на 31.12.2020	Доля владения на 31.12.2019	Страна основной деятельности
Ассоциированные компании:			
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	50%+1	50%+1	РФ
Банк ГПБ (АО)	20,113%	16,255%	РФ
ПАО «ГАЗКОН»	35,11374%	29,94999%	РФ
ПАО «ГАЗ-сервис»	49,94998%	49,94998%	РФ
ООО «Ачим Девелопмент»	24,98%	24,98%	РФ
Ассоциированные компании «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»:			
«Винтерсхалл АГ»	49%	49%	Германия
ОАО «УзЛТИНефтегаз»	25%+1	25%+1	Узбекистан
Совместные предприятия:			
Совместные предприятия «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»:			
«НайГаз Энерджи Компани Лимитед»	50%	50%	Нигерия
«ПВГАЗПРОМ-НГВ»	35,5%	35,5%	Вьетнам
«Сервисис 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

	31.12.2020	31.12.2019
Ассоциированные компании и совместные предприятия «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.», в т. ч.	23 573	21 238
«Винтерсхалл АГ»	19 172	15 590
«Винтерсхалл Нордзее Б.В.»	4 043	5 309
Прочие	357	339
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	216 853	176 333
Банк ГПБ (АО)	111 483	-

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

ПАО «ГАЗКОН»	22 009	18 448
ПАО «ГАЗ-сервис»	32 275	33 941
ООО "Ачим Девелопмент"	16 129	5 100

Итого	422 321	255 058
--------------	----------------	----------------

Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020	2019
Ассоциированные компании и совместные предприятия «Газпром ЭП Интернашл Б.В.», в т. ч.	(9 794)	(2 218)
«Винтерсхалл АГ»	(1 044)	(177)
«Винтерсхалл Нордзее Б.В.»	(8 756)	(2 038)
Прочие	7	(5)
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	6 138	67 220
Банк ГПБ (АО)	41 515	-
ПАО «ГАЗКОН»	(5 062)	1 308
ПАО «ГАЗ-сервис»	(23 495)	25 721
ООО "Ачим Девелопмент"	(208)	-
Итого	9 095	92 030

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

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020	2019
Ассоциированные компании и совместные предприятия «Газпром ЭП Интернашл Б.В.», в т. ч.	559	(304)
«Винтерсхалл АГ»	1 599	(317)
«Винтерсхалл Нордзее Б.В.»	(1 019)	21
Прочие	(20)	(7)
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	135	(68)
Банк ГПБ (АО)	(4 326)	-
ПАО «ГАЗКОН»	4 372	-
ПАО «ГАЗ-сервис»	(475)	-
ООО "Ачим Девелопмент"	-	-
Итого	265	(372)
Итого Доля в совокупном доходе ассоциированных компаний и совместных предприятий	9 360	91 659

«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»

18 апреля 2007 года компания «Газпром Сахалин Холдингз Би.Ви.» приобрела 50% + 1 акцию компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» (Sakhalin Energy Investment Company Ltd., сокращенно SEIC). Оценивая наличие контроля и применяя суждение, руководство пришло к выводу, что компания не контролирует данную компанию, а имеет значительное влияние по следующим причинам:

- 1) у компании «Газпром Сахалин Холдингз Би.Ви.» и 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);
- 2) у компании «Газпром Сахалин Холдингз Би.Ви.» и у Группы Газпром капитал нет прав на различные доходы от участия в объекте инвестиций;
- 3) у компании «Газпром Сахалин Холдингз Би.Ви.» и у Группы Газпром капитал нет возможности использовать свою власть над объектом инвестиций, чтобы повлиять на размер вознаграждений инвестора.

Свидетельств о наличии признаков обесценения «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» за 2020 год и за 2019 год не выявлено.

В июне 2008 года Группа Газпром передала в залог банку-агенту «Мидзахо Банк Лтд.» акции организации «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в обеспечение обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент

ООО «Газпром капитал»
Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 35712 млн руб. (448 млн долл. США) и 37 022 млн руб. (598 млн долл. США) соответственно.

Банк ГПБ (АО)

26.03.2020 компания ООО «Газпром капитал» приобрела 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 составила 20,1133% (117 840 255 шт.). Данные инвестиции переклассифицированы из финансовых активов в инвестиции в ассоциированные компании.

ПАО «ГАЗ-сервис» и ПАО «ГАЗКОН»

ПАО «ГАЗ-сервис» и ПАО «ГАЗКОН» осуществляют инвестиционную деятельность на рынке ценных бумаг. Данные компании включены в Группу Газпром.

В 2019 году компания ООО «Газпром капитал» осуществила ряд сделок по приобретению активов, в том числе поэтапно приобрела 103 151 229 шт. акций в компании ПАО «ГАЗ-сервис» (49,94998%) и 55 444 937 шт. компании ПАО «ГАЗКОН» (29,94999%), в результате чего в отношении данных компаний достигла значительного влияния. До приобретения акций в данных компаниях ООО «Газпром капитал» имела право распоряжаться долями данных компаний на основании заключенных договоров доверительного управления с 30.05.2019: 29,94999% акций компании ПАО «ГАЗКОН» и 37,20366% акций компании ПАО «ГАЗ-сервис». Анализ признаков значительного влияния или контроля показал, что до приобретения акций в собственность компания ООО «Газпром капитал» не контролировала данные компании, а также не имела значительного влияния.

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

ООО «Ачим Девелопмент»

Компания «Газпром Финанс Б.В.» владеет долей 24,98% в ООО «Ачим Девелопмент» (Achim Development LLC) на 31.12.2020 (Примечание 5). В 2020 году компания «Газпром Финанс Б.В.» сделала дополнительный вклад в данную компанию в размере 11 236 753 рублей.

Показатели ООО «Ачим Девелопмент», включенные в настоящую консолидированную финансовую отчетность, пересчитаны, исходя из данных отчетности по МСФО, подготовленной впервые за 2020 год со сравнительным периодом, заканчивающимся 31.12.2019.

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. Данная финансовая информация может отличаться от показателей финансовой отчетности ассоциированной организации или совместного предприятия, подготовленной и представленной в соответствии с МСФО, на корректировки, необходимые при использовании метода долевого участия, такие как корректировки справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств, внесенные на момент приобретения, и корректировки с учетом различий в учетной политике.

	По состоянию на 31.12.2020			За 2020 год		
	Активы	Обязательства	Чистые активы	Выручка	Прибыль / (убыток)	Совокупный доход
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	982 250	548 545	433 705	316 201	77 930	78 200
Банк ГПБ (АО) ¹	7 530 661	6 791 388	739 273	470 859	55 995	69 219

	По состоянию на 31.12.2019			За 2019 год		
	Активы	Обязательства	Чистые активы	Выручка	Прибыль / (убыток)	Совокупный доход
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	934 632	681 966	352 667	386 269	134 283	134 150
Банк ГПБ (АО)	6 582 198	5 860 026	722 172	460 187	44 585	38 971

¹ В выручку Банк ГПБ (АО) включены процентные и комиссионные доходы.

6. Дивидендный доход

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020	2019
Дивидендный доход от ФА ССПСД		
ПАО «НОВАТЭК»	8 610	9 415
АО «СОГАЗ»	1 201	-
ПАО «Газпром»	-	11 521
Прочие финансовые инструменты	451	287
Итого	10 262	21 223
Дивидендный доход от дочерних компаний		
«Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.»	377 323	216 556
ООО «Газпром ЕРЦ»	65	49
«Газпром Сахалин Холдинг Б.В.»	55 615	87 503
«Газпром Финанс Б.В.»	318 405	75 488
«Росингаз Лимитед»	3 381	75 488
«ГАЗФИН САЙПРУС ЛИМИТЕД»	275 892	3 100
«Газпром Геросгаз Холдинг Б.В.»	-	19 600
Итого	1 030 681	477 783
Минус дивидендный доход внутри Группы	(1 027 235)	(477 734)
Итого консолидированный дивидендный доход	13 708	21 272

7. Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020	2019
Процентный доход ООО «Газпром капитал» по займам ПАО «Газпром»	8 382	6 165
Процентный доход по прочим займам	11 510	9 562
Проценты по депозитам и остаткам денежных средств на счетах	115	2 060
Доход от операций с финансовыми инструментами, оцениваемыми по справедливой стоимости через прибыль или убытки (ФА ССОПУ)	8	184
Чистые курсовые разницы по финансовым операциям	-	770
Прочие финансовые доходы	3	6
Итого	20 018	18 688

8. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020	2019
Процентные расходы по облигациям ООО «Газпром капитал»	(8 228)	(6 040)
Амортизация дисконта по резерву на восстановление окружающей среды	-	(137)
Процентный расход по обязательствам по аренде	(33)	(41)
Чистые курсовые разницы по финансовым операциям	(5 861)	-
Процентный расход по эффективной ставке, начисленный по беспроцентным займам	(2 309)	-
Процентные расходы по прочим финансовым обязательствам	(674)	(394)
Итого	(17 106)	(6 611)

ООО «Газпром капитал»
 Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
 за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

35

Процентные расходы по облигациям ООО "Газпром капитал"

Выпуск и номинальная ставка купона	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020	2019
Облигации серии БО-05 (8,90%)	(1 339,1)	(1 335,4)
Облигации серии БО-06 (8,90%)	(1 339,1)	(1 335,4)
Облигации серии БО-01 (7,15%)	(358,6)	(357,6)
Облигации серии БО-02 (7,15%)	(358,6)	(357,6)
Облигации серии БО-03 (7,15%)	(717,1)	(715,1)
Облигации серии БО-04 (7,15%)	(717,1)	(715,1)
Облигации серии БО-001Р-01 (7,99%)	(1 202,4)	(686,6)
Облигации серии БО-001Р-02 (7,80%)	(1 178,2)	(537,5)
Облигации серии БО-001Р-03 (5,70%)	(500,5)	-
Облигации серии БО-001Р-04 (5,90%)	(517,6)	-
Итого	(8 228,2)	(6 040,3)

9. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020	2019
Краткосрочные вознаграждения	(3 568)	(3 196)
Краткосрочная аренда и аренда малоценных активов	(3)	(60)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(354)	(472)
Амортизация активов с правом пользования	(246)	(247)
Консультационные и прочие профессиональные услуги	(423)	(536)
Аудиторские услуги	(85)	(78)
Налоги, кроме налога на прибыль	(214)	(180)
Офисные расходы	(289)	(417)
Расходы, связанные с продажей финансовых инструментов	-	(1 430)
Чистые курсовые разницы по операционным статьям	(9)	(0)
Прочие операционные расходы	(406)	(1 097)
Итого	(6 697)	(7 714)

10. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020	2019
Выручка от продаж в сегменте нефтегазовой деятельности	17 824	19 784
Прочие доходы	3	31
Итого	17 827	19 785

Прочие расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020	2019
Себестоимость продаж в сегменте нефтегазовой деятельности	(14 077)	(12 584)
Краткосрочные вознаграждения	(13)	(17)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(8 167)	(6 816)
Прочая себестоимость	(5 897)	(5 750)
Расходы по разведке и оценке (сегмент нефтегазовой деятельности)	(245)	(285)
Чистый убыток от обесценения нефинансовых активов (сегмент нефтегазовой деятельности)	(22 853)	(566)
Прочие расходы в сегменте нефтегазовой деятельности	(57)	(137)
Итого по сегменту нефтегазовой деятельности	(37 232)	(13 571)
Прочие расходы	(1 575)	-
Итого	(38 807)	(13 571)

Прочие доходы и расходы содержат, в основном, показатели деятельности дочерней компании «Газпром ЭП Интернашнл Б.В.», в том числе показатели выручки от продаж газа и газового конденсата, оказания нефтегазовых услуг, оказания консультационных услуг и других продаж, себестоимость продаж, расходы по разведке и оценке, а также чистый убыток от обесценения нефинансовых активов. Расходы по разведке и

ООО «Газпром капитал»
 Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
 за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

36

оценке содержат расходы на приобретение сейсмических данных, а также геологические и геофизические расходы.

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

	31.12.2020	31.12.2019
Актив по текущему налогу на прибыль	1 459	64
Задолженность по текущему налогу на прибыль	195	790

В составе задолженности по текущему налогу на прибыль отражена чистая задолженность «Газпром Сахалин Холдингз Би.Ви.» как результат зачета предоплат и задолженности по налогу на прибыль:

	31.12.2020	31.12.2019
Актив по текущему налогу на прибыль «Газпром Сахалин Холдингз Би.Ви.»	1 252	1 040
Задолженность по текущему налогу на прибыль «Газпром Сахалин Холдингз Би.Ви.»	-	(1 673)
Чистая задолженность по текущему налогу на прибыль	1 252	(633)

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.

Отложенные налоговые активы / (обязательства)

	31.12.2020	31.12.2019
Кредиты и займы	(12)	(7)
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	(20)	(105)
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	(8 556)	(5 383)
Прочие статьи	629	(48)
Итого Отложенные налоговые обязательства	(7 959)	(5 543)

Налог на прибыль за период

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020	2019
Текущий налог на прибыль	(1 273)	(5 823)
в том числе:		
Корпоративный налог на прибыль	(507)	(2 650)
Удержанный налог на дивиденды	(824)	(3 173)
Перераспределение прибыли КГН ООО «Газпром капитал»	10	0
Корректировки прошлых лет	48	0
(Расходы) / доходы по отложенному налогу на прибыль	(2 221)	(5 486)
Налог на прибыль	(3 484)	(11 308)

12. Денежные средства и эквиваленты

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

	31.12.2020	31.12.2019
Расчетные счета в рублях	2 001	1 155
Валютные счета	1 991	23 354
Денежные средства с ограничением к использованию	617	552
Депозиты со сроком погашения менее 3х месяцев	1 093	-
Касса	1	1
Итого	5 703	25 062

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

34

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

	31.12.2020	31.12.2019
Займы ПАО «Газпром»	120 000	90 000
Долгосрочные займы прочим связанным сторонам	402	209
Долгосрочные займы прочие «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	224	222
Долгосрочные займы прочие	-	2 208
Итого	120 626	92 640

Краткосрочные займы и дебиторская задолженность

	31.12.2020	31.12.2019
Займы ПАО «Газпром»	233 624	271 424
Займы прочим связанным сторонам в рамках соглашения Кэш пул	42 281	20 069
Прочие займы связанным сторонам	69 150	11 738
Векселя PDVSA «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	205	164
Резерв на снижение стоимости займов выданных и векселей «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	(73)	(188)
Проценты к получению по займам ПАО «Газпром» от ООО «Газпром капитал»	2 637	2 443
Проценты к получению по займам ПАО «Газпром» от «Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.»	1 056	715
Проценты к получению по прочим займам и банковским депозитам	-	22
Депозиты со сроком погашения более 3х месяцев	320	-
Торговая дебиторская задолженность «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	2 878	2 887
Резерв под ожидаемые кредитные убытки дебиторской задолженности «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	(74)	(50)
Вознаграждения по договорам доверительного управления ООО «Газпром капитал»	-	13
Прочие займы и дебиторская задолженность	137	456
Итого	352 140	309 693
Итого Займы и дебиторская задолженность	472 766	402 332

ООО «Газпром капитал»

В 2017-2020 году компанией ООО «Газпром капитал» выдана группа долгосрочных займов компании ПАО «Газпром», периодичность выплаты процентов – 2 раза в год в соответствии с графиком погашения.

На 31.12.2020 общая сумма задолженности основного долга по данным займам составила 120 000 млн руб. (долгосрочная часть), на 31.12.2019 – 90 000 млн руб. Сумма задолженности по процентам по данным займам составила 2 637 млн руб. на 31.12.2020 (2 443 млн руб. на 31.12.2019).

Договор	дата предоставления	срок возврата	Сумма займа по договору, руб.
Договор займа БО-001Р-02 от 17.07.2019 (7,9%)	18.07.2019	1820 дней	15 000 000 000
Договор займа БО-001Р-01 от 05.06.2019 (8,09%)	06.06.2019	1092 дней	15 000 000 000
Договор займа БО-001Р-03 от 02.06.2020 (6,8%)	02.06.2020	1810 дней	15 000 000 000
Договор займа БО-001Р-04 от 02.06.2020 (6,6%)	02.06.2020	2548 дней	15 000 000 000
Договор займа БО-01 от 26.02.2018 (7,35%)	28.02.2018	2548 дней	5 000 000 000
Договор займа БО-02 от 26.02.2018 (7,35%)	28.02.2018	2548 дней	5 000 000 000
Договор займа БО-03 от 26.02.2018 (7,35%)	28.02.2018	2548 дней	10 000 000 000
Договор займа БО-04 от 26.02.2018 (7,35%)	28.02.2018	2548 дней	10 000 000 000
Договор займа №1 от 10.02.2017	15.02.2017	2548 дней	15 000 000 000
Договор займа №2 от 10.02.2017	16.02.2017	2548 дней	15 000 000 000

Кроме этого, компания ООО «Газпром капитал» заключила ряд краткосрочных договоров беспроцентного займа с ПАО «Газпром» в рамках соглашения Кэш пул. На 31.12.2020 стоимость беспроцентных займов составила 43 818 млн руб. (27 613 млн руб. на 31.12.2019).

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

18

23.03.2020 компания ООО «Газпром капитал» заключила договор субординированного беспроцентного займа с Банк ГПБ (АО), на 31.12.2020 стоимость данного займа составляет 39 689 млн руб.

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 2020 году компания ООО «Газпром капитал» приобрела в собственность ряд долевых финансовых инструментов. В таблице ниже указан перечень долевых 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	Приобретено в 2020 году	Переклассифицировано в инвестиции в ассоциированные компании в 2020 году	Доля на конец периода
	31.12.2020			31.12.2019
ПАО «НОВАТЭК»	9,99%			9,99%
ПАО «ФСК ЕЭС»	0,75126%	0,00126%		0,75000%
ПАО «Россети» ²	1,27558%	0,00014%		1,27544%
ПАО «ИНТЕР РАО»	0,00022%	0,00022%		0%
ПАО «Кадра»	0,10131%	0,10131%		0%
ПАО «Кадра» привилегированные	0,07738%	0,077383%		0%
ПАО «Лукойл»	0,00028%	0,00028%		0%
АО «Минудобрения» ³	14,81149%	14,81149%		0%
ПАО «Мосэнерго»	0,00024%	0,00024%		0%
ПАО «МРСК Центра»	0,11217%	0,11217%		0%
ПАО «ОГК-2»	0,18520%	0,18520%		0%
ПАО «РусГидро»	0,00023%	0,00023%		0%
ПАО «ТГК-1»	0,00028%	0,000280%		0%
ПАО «ТГК-14»	0,0002%	0,0002%		0%
ПАО «ТГК-2»	0,0002%	0,0002%		0%
ПАО «Энел Россия»	0,00033%	0,00033%		0%
ПАО «Юнипро»	0,00046%	0,00046%		0%
ПАО «Фортум»	0,00028%	0,00028%		0%
Банк ГПБ (АО) ⁴	0%	3,85779%	-20,113%	16,255%
ПАО «ГАЗ-ТЭК»	5,00226%			5,00226%
АО «СОГАЗ»	16,22%			16,22%
АО «Дальтрансгаз»	12,000001%			12,000001%
АО «ДРАГА»	14,50%			14,50%
АО «АБ «РОССИЯ»	9,997921%	9,997921%		0%
АО «Ачим сбыт» ⁵	14,48%			14,48%

Справедливая стоимость финансовых активов

	31.12.2020	31.12.2019
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ФА ССПСД)	436 908	492 695
Итого	436 908	492 695
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ФА ССПСД)		

² Доля голосующих акций на 31.12.2020 - 1,26890%, на 31.12.2019 - 1,26875%.

³ Указана доля в уставном капитале. Доля голосующих акций составляет 17,24138% на 31.12.2020.

⁴ После приобретения дополнительной доли инвестиции в Банк ГПБ (АО) переклассифицированы в инвестиции в ассоциированные компании (Примечание 5).

⁵ Указана доля в уставном капитале, которой владеет «Газпром Финанс Б.В.». Доля голосующих акций составляет 0,99%.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убытки (ФА ССОПУ)	1 409	3 141
Итого	1 409	3 141
Итого Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	438 317	495 835

Справедливая стоимость финансовых активов

Наименование финансового инструмента	Справедливая стоимость на конец периода	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
31.12.2020	31.12.2019	31.12.2020	31.12.2019	
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ФА ССПСД)	436 908	492 695	387 994	48 914
Долгосрочные ФА ССПСД				
ПАО «НОВАТЭК»	381 949	382 799	381 949	-
ПАО «ФСК ЕЭС»	2 127	1 918	2 127	-
ПАО «Россети»	3 721	3 509	3 721	-
БАНК ППБ (АО)	-	60 000	-	-
АО «СОГАЗ»	40 551	40 551	-	40 551
АО «АБ «РОССИЯ»	4 390	-	-	4 390
ПАО «ГАЗ-Тек»	2 005	2 005	-	2 005
АО «Дальтрансгаз»	1 868	1 868	-	1 868
Прочие	298	45	197	101
Итого Долгосрочные ФА ССПСД	436 908	492 695	387 994	48 914
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убытки (ФА ССОПУ)	1 409	3 141	1 409	-
Краткосрочные ФА ССОПУ				
Соплавления РЕПО, торговые инструменты	1 409	3 141	1 409	-
Итого Краткосрочные ФА ССОПУ	1 409	3 141	1 409	-
Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	438 317	495 835	389 403	48 914

ООО «Газпром капитал»
 Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
 за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

Стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ФА ССПСД) 1 Уровень

Стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ФА ССПСД) 1 Уровень	Итого									
	ПАО «Газпром»	ПАО «НОВАТЭК»	ПАО «НОВАТЭК» (доля ООО «ГАЗПРОМ САЙПРУС ЛИМИТЕД»)	ПАО «НОВАТЭК» (доля ООО «ГАЗПРОМ САЙПРУС ЛИМИТЕД»)	ПАО «ФСК ЕЭО» (доля ООО «ГАЗПРОМ САЙПРУС ЛИМИТЕД»)	ПАО «Роснефть» (доля ООО «ГАЗПРОМ САЙПРУС ЛИМИТЕД»)	ПАО «Роснефть» (доля ООО «ГАЗПРОМ САЙПРУС ЛИМИТЕД»)	Прочие	Итого	
На 31.12.2018	106 404	343 366	-	1 413	-	1 086	-	-	-	452 268
Изменение стоимости	48 161	39 433	-	434	71	1 968	455	-	-	90 523
Приобретение / (Реализация)	(139 073)	-	-	-	-	-	-	-	-	(139 073)
Убыток от реализации	(10 064)	-	-	(1 847)	1 847	(3 064)	3 064	-	-	(10 064)
Курсовая разница (эффект пересчета в валюту отчетности)	(5 428)	-	-	-	-	-	-	-	-	(5 428)
На 31.12.2019	-	362 799	-	-	1 918	-	3 509	-	-	388 226
На 31.12.2019	-	362 799	-	-	1 918	-	3 509	-	-	388 226
Изменение стоимости	-	(62 000)	61 151	-	209	-	211	-	-	(430)
Приобретение / (Реализация)	-	-	320 799	-	3	-	0,4	197	-	201
На 31.12.2020	-	0	381 949	-	2 127	-	3 721	197	-	387 994

Стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ФА ССПСД) 3 Уровень

Стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ФА ССПСД) 3 Уровень	Итого									
	БАНК ТПС (АО)	ПАО «АЗ-Тек»	АО «СОГАЗ»	АО «Согаз»	АО «АБ» «РОССИЯ»	Прочие	Итого		Итого	
На 31.12.2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приобретение / (Реализация)	60 000	2 005	40 551	-	1 868	38	-	-	-	1 906
Обедавание «Газпром Финанс Б.В.» и «ГАЗПРОМ АЦИМ Б.В.»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	102 555
На 31.12.2019	60 000	2 005	40 551	-	1 868	45	-	-	-	104 488
На 31.12.2019	60 000	2 005	40 551	-	1 868	45	-	-	-	104 488
Изменение / (Реализация)	15 912	-	-	-	-	56	-	-	-	20 368
Переклассификация в ассоциированные компании	(75 912)	-	-	-	-	-	-	-	-	(75 912)
На 31.12.2020	-	2 005	40 551	-	1 868	101	-	-	-	48 914

ООО «Газпром капитал»
 Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
 за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

15. Доверительное управление

В 2019 - 2020 гг. компания ООО «Газпром капитал» заключила ряд договоров доверительного управления финансовыми инструментами. 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.	
	31.12.2020	31.12.2019
ПАО «ГАЗКОН» ⁶	0	7,37151%, 14732507 шт.
ПАО «ГАЗ-Тех»	24,94999%, 117621360 шт.	24,94999%, 117621360 шт.
АО «АБ «РОССИЯ»	3,536%, 96786 шт.	3,536%, 96786 шт.
АО «Газпром энергосбыт»	82,33%, 8852689 шт.	82,33%, 8852689 шт.
ПАО «Квадра»	0	0,17869%, 3552025876 шт.
ПАО «Россети»	0	0,00014%, 282900 шт.
ПАО «ФСК ЕЭС»	0	0,00125%, 16058983 шт.
ПАО «ЛУКОЙЛ»	0	0,00028%, 2000 шт.
ПАО «Газпром»	0,06%, 14485950 шт.	0,06%, 14485950 шт.
ПАО «Интер РАО»	0	0,00022%, 230307 шт.
АО «Минудобрения»	0	14,81149%, 5 шт.
ПАО «Мосэнерго»	0	0,00024%, 95050 шт.
ПАО «МРСК Центра»	0	0,11217%, 47358751 шт.
ПАО «ОГК-2»	0	0,1852%, 204558872 шт.
ПАО «Юнипро»	0	0,00046%, 290645 шт.
ПАО «Энел Россия»	0	0,00033%, 116513 шт.
ПАО «Фортум»	0	0,00028%, 2507 шт.
ПАО «ТГК-2»	0	0,0002%, 3672856 шт.
ПАО «ТГК-14»	0	0,0002%, 2747984 шт.
ПАО «ТГК-1»	0	0,00028%, 10816168 шт.
ПАО «РусГидро»	0	0,00023%, 976901 шт.
ООО «Газпром энергосбыт Брянск»	99,988959908%, доля	99,988959908%, доля

⁶ Доля, имеющаяся в распоряжении ООО «Газпром капитал» на основании договора доверительного управления на 31.12.2019, приобретена по договору купли-продажи в собственность. Совокупная доля в собственности ООО «Газпром капитал» на 31.12.2020 составила 35,11374% (Примечание 5).

16. Основные средства

	31.12.2018						31.12.2019					
	Раздела и оценка	Земельные участки и здания	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Инвестиционная собственность	Прочие ОС	Итого					
Остаток на												
Первоначальная стоимость	117 343	1 222	904	9 987	0	12	129 447					
Накопленная амортизация	(24 347)	(453)	(1 922)	(0)	0	74	(26 648)					
Накопленный резерв на снижение стоимости	(23 986)	354	1 553	(4 501)	0	(5)	(26 584)					
Чистая балансовая стоимость	59 009	1 123	536	5 486	0	81	76 215					
Первоначальная стоимость												
Поступления	1 690	0	27	3 055	0	0	4 771					
Выбытия	0	0	(52)	(1 387)	0	(4)	(1 453)					
Переклассификация	0	(336)	(28)	(2)	363	0	(2)					
Курсовая разница	(3 786)	243	1 457	(556)	1	(6)	(2 646)					
Итого первоначальная стоимость	(2 096)	(92)	1 404	1 101	364	(12)	669					
Амортизация												
Начисление амортизации	(6 813)	(58)	(295)	0	(17)	0	(7 184)					
Выбытия	0	0	47	0	0	0	47					
Переклассификация	0	55	27	0	(82)	0	0					
Курсовая разница	(1 563)	76	147	0	(0)	(74)	(1 415)					
Итого амортизация за период	(8 376)	72	(74)	0	(99)	(74)	(8 552)					
Резерв на снижение стоимости												
Движения резерва на снижение стоимости	0	0	(0)	(519)	0	0	(519)					
Курсовая разница	(1 944)	(354)	(1 553)	(126)	0	5	(3 973)					
Итого резерв на снижение стоимости за период	(1 944)	(354)	(1 554)	(646)	0	5	(4 492)					
Остаток на												
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					

ООО «Газпром капитал»
 Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
 за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

Первоначальная стоимость									
Поступления	842	0	63	2 018	0	1	2 924		
Выбытия	(11)	0	(301)	0	0	0	(313)		
Курсовая разница	1 286	(140)	2 240	1 723	80	0	5 169		
Итого первоначальная стоимость	2 097	(140)	2 002	3 741	80	1	7 781		
Амортизация									
Начисления амортизации	(8 165)	(62)	(159)	0	(17)	0	(8 402)		
Выбытия	0	0	253	0	0	0	253		
Курсовая разница	(120)	80	(320)	0	(6)	0	(366)		
Итого амортизация за период	(8 285)	18	(226)	0	(23)	0	(8 516)		
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	4 329	14 809	444	1	137 916		
Накопленная амортизация	(41 009)	(363)	(2 232)	0	(122)	0	(43 726)		
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 2020 года

45

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 31.12.2020 и 31.12.2019 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 незначительную 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

	2020	2019
На начало периода	1 252	-
Поступление	27	1 890
Эффект модификации договоров аренды / изменение оценок	26	(331)
Амортизация за период	(261)	(247)
Выбытие	(66)	-
Курсовая разница	280	(60)
Изменение периметра консолидации	(12)	-
На конец периода	1 255	1 252

Обязательства по аренде

	31.12.2020	31.12.2019
Краткосрочные обязательства по аренде	221	223
Долгосрочные обязательства по аренде	1 085	994
Итого обязательства по аренде	1 306	1 217

	2020	2019
На начало периода	1 217	-
Обязательство по аренде, признанное на 01 января 2019 года	-	1737
Эффект модификации договоров аренды / изменение оценок	27	-
Поступление	-	233
Погашение обязательств по аренде - основная сумма	(266)	(235)
Погашение обязательств по аренде - проценты	(33)	(40)
Процентный расход по обязательствам по аренде	34	41
Выбытие дочерних компаний	(66)	-
Курсовая разница	404	(519)
Изменение периметра консолидации	(11)	-
На конец периода	1 306	1 217

18. Прочие долгосрочные активы

	31.12.2020	31.12.2019
Инвестиции в дочерние компании, не включенные в периметр	4 185	1 900
Нематериальные активы	174	214
Прочие долгосрочные активы	2 771	6
Итого прочие долгосрочные активы	7 110	2 120

ООО «Газпром капитал»
Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

46

Инвестиции в дочерние компании, не включенные в периметр

	31.12.2020	31.12.2019
На начало периода	1 900	6 931
Исключение из периметра консолидации «Росингаз Лимитед»	397	-
Приобретение ООО «Газпром 335»	1 868	-
Объединение «Газпром Финанс Б.В.» и «ГАЗПРОМ АЧИМ Б.В.»	-	(5 031)
На конец периода	4 165	1 900
в т. ч.		
ООО "Газпром ЕРЦ"	1 000	1 000
«Росингаз Лимитед»	397	-
ООО "Газпром 335"	1 868	-
«Газпром (Ю.К.) Лимитед»	900	900

Нематериальные активы

Остаток на	31.12.2018	
Первоначальная стоимость		895
Накопленная амортизация		(580)
Чистая балансовая стоимость		315
Первоначальная стоимость		
Поступления		34
Выбытия		(103)
Курсовая разница		(70)
Итого первоначальная стоимость		(139)
Амортизация		
Начисление амортизации		(104)
Выбытия		101
Курсовая разница		41
Итого амортизация за период		37
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)
Накопленный резерв на снижение стоимости		0
Чистая балансовая стоимость		174

ООО «Газпром капитал»
 Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
 за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

62

19. Прочие краткосрочные активы

	31.12.2020	31.12.2019
Заласы	37	36
Предоплаты	536	854
Актив по текущему налогу на прибыль	1 459	64
Расчеты по НДС	306	471
Прочие расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	5	2
Активы, предназначенные для продажи	172	206
Итого	2 516	1 633

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 2020 года справедливая стоимость активов была определена в размере 2326 тыс. долл. США на основании независимого отчета об оценке (на 31 декабря 2019 года: 3 331 тыс. долл. США) Руководство продолжает продавать активы путем проведения торгов. Завершение сделки ожидается 30 июня 2021 года.

	31.12.2020	31.12.2019
Основные средства	389	326
Убыток от обесценения	(171)	(120)
Курсовая разница (эффект перевода в валюту отчетности)	(46)	1
Итого	172	206

20. Кредиты и займы, проценты к уплате

Долгосрочные кредиты и займы

	31.12.2020	31.12.2019
Облигации ООО «Газпром капитал»	119 944	89 965
Итого	119 944	89 965

Краткосрочные кредиты и займы

	31.12.2020	31.12.2019
Облигации ООО «Газпром капитал» - проценты к уплате	2 585	2 381
Займы Кэш пул	39	7 074
Прочие краткосрочные займы полученные	3 430	-
Проценты к уплате прочие	-	92
Итого	6 034	9 547

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.

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.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

68

Серия выпуска	Номинальная стоимость, тыс. руб.	Номинальная ставка	Дата размещения	Дата погашения
Серия БО-05	15 000 000	8,9004%	15.02.2017	07.02.2024
Серия БО-06	15 000 000	8,9004%	15.02.2017	07.02.2024

Серия выпуска	Номинальная стоимость, тыс. руб.	Номинальная ставка	Дата размещения	Дата погашения
Серия БО-01	5 000 000	7,1500%	27.02.2018	18.02.2025
Серия БО-02	5 000 000	7,1500%	27.02.2018	18.02.2025
Серия БО-03	10 000 000	7,1500%	27.02.2018	18.02.2025
Серия БО-04	10 000 000	7,1500%	27.02.2018	18.02.2025

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

Кредиты и займы на конец периода

Амортизированная стоимость облигаций			31.12.2020	31.12.2019
Облигации серии БО-05 (8,90%)			14 999	14 998
Облигации серии БО-06 (8,90%)			14 999	14 998
Облигации серии БО-01 (7,15%)			5 000	4 999
Облигации серии БО-02 (7,15%)			5 000	4 999
Облигации серии БО-03 (7,15%)			9 999	9 999
Облигации серии БО-04 (7,15%)			9 999	9 999
Облигации БО-001Р-01 (7,99%)			14 999	14 998
Облигации БО-001Р-02 (7,80%)			14 979	14 973
Облигации БО-001Р-03 (5,70%)			14 986	0
Облигации БО-001Р-04 (5,90%)			14 986	0
Итого			119 944	89 965

Справедливая стоимость облигаций			31.12.2020	31.12.2019
млн руб.				
Облигации серии БО-05 (8,90%)			16 512	16 262
Облигации серии БО-06 (8,90%)			16 185	16 185
Облигации серии БО-01 (7,15%)			5 238	5 100
Облигации серии БО-02 (7,15%)			5 350	5 500
Облигации серии БО-03 (7,15%)			10 440	10 244
Облигации серии БО-04 (7,15%)			10 480	10 180
Облигации БО-001Р-01 (7,99%)			15 648	15 548
Облигации БО-001Р-02 (7,80%)			16 094	15 600
Облигации БО-001Р-03 (5,70%)			14 888	

ООО «Газпром капитал»
Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

Облигации БО-001Р-04 (5,90%)	14 790	
Итого	125 624	94 618
удельный вес в балансовой стоимости		
Облигации серии БО-05 (8,90%)	110,1%	108,4%
Облигации серии БО-06 (8,90%)	107,9%	107,9%
Облигации серии БО-01 (7,15%)	104,8%	102,0%
Облигации серии БО-02 (7,15%)	107,0%	110,0%
Облигации серии БО-03 (7,15%)	104,4%	102,5%
Облигации серии БО-04 (7,15%)	104,8%	101,8%
Облигации БО-001Р-01 (7,99%)	104,3%	103,7%
Облигации БО-001Р-02 (7,80%)	107,4%	104,2%
Облигации БО-001Р-03 (5,70%)	99,3%	-
Облигации БО-001Р-04 (5,90%)	98,7%	-
Итого	104,7%	105,2%
Проценты к уплате на конец периода		
	31.12.2020	31.12.2019
в том числе по обязательствам:		
Облигации серии БО-05 (8,90%)	516	508
Облигации серии БО-06 (8,90%)	516	508
Облигации серии БО-01 (7,15%)	125	123
Облигации серии БО-02 (7,15%)	125	123
Облигации серии БО-03 (7,15%)	251	247
Облигации серии БО-04 (7,15%)	251	247
Облигации БО-001Р-01 (7,99%)	95	89
Облигации БО-001Р-02 (7,80%)	538	535
Облигации БО-001Р-03 (5,70%)	73	-
Облигации БО-001Р-04 (5,90%)	75	-
Итого	2 565	2 381

21. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	31.12.2020	31.12.2019
Задолженность по договорам купли-продажи финансовых инструментов	-	6 189
Задолженность по договорам доверительного управления	176	9 368
Расчеты с поставщиками	4 777	3 983
Задолженность по текущему налогу на прибыль	195	790
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	257	275
Задолженность по оплате труда	53	48
Авансы полученные	10	10
Прочие краткосрочные обязательства	4 390	4
Итого	9 859	20 656

22. Прочие долгосрочные обязательства

	31.12.2020	31.12.2019
Оценочные обязательства по проектам «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	20 188	16 455
Долгосрочная кредиторская задолженность по проектам «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	5 485	4 587
Пенсионные обязательства «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	332	317
Итого	26 003	21 358

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

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

56

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 2020 года резервы на вывод объектов из эксплуатации во Вьетнаме, Боливии и Северном море дисконтируются на уровне 3,14%, 4,5% и 0,17%, соответственно (по состоянию на 31 декабря 2019 года: резервы на вывод объектов из эксплуатации во Вьетнаме и Боливии дисконтируются на уровне 3,03% и 4,5%, соответственно).

23. Прочие краткосрочные обязательства

	31.12.2020	31.12.2019
Резерв на оплату отпусков	2	12
Итого	2	12

24. Вознаграждения работникам

Долгосрочные вознаграждения работникам

	31.12.2020	31.12.2019
Пенсионные обязательства «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»	332	317
Итого	332	317

Краткосрочные вознаграждения работникам

Обязательства по выплате вознаграждений работникам на конец периода

	31.12.2020	31.12.2019
Задолженность по оплате труда	53	48
Резерв на оплату отпусков	2	12
Итого	55	60

Расходы на вознаграждения работникам за период

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2020	2019
Расходы на оплату труда	(2 376)	(2 396)
Социальные отчисления	(503)	(495)
Резерв на отпуски	(3)	(1)
Прочие вознаграждения сотрудникам	(700)	(321)
Итого	(3 582)	(3 214)

Вознаграждения работникам, входящим в состав старшего руководящего персонала отчитывающегося предприятия за период

(533) (516)

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 2020 год составили 23 млн руб. (13 млн руб. за 2019 год).

Вознаграждения членам Правления «Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.» за 2020 год составило 0,617 млн долл. США или 44,5 млн руб. в пересчете по курсу (за 2019: 0,561 млн долл. США или 36 млн руб. в пересчете по курсу), вознаграждение членам Наблюдательного Совета (включая бывших членов) за 2020 год составило 0,721 млн долл. США или 52 млн руб. в пересчете по курсу (за 2018 год 0,641 млн долл. США или 40 млн руб. в пересчете по курсу).

Краткосрочные вознаграждения членов Наблюдательного совета и Управляющих директоров компании «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» за 2020 год составили 3,8 млн долл. США или 271 млн руб. в пересчете по курсу (2019: 4,6 млн долл. США или 299 млн руб.), вознаграждения по окончании трудовой деятельности составили 0,867 млн долл. США или 62,6 млн руб. (2019: 4,1 млн долл. США или 293 млн руб.).

Общая сумма вознаграждений ключевому управленческому персоналу Группы Газпром капитал за 2020 год составили 533 млн руб. (516 млн руб. за 2019 год).

ООО «Газпром капитал»
Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

17

25. Капитал и резервы

Уставный капитал ООО «Газпром капитал» состоит из номинальной стоимости долей участников и составляет 240 644 млн руб. по состоянию на 31.12.2020 и (240 523 млн руб. на 31.12.2019). На отчетную дату единственным участником ООО «Газпром капитал» является ПАО «Газпром». Добавочный капитал отражает дополнительные вклады участника ООО «Газпром капитал».

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 2020 году материнская компания ПАО «Газпром» сделала вклад в уставный капитал в размере 120,8 млн руб. и в добавочный капитал в размере 33 972 млн руб.

В течение 2020 года принято решение о распределении прибыли, в том числе о перечислении в резервный фонд 10 868 млн руб., а также о выплате дивидендов участнику в размере 53 906 млн руб.

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 выходя 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 займов ПАО «Газпром» компаниями Группы Газпром капитал и получением процентного дохода по данным займам, в том числе в рамках соглашения Кэш пул;
- владение акциями ПАО «Газпром», получение дивидендов по акциям в 2019 году;
- 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 Кооперации 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 Банком 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.

«Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.»

По состоянию на 31 декабря 2020 года компания «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» в качестве акционера выдала банку «Коммерцбанк Актиенгеселлшафт» гарантию материнской компании на сумму 92 500 тыс. евро, что эквивалентно 8 388 млн руб. на 31.12.2020, в целях предоставления кредитной линии «Винтерсхалл Нордзее Б.В.» для обеспечения будущих обязательств по консервации (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 6 414 млн руб.).

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 2019, банковская гарантия на сумму 8 322 тыс. долл. США (что эквивалентно 600 млн руб.) выпущена банком «ИНГ Банк Н.В.» (ING Bank N.V.) по запросу компании «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» в пользу «ТОТАЛЬ С.А.» (TOTAL S.A.) в обеспечение контракта по второму этапу бурению на контрактном участке Асеро на территории Боливии (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 515 млн руб.).

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов банковская гарантия на сумму 1 000 тыс. алжирских динаров, что эквивалентно 8 тыс. долл. США (0,591 млн руб. на 31.12.2020 и 0,496 млн руб. на 31.12.2019) выпущена банком «БНП Париба» (BNP Paribas bank) по запросу компании «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» в обеспечение уплаты таможенных сборов в отношении импортируемого в Алжир оборудования.

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 2020 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	
	31.12.2020	31.12.2019
Влияние на Отчет о финансовом положении, млн руб.		
Активы	+/- 128 972	+/- 200 832
Влияние на Отчет о прибылях или убытках, млн руб.		
Прибыль	+/- 38 808	+/- 22 116

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

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 возрастать, 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 компаний «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 38 799 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.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

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.

	31.12.2020	31.12.2019
Денежные средства и их эквиваленты	(5 703)	(25 062)
Краткосрочные займы, дебиторская задолженность, депозиты, проценты к получению	(352 140)	(309 693)
Кредиты и займы полученные	125 977	99 512
Чистый долг	(231 866)	(235 243)
Капитал	1 225 764	1 098 824
Коэффициент соотношения собственных и заемных средств	-19%	-21%

Региональный риск

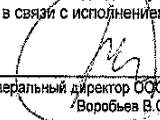
Региональный риск – это риск того, что активы или операции Группы могут подвергнуться негативному воздействию со стороны государственных властей или некоторых других специфических для конкретной страны факторов (таких как лишение права собственности, война, восстание против властей и т.д.). Компания «Газпром Сахалин Холдингз Би.Ви.» и контролируемые ею компании 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.

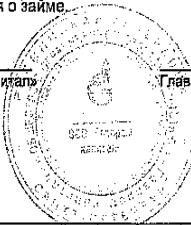
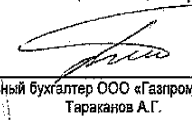
29. События после отчетной даты

В феврале 2021 года осуществлена сделка по приобретению акций Банка ГПБ (АО) на сумму 12 499 999 823 руб.

12 января 2021 года Группа «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» приняла предварительное решение о прекращении деятельности Представительства в Республике Таджикистан и об информировании уполномоченных и профильных министерств, и ведомств в Республике Таджикистан о предстоящем прекращении деятельности Представительства при условии окончательного принятия решения 25 февраля 2021 года, в том случае, если не будет принято иного решения.

29 января 2021 года «Газпром Интернэшнл Германия ГмбХ» и «Винтерсхалл АГ» подписали Соглашение о передаче, согласовав его вступление в силу с 01 января 2021 года. В соответствии с условиями Соглашения «Газпром Интернэшнл Германия ГмбХ» передает и уступает, а «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» принимает все права и обязанности «Газпром Интернэшнл Германия ГмбХ» по договору займа с «Винтерсхалл АГ», как возникшие до даты уступки права требования по соглашению о займе, так и те, которые возникнут в будущем в связи с исполнением соглашения о займе.


 Генеральный директор ООО «Газпром капитал»
 Воробьев В.С.
 2021 г.



 Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
 Тараканов А.Г.
 2021 г.

ООО «Газпром капитал»
 Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
 за год, закончившийся 31 декабря 2020 года