

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Участнику Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»

Мнение

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, состоящая из раскрываемого консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года, раскрываемых консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, а также соответствующих примечаний, подготовлена на основе проаудированной консолидированной финансовой отчетности Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» и его дочерних организаций (далее – Группа) за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

По нашему мнению, прилагаемая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, согласуется во всех существенных аспектах с проаудированной консолидированной финансовой отчетностью с учетом принципов, изложенных в Примечании 2.1.

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность

В раскрываемой консолидированной финансовой отчетности не содержится вся необходимая информация, подлежащая раскрытию в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Поэтому ознакомление с раскрываемой финансовой отчетностью и аудиторским заключением о такой финансовой отчетности не заменяет собой ознакомление с проаудированной финансовой отчетностью и аудиторским заключением о такой финансовой отчетности.

Проаудированная консолидированная финансовая отчетность и наше заключение об этой отчетности

Мы выразили немодифицированное аудиторское мнение в отношении проаудированной финансовой отчетности в нашем заключении, датированном 02 мая 2024 года.

Наше заключение также включало описание ключевых вопросов аудита. Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период.

Ответственность руководства за раскрываемую консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку раскрываемой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с принципами подготовки, изложенными в Примечании 2.1 к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о том, согласуется ли раскрываемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных отношениях с проаудированной консолидированной финансовой отчетностью на основе наших процедур, выполненных нами в соответствии с Международным стандартом аудита (МСА) 810 (пересмотренным) «Задания по предоставлению заключения об обобщенной финансовой отчетности».

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора (руководитель аудита), – Петрова Елена Петровна, № квалификационного аттестата 03-000011, ОРНЗ 22006038510.

02 мая 2024 года

Аудируемое лицо:

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»

(ООО «Газпром капитал»)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1087746212388

Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»

(ООО «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД»)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1147847543601

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

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

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

Руководитель департамента аудита

Петрова Елена Петровна (по доверенности № 2/Д от 01.01.2024)

квалификационный аттестат аудитора № 03 – 000011

ОРНЗ 22006038510

Руководитель аудита

Петрова Елена Петровна

квалификационный аттестат аудитора № 03 – 000011

ОРНЗ 22006038510



ООО «Газпром капитал»

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

за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

Содержание

Раскрываемый консолидированный отчет о финансовом положении	3
Раскрываемый консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Раскрываемый консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале	5
Раскрываемый консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности	7
1. Информация о компании	7
2. Основные принципы учетной политики	7
3. Сегментная отчетность	22
4. Операционные расходы	24
5. Прочие доходы и расходы	24
6. Налог на прибыль	24
7. Денежные средства и эквиваленты	25
8. Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	26
9. Основные средства	28
10. Аренда	30
11. Прочие долгосрочные активы	31
12. Прочие краткосрочные активы	31
13. Кредиты и займы, проценты к уплате	31
14. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	35
15. Вознаграждения работникам	35
16. Капитал и резервы	35
17. Нематериальные активы	37
18. События после отчетной даты	39

**Раскрываемый консолидированный отчет о финансовом положении
ООО «Газпром капитал» на 31 декабря 2023 года**


(в миллионах российских рублей)

		31.12.2023	31.12.2022
	Прим.		
АКТИВЫ			
КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
Денежные средства и их эквиваленты	7	116 762	121 166
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	8	278 108	61 798
Прочие краткосрочные активы	12	35 407	3 965
ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		430 277	186 930
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	9	60 755	29 491
Нематериальные активы	17	93 263	330
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия		775 841	530 201
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	8	2 119 709	749 130
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	8	514 101	393 114
Отложенные активы по налогу на прибыль	6	8 980	34 535
Прочие долгосрочные активы	11	21 058	5 598
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		3 593 706	1 742 398
ИТОГО АКТИВЫ		4 023 983	1 929 328
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	14	44 409	11 267
Краткосрочные кредиты и займы	13	275 549	54 924
Краткосрочные обязательства по аренде	10	2 974	173
Прочие краткосрочные обязательства		2 531	230
ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		325 463	66 593
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные кредиты и займы	13	1 494 953	421 816
Долгосрочные обязательства по аренде	10	3 421	504
Отложенное обязательство по налогу на прибыль	6	37 005	7 655
Прочие долгосрочные обязательства		10 287	21 828
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 545 666	451 803
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 871 129	518 396
КАПИТАЛ			
Уставный капитал		243 344	243 344
Добавочный капитал		813 736	812 245
Выпущенные бессрочные обязательства	16	675 072	120 000
Резервы		337 693	201 006
Нераспределенная прибыль		82 990	34 329
Итого контролирующая доля		2 152 835	1 410 924
Неконтролирующая доля		19	7
ИТОГО КАПИТАЛ		2 152 854	1 410 931
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		4 023 983	1 929 327


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

«02» мая 2024 г.




Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
Скалябин А.С.

«02» мая 2024 г.

**Раскрываемый консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем
совокупном доходе
ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2023 года**

(в миллионах российских рублей)

		За год, закончившийся 31 декабря 2023	2022
	Прим.		
Дивидендный доход		31 466	29 078
Финансовые доходы		167 310	36 000
Финансовые расходы		(147 960)	(55 469)
Чистый процентный доход / (расход)		50 816	9 608
Операционные расходы	4	(3 722)	(9 374)
Операционная прибыль / (убыток)		47 094	234
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий		197 101	83 034
Доход от выгодного приобретения		11 928	-
Прочие доходы	5	39 452	136 858
Прочие расходы	5	(17 084)	(16 137)
Прибыль до налогообложения		278 491	203 990
Текущий налог на прибыль		(6 186)	(2 769)
(Расходы) / доходы по отложенному налогу на прибыль		(35 650)	24 904
Налог на прибыль	6	(41 836)	22 134
Прибыль / (убыток) за год		236 655	226 124
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		26 329	21 206
Курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)		13 240	139 847
		39 569	161 053
<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		120 976	(202 240)
Переоценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам		337	(34)
Налог на прибыль по статьям, не подлежащим последующей реклассификации в прибыли или убытки	6	(24 195)	-
		97 118	(202 274)
Прочий совокупный доход / (расход) за год		136 687	(41 221)
Совокупный доход за год		373 342	184 903
		За год, закончившийся 31 декабря 2023	2022
Прибыль / (убыток), относящаяся к:		236 655	226 124
доле участия ООО "Газпром капитал"		236 642	226 114
неконтролирующей доле участия		12	10
Совокупный доход / (убыток), относящийся к:		373 342	184 903
доле участия ООО "Газпром капитал"		373 328	184 895
неконтролирующей доле участия		12	7

Генеральный директор ООО «Газпром капитал»

Воробьев В.С.

«02» _____ 2024 г.



Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»

Скалябин А.С.

«02» _____ 2024 г.

ООО «Газпром капитал»

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

**Раскрываемый консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале
ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2023 года**

(в миллионах российских рублей)

Прим.	Доля участия ООО «Газпром капитал»						Неконтролирующая доля	ИТОГО
	Уставный капитал	Добавочный капитал	Выпущенные бессрочные обязательства	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Сальдо на 01.01.2022	240 644	812 245	120 000	309 632	92 422	1 574 943	(0)	1 574 943
Общий совокупный доход	-	-	-	(41 218)	226 114	184 895	7	184 903
Взнос учредителя	2 700	-	-	-	-	2 700	-	2 700
Изменения в периметре консолидации	-	-	-	(71 113)	-	(71 113)	-	(71 113)
Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	-	-	(10 202)	(10 202)	-	(10 202)
Отчисление в резервный капитал в соответствии с законодательством	-	-	-	3 705	(3 705)	-	-	-
Дивиденды	-	-	-	-	(270 300)	(270 300)	-	(270 300)
Сальдо на 31.12.2022	243 344	812 245	120 000	201 006	34 329	1 410 924	7	1 410 931

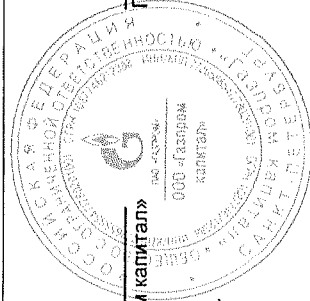
Прим.	Доля участия ООО «Газпром капитал»						Неконтролирующая доля	ИТОГО
	Уставный капитал	Добавочный капитал	Выпущенные бессрочные облигации	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
Сальдо на 01.01.2023	243 344	812 245	120 000	201 006	34 329	1 410 924	7	1 410 931
Общий совокупный доход	-	-	-	136 687	236 642	373 329	12	373 341
Взнос учредителя	-	1 491	-	-	-	1 491	-	1 491
Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	555 072	-	(47 981)	507 091	-	507 091
Дивиденды	-	-	-	-	(140 000)	(140 000)	-	(140 000)
Сальдо на 31.12.2023	243 344	813 736	675 072	337 693	82 990	2 152 835	19	2 152 854

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

«01» _____ 2024 г.

Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
Скалябин А.С.

«01» _____ 2024 г.



ООО «Газпром капитал»

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

**Раскрываемый консолидированный отчет о движении
денежных средств
ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2023 года**

(в миллионах российских рублей)

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Денежные потоки от операционной деятельности		
Проценты полученные	67 057	25 629
Проценты уплаченные	(81 407)	(22 980)
Прочие операционные поступления	22 172	41 624
Прочие операционные платежи (Уплата)/Возврат налога на прибыль	(17 969) (372)	(10 679) (3 092)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменения в активах и обязательствах	(10 519)	30 501
Займы и кредиты выданные	(1 559 111)	(918 092)
Поступления от погашения займов и кредитов	309 499	1 062 344
Поступления от выпуска облигационных займов	929 109	29 996
Погашение облигационных займов	(59 546)	(15 000)
Кредиты и займы полученные	154 878	-
Погашение кредитов и займов полученных	(172 261)	(527 683)
Итого денежный поток от операционной деятельности	(407 951)	(337 935)
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(878)	(727)
Приобретение торговых финансовых инструментов	(5 471)	-
Поступление от реализации торговых финансовых инструментов	719 508	290 087
Приобретение облигаций Банка ГПБ (АО)	(150 000)	-
Приобретение акций, долей в собственности других компаний	(119 569)	(9 992)
Поступление от выбытия акций, долей в собственности других компаний	16	384 193
Дивиденды полученные	70 073	29 961
Итого денежный поток от инвестиционной деятельности	513 679	693 521
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Вклад в имущество	1 491	-
Присоединение дочерних компаний	25 827	-
Погашение обязательств по аренде	(322)	(185)
Выплаты дивидендов	(140 000)	(270 300)
Изменение периметра консолидации	-	(1 111)
Итого денежный поток от финансовой деятельности	(113 003)	(271 596)
Влияние обменных курсов валют	2 871	32 298
Чистый денежный поток	(4 404)	116 289
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало периода	121 166	4 878
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец периода	116 762	121 166

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

«02» мая 2024 г.



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

«02» мая 2024 г.

Примечания к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности
ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2023 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: 195277, Россия, г. Санкт-Петербург, вн.тер.г. Муниципальный округ Сампсониевское, Большой Сампсониевский пр-кт, д. 28, к. 2, литера д, помещ. 43-н, помещ. 58.

Компания ООО «Газпром капитал» и ее дочерние предприятия образуют группу (далее Группа Газпром капитал или Группа).

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

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

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

2. Основные принципы учетной политики

2.1. Принципы составления раскрываемой консолидированной финансовой отчетности

Настоящая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность составлена руководством Группы на основании полной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, составленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), путем исключения из нее сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам (далее – чувствительная информация). Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность не является финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с МСФО, т.к. раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, подготовленная с изъятиями чувствительной информации, не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии с МСФО.

Решение о составлении раскрываемой консолидированной финансовой отчетности принято руководством Группы на основании части 8 статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 №208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» и постановлений Правительства №1102 «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг» (далее – постановление Правительства №1102) от 13.09.2023 № 1490 «Об особенностях раскрытия консолидированной финансовой отчетности». Состав чувствительной информации определен руководством Группы на основании постановления Правительства №1102.

Настоящая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность составлена с целью предоставления консолидированного финансового положения и консолидированных финансовых результатов Группы, раскрытие которые не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам, как следствие, данная раскрываемая консолидированная финансовая отчетность может быть не пригодна для иной цели.

2.2. Основа подготовки и представления информации

Учетная политика применялась последовательно ко всем раскрытым периодам, кроме изменений учетной политики в результате применения новых стандартов, применимых с 1 января 2023 года, если не описано иное.

2.3. Принцип непрерывности деятельности

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

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

2.4. База оценки

Раскрываемая 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 раскрываемой 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 рубль. Основные операции дочерних компаний осуществляются в долларах США и в российских рублях. Функциональной валютой компаний, входящих в группу МКОО «Газпром Интернешнл Лимитед», являются национальные валюты стран, в которых осуществляются проекты.

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в российские рубль 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 рубль денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, на отчетную дату отражается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе как курсовые разницы.

Бухгалтерские балансы дочерних, ассоциированных организаций и совместного предпринимательства пересчитываются в российские рубль 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:

	31.12.2023	31.12.2022
Курс USD/RUB	89,6883	70,3375
Курс EUR/RUB	99,1919	75,6553

2.6. Изменения в учетной политике

Новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2023 года

С 1 января 2023 года вступил в силу МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».

Приняты поправки, вступающие в силу с 1 января 2023 года, в том числе поправки к стандартам:

МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»

МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки»

МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»

Новый стандарт и поправки к стандартам не оказали существенного влияния на раскрываемую 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 и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты. Группа Газпром капитал не применила досрочно данные стандарты и изменения к стандартам.

Приняты изменения в стандартах, применимые в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты, в том числе в стандартах:

МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»

МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов»

А также приняты новые стандарты о раскрытии информации по устойчивому развитию, связанной с климатическими и другими неопределенностями в финансовой отчетности:

МСФО (IFRS) S1 «Общие требования к раскрытию финансовой информации, связанной с устойчивым развитием»

МСФО (IFRS) S2 «Раскрытие информации, связанной с изменением климата»

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

2.7. Переклассификация и переименование статей отчетности

С целью улучшения качества раскрытия показателей и понимания для пользователей некоторые статьи настоящей раскрываемой консолидированной финансовой отчетности переименованы и перегруппированы, в том числе:

– статьи раскрываемого консолидированного отчета о финансовом положении «Долгосрочные займы и дебиторская задолженность» и «Займы и дебиторская задолженность» переименованы в статьи «Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости» и «Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости» соответственно, при этом классификация финансовых активов осталась без изменений;

– статья раскрываемого консолидированного отчета о финансовом положении «Право пользования активом» включена в статью «Основные средства»;

– статья «Нематериальные активы» выделена в отдельную статью раскрываемого консолидированного отчета о финансовом положении, до этого данная статья была включена в статью «Прочие долгосрочные активы»;

– показатели по статьям раскрываемого консолидированного отчета о движении денежных средств «Поступления по договорам доверительного управления» и «Платежи по договорам доверительного управления» отражены свернуто (на нетто-основе) в соответствии с п.22 МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств». Данное изменение не оказало влияние на итоговые показатели денежных потоков от операционной деятельности и чистого денежного потока.

В таблице ниже раскрыты показатели за год, закончившийся 31.12.2022, по статьям, которые были переименованы или перегруппированы:

Статья отчетности за год, закончившийся 31.12.2023	31.12.2022	Статья отчетности за год, закончившийся 31.12.2022	31.12.2022
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	61 798	Займы и дебиторская задолженность	61 798
Основные средства	617	Права пользования активом	617
Нематериальные активы	330	Прочие долгосрочные активы	330
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	749 130	Долгосрочные займы и дебиторская задолженность	749 130
Поступления по договорам доверительного управления	0	Поступления по договорам доверительного управления	3 417

ООО «Газпром капитал»

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

Платежи по договорам доверительного управления	0	Платежи по договорам доверительного управления	(3 417)
------------------------------------------------	---	------------------------------------------------	---------

2.8. Периметр консолидации

Настоящая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность отражает совокупные результаты деятельности материнской и дочерних компаний Группы Газпром капитал, включенных в периметр консолидации, доли участия в ассоциированных организациях, совместных предприятиях и операциях. В соответствии с учетной политикой Группы Газпром капитал в раскрываемую консолидированную финансовую отчетность по МСФО включаются все контролируемые Группой Газпром капитал предприятия, показатели которых оценены руководством как существенные. Инвестиции в несущественные контролируемые предприятия (обычно, чистые активы которых не превышают 1% от совокупных чистых активов Группы на конец отчетного периода), которые не вошли в периметр консолидации, оцениваются по исторической стоимости и учтены в составе прочих долгосрочных активов (Примечание 11).

2.9. 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».

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

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

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

Гудвил и неконтролирующая доля

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

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

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

2.11. 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 МКООО «Газпром Интернешнл Лимитед» 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.

2.12. 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.

2.13. 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.

2.14. 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 МКООО «Газпром Интернешнл Лимитед»

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 оборудованию и производственным мощностям. Они становятся частью себестоимости добытых нефти и газа и признаются как расходы в периоде возникновения. Себестоимость газа и нефти отражаются в составе Прочих расходов от нефтегазовой деятельности.

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

2.15. 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 МКООО «Газпром Интернешнл Лимитед»

Деятельность компании МКООО «Газпром Интернешнл Лимитед» 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 МКООО «Газпром Интернешнл Лимитед» определенных действий в отношении ликвидации данных активов после окончания добычи. Такие требования обязывают компанию МКООО «Газпром Интернешнл Лимитед» производить ликвидацию скважин, демонтаж оборудования, восстановление участка, рекультивацию земель и прочие действия. Как только обязательства определены, они признаются незамедлительно на основании приведенной стоимости ожидаемых будущих денежных оттоков, возникающих исходя из данных обязательств. Ставка дисконтирования пересматривается каждую отчетную дату и отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, характерные для обязательства. Расчет суммы таких обязательств и определение времени их возникновения в значительной степени являются оценочными. Такая оценка основывается на анализе затрат и технических решений, учитывающих существующие технологии, и выполняется в соответствии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды. Оценочный резерв пересматривается по состоянию на каждую отчетную дату следующим образом:

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

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

2.16. 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).

2.17. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи

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

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

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

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

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

2.18. 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.

2.19. 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.

2.20. Распределение дивидендов

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

2.21. Признание выручки

В отношении выручки в сегменте нефтегазовой деятельности компании МКООО «Газпром Интернешнл Лимитед» 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 МКООО «Газпром Интернешнл Лимитед» реализует газ и газовый конденсат, участвуя в проектах во Вьетнаме, Боливии и Узбекистане. МКООО «Газпром Интернешнл Лимитед», 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 МКООО «Газпром Интернешнл Лимитед» отражаются в составе Прочих доходов отчета о прибылях и убытках.

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

2.23. Доход от дивидендов

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

2.24. 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.

2.25. 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.

2.26. Активы, находящиеся в доверительном управлении

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

2.27. 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 долевого инструмента в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Руководство Группы приняло решение по большинству имеющихся долевого 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 долевого инструменты, по которым Группа приняла решение отражать изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

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

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

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

Обесценение финансовых активов

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

Ниже в таблице раскрыта стоимость финансовых активов и обязательств Группы на отчетную дату и дату сравнительного периода с учетом переименования статей (перечень переименованных и перегруппированных статей указан в Примечании 2.7):

		31.12.2023	31.12.2022
Финансовые активы			
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	Прим.	514 101	393 114
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ФА ССПСД)	8	514 101	393 114
в т. ч.			
долгосрочные		514 101	393 114
Финансовые активы, оцениваемые по амортизируемой стоимости		2 514 579	932 095
в т. ч.			
долгосрочные		2 119 709	749 130
Долгосрочные займы и дебиторская задолженность	8	1 969 709	749 130
Облигации Банка ГПБ (АО)	8	150 000	-
краткосрочные		394 870	182 965
Денежные средства и их эквиваленты	7	116 762	121 166
Краткосрочные займы, проценты к получению и дебиторская задолженность	8	278 108	61 798
Итого финансовые активы		3 028 680	1 325 208
Финансовые обязательства			
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизируемой стоимости		1 821 307	488 684
в т. ч.			
долгосрочные		1 498 375	422 320
Долгосрочные кредиты и займы	13	1 494 953	421 816
Долгосрочные обязательства по аренде	10	3 421	504
краткосрочные		322 932	66 364
Краткосрочные кредиты и займы	13	275 549	54 924
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	14	44 409	11 267
Краткосрочные обязательства по аренде	10	2 974	173
Итого финансовые обязательства		1 821 307	488 684

2.28. Бессрочные облигации

Выпущенные Группой бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента рублевые облигации и валютные облигации участия в кредите отражаются в качестве долевого инструмента в составе капитала при условии, что по таким облигациям не установлен срок погашения, и Группа вправе по своему усмотрению, в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода или принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Признание номинальной стоимости валютных бессрочных облигаций в консолидированном отчете об изменениях в капитале осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания.

По валютным облигациям участия в кредите эмитент вправе принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода. Для отражения наилучшей оценки имеющихся у держателей бессрочных облигаций участия в кредите прав и потенциальной суммы оттока денежных средств Группа осуществляет начисление купонного дохода в консолидированном отчете об изменениях в капитале путем уменьшения статьи нераспределенной

прибыли и прочих резервов и увеличения статьи бессрочных облигаций по ставке купона, действующей для текущего купонного периода, до даты возникновения обязательства по выплате купонного дохода. Начисление купонного дохода по валютным бессрочным облигациям участия в кредите в консолидированном отчете об изменениях в капитале осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания. Обязательство по выплате купонного дохода по валютным бессрочным облигациям участия в кредите признается в консолидированном бухгалтерском балансе по официальному обменному курсу на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода.

Для отражения наилучшей оценки имеющихся у держателей валютных бессрочных облигаций участия в кредите прав и потенциальной суммы оттока денежных средств номинальная стоимость валютных бессрочных облигаций и купонный доход, отражаемые в капитале, пересчитываются в российские рубли на отчетную дату и на дату их перевода в состав обязательства по официальному обменному курсу. Прибыль или убыток, возникший в результате пересчета в рубли номинальной стоимости валютных бессрочных облигаций и купонного дохода, отражается по статьям бессрочных облигаций и нераспределенной прибыли и прочих резервов консолидированного отчета об изменениях в капитале.

По рублевым облигациям эмитент вправе принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Группа осуществляет начисление купонного дохода в консолидированном отчете об изменениях в капитале путем уменьшения статьи нераспределенной прибыли и прочих резервов на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода.

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

2.29. 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 котированных рыночных ценах 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

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 данному обязательству. Стоимость амортизируется линейным способом в течение всего срока эксплуатации этих активов с отнесением в состав прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе. Изменения в оценке оценочного обязательства по выбытию актива, которые являются результатом изменений в оценке сроков или

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

Сроки полезного использования основных средств

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

Учет активов в форме права пользования и обязательств по аренде

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

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

Учет активов и обязательств пенсионной программы

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

3. Сегментная отчетность

	За год, закончившийся 31.12.2023			За год, закончившийся 31.12.2022					
	Сегмент финансово-инвестиционной деятельности	Сегмент нефтегазовой деятельности	Сегмент медиа-бизнеса	Межсегментные операции	Итого	Сегмент финансово-инвестиционной деятельности	Сегмент нефтегазовой деятельности	Межсегментные операции	Итого
Дивидендный доход	31 466	-	-	-	31 466	14 898	-	-	14 898
Финансовые доходы	167 306	5 452	-	(5 448)	167 310	10 671	-	-	14 690
Финансовые расходы	(147 669)	(291)	-	-	(147 960)	(45 694)	-	-	(46 052)
Чистый процентный доход / (расход)	51 103	5 161	-	(5 448)	50 816	(20 125)	-	-	(16 464)
Операционные расходы	(492)	(3 231)	-	-	(3 722)	(59)	-	-	5 272
Операционная прибыль / (убыток)	50 611	1 930	-	(5 448)	47 094	(20 184)	-	-	(11 193)
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	38 997	158 104	-	-	197 101	8 041	-	-	79 909
Доход от выгодного приобретения	-	-	-	11 928	11 928	-	-	-	-
Прочие доходы	1	39 451	-	-	39 452	(1)	-	-	13 795
Прочие расходы	-	(17 084)	-	-	(17 084)	(0)	-	-	(6 269)
Прибыль до налогообложения	89 609	182 402	-	6 480	278 491	(12 145)	-	-	76 243
Налог на прибыль	(8 507)	(33 330)	-	-	(41 836)	16 272	-	-	12 443
Прибыль / (убыток) за период	81 102	149 072	-	6 480	236 654	4 127	-	-	88 686
Прочий совокупный доход / (расход) за год	154 479	(17 792)	-	-	136 687	(92 559)	-	(47 398)	(139 957)
Совокупный доход за период	235 581	131 280	-	6 480	373 342	(88 432)	-	37 161	(51 270)
Активы	3 853 683	588 677	235 779	(654 155)	4 023 983	1 917 454	-	340 711	2 258 165
Обязательства	(1 832 089)	(22 926)	(110 842)	94 728	(1 871 129)	(218 768)	-	(464 454)	(683 222)
Чистые активы	2 021 594	565 751	124 936	(559 427)	2 152 854	1 698 686	-	(123 743)	1 574 943

ООО «Газпром капитал»

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

4. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Краткосрочные вознаграждения	(2 026)	(2 039)
Краткосрочная аренда и аренда малоценных активов	(178)	(28)
Амортизация основных средств, нематериальных активов и активов с правом пользования	(315)	(422)
Консультационные и прочие профессиональные услуги	(267)	(241)
Аудиторские услуги	(48)	(3)
Налоги, кроме налога на прибыль	(205)	(124)
Офисные расходы	(228)	(269)
Чистые курсовые разницы по операционным статьям	-	(1 280)
Прочие операционные расходы	(456)	(4 969)
Итого	(3 722)	(9 374)

5. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Выручка от продаж в сегменте нефтегазовой деятельности	21 550	24 703
Прочие доходы в сегменте нефтегазовой деятельности	17 902	-
Выбытие дочернего предприятия	-	112 155
Прочие доходы	1	-
Итого	39 452	136 858

Прочие расходы	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Себестоимость продаж в сегменте нефтегазовой деятельности	(14 265)	(12 180)
Краткосрочные вознаграждения	(32)	(4)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(5 230)	(6 075)
Прочая себестоимость	(9 003)	(6 101)
Расходы по разведке и оценке (сегмент нефтегазовой деятельности)	(19)	(19)
Чистый убыток от обесценения нефинансовых активов (сегмент нефтегазовой деятельности)	(2 751)	(1 118)
Прочие расходы в сегменте нефтегазовой деятельности	(49)	-
Итого по сегменту нефтегазовой деятельности	(17 084)	(13 317)
Прочие расходы	-	(2 820)
Итого	(17 084)	(16 137)

6. 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.

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.

Текущие налоговые активы и обязательства

	31.12.2023	31.12.2022
Актив по текущему налогу на прибыль	780	976
Задолженность по текущему налогу на прибыль	3 026	1 152

Отложенные налоговые активы / (обязательства)

	31.12.2023	31.12.2022
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	(16 036)	8 275
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	9 074	-
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	(27 131)	16 518
Кредиты и займы, бессрочные облигации	7 456	374
Присоединение дочерних компаний	(3 039)	-
Прочие статьи	1 651	1 713
Итого Чистые отложенные налоговые активы / (обязательства)	(28 025)	26 880
в том числе отложенные налоговые активы	8 980	34 535
в том числе отложенные налоговые обязательства	(37 005)	(7 655)

(Расходы) / доходы по отложенному налогу на прибыль

	За год, закончившийся 31.12.2023				За год, закончившийся 31.12.2022	
	(Расходы) / доходы по отложенному налогу на прибыль,				(Расходы) / доходы по отложенному налогу на прибыль,	
	отраженные в ОПУ	отраженные в ПСД	отраженные в капитале	Итого	отраженные в ОПУ	Итого
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	(115)	(24 195)	-	(24 311)	-	-
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	9 074	-	-	9 074	-	-
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	(43 649)	-	-	(43 649)	43 085	43 085
Кредиты и займы, бессрочные облигации	778	-	7 052	7 830	(365)	(365)
Присоединение дочерних компаний	(3 039)	-	-	(3 039)	-	-
Прочие статьи	1 302	-	-	1 302	(17 816)	(17 816)
Итого (Расходы) / доходы по отложенному налогу на прибыль	(35 650)	(24 195)	7 052	(52 793)	24 904	24 904
Текущий налог на прибыль	(6 186)	-	-	(6 186)	(2 769)	(2 769)
Итого налог на прибыль	(41 836)	(24 195)	7 052	(58 980)	22 134	22 134

7. Денежные средства и эквиваленты

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

	31.12.2023	31.12.2022
Денежные средства на расчетных счетах и в кассе	22 328	10 365
Денежные средства с ограничением к использованию	-	362
Депозиты со сроком погашения менее 3х месяцев	94 434	109 628
Прочие денежные средства и эквиваленты	-	812
Итого	116 762	121 166

	31.12.2023	31.12.2022
Рубли РФ	96 837	110 347
Долл. США	2 900	3 956
Евро	1 030	364
Вьетнамский донг	14 925	4 853
Боливийский боливиано	795	33
Прочие	274	1 613
Итого	116 762	121 166

Депозиты со сроком погашения 3 месяца и менее с даты приобретения**

	За год, закончившийся	
	31.12.2023	31.12.2022
На начало периода	109 628	-
Размещение депозитов	71 815	770 646
Депозиты дочерних компаний, приобретенных в течение периода	23 005	-
Возврат депозитов	(110 014)	(661 018)
На конец периода	94 434	109 628

8. Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости

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), а также займы, выданные внешним контрагентам в сегменте нефтегазовой деятельности.

Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости

	31.12.2023	31.12.2022
Долгосрочные займы ПАО «Газпром»	1 612 212	456 787
Долгосрочные займы прочим связанным сторонам	356 110	292 054
Долгосрочные займы прочие	1 388	290
Облигации Банка ГПБ (АО)	150 000	-
Итого	2 119 709	749 130

Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости

	31.12.2023	31.12.2022
Краткосрочные займы ПАО «Газпром»	208 689	4 373
Прочие займы связанным сторонам	1 918	2 681
Проценты к получению по займам ПАО «Газпром»	32 677	4 453
Проценты к получению по займам прочим связанным сторонам	8 173	2 112
Проценты к получению по облигациям Банка ГПБ (АО)	5 301	-
Депозиты со сроком погашения более 3-х месяцев	1 685	-
Торговая дебиторская задолженность	19 036	5 674
Векселя PDVSA	159	195
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 546)	(146)
Дивиденды к получению	-	42 456
Прочие займы и дебиторская задолженность	2 016	-
Итого	278 108	61 798
Итого Займы и дебиторская задолженность	2 397 817	810 929

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

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
На начало	393 114	594 700
Поступление	11	2 700
Выбытие	-	(41)
Переклассификация	-	(2 005)
Изменение справедливой стоимости	120 976	(202 240)
На конец	514 101	393 114

ООО «Газпром капитал»

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

9. Основные средства

	Разведка и оценка	Земельные участки и здания	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Инвестиционная собственность	Права пользования активами	Итого
Остаток на 31.12.2021							
Первоначальная стоимость	139 694	1 544	2 032	4 002	-	1 407	148 680
Накопленная амортизация	(53 879)	(621)	(1 893)	-	-	(465)	(56 858)
Накопленный резерв на снижение стоимости	(51 870)	(65)	-	(979)	-	-	(52 914)
Чистая балансовая стоимость	33 946	858	138	3 023	-	942	38 908
Первоначальная стоимость							
Поступления	334	-	48	455	535	98	1 470
Выбытия	(533)	(156)	(414)	(1)	-	(571)	(1 675)
Переклассификация	2 825	(1 063)	(395)	(2 825)	-	-	(1 457)
Изменение периметра консолидации	-	-	(117)	-	-	(152)	(269)
Курсовая разница	(7 435)	122	(47)	(277)	14	(22)	(7 643)
Итого первоначальная стоимость	(4 807)	(1 096)	(924)	(2 648)	549	(647)	(9 574)
Амортизация							
Начисление амортизации	(5 732)	(20)	(27)	-	-	(249)	(6 028)
Выбытия	-	86	411	-	-	106	603
Переклассификация	-	316	394	-	-	-	710
Изменение периметра консолидации	-	-	81	-	-	152	233
Курсовая разница	2 780	19	48	-	-	313	3 160
Итого амортизация за период	(2 952)	401	907	-	-	322	(1 322)
Резерв на снижение стоимости							
Движения резерва на снижение стоимости	(1 118)	1	-	(218)	-	-	(1 335)
Курсовая разница	2 732	3	-	78	-	-	2 813
Итого резерв на снижение стоимости за период	1 614	4	-	(140)	-	-	1 478
Остаток на 31.12.2022							
Первоначальная стоимость	134 887	448	1 108	1 354	549	760	139 106
Накопленная амортизация	(56 831)	(220)	(986)	-	-	(143)	(58 180)
Накопленный резерв на снижение стоимости	(50 256)	(61)	-	(1 119)	-	-	(51 436)
Чистая балансовая стоимость	27 800	167	121	235	549	617	29 491

ООО «Газпром капитал»

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

	Разведка и оценка	Земельные участки и здания	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Инвестиционная собственность	Права пользования активами	Итого
Первоначальная стоимость							
Поступления	1 400	4	120	1 170	927	4	3 625
Выбытия	(916)	-	(406)	(1 540)	(2)	(370)	(3 234)
Присоединение дочерних компаний	-	2 245	22 754	17 075	1 850	16 659	60 583
Курсовая разница	7 561	(4)	66	64	(197)	51	7 541
Итого первоначальная стоимость	8 045	2 245	22 534	16 769	2 578	16 344	68 515
Амортизация							
Начисление амортизации	(5 230)	(23)	(25)	-	(971)	(98)	(6 347)
Выбытия	28	-	298	-	2	70	398
Присоединение дочерних компаний	-	(743)	(15 398)	-	(1 134)	(11 804)	(29 079)
Курсовая разница	(90)	3	102	-	199	162	376
Итого амортизация за период	(5 292)	(763)	(15 023)	-	(1 904)	(11 670)	(34 652)
Резерв на снижение стоимости							
Движения резерва на снижение стоимости	(2 792)	(4)	-	198	-	-	(2 598)
Итого резерв на снижение стоимости за период	(2 792)	(4)	-	198	-	-	(2 598)
Остаток на 31.12.2023							
Первоначальная стоимость	142 932	2 693	23 642	18 123	3 127	17 104	207 621
Накопленная амортизация	(62 123)	(983)	(16 009)	-	(1 904)	(11 813)	(92 832)
Накопленный резерв на снижение стоимости	(53 048)	(65)	-	(921)	-	-	(54 034)
Чистая балансовая стоимость	27 761	1 645	7 633	17 202	1 223	5 291	60 755

ООО «Газпром капитал»

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

10. Аренда

Права пользования активами

	За год, закончившийся 31.12.2023	За год, закончившийся 31.12.2022
На начало периода	617	942
Поступление	-	98
Амортизация за период	(98)	(249)
Выбытие	(369)	-
Курсовая разница	286	(22)
Присоединение дочерних компаний	4 855	(152)
На конец периода	5 291	617

Обязательства по аренде

	31.12.2023	31.12.2022
Краткосрочные обязательства по аренде	2 974	173
Долгосрочные обязательства по аренде	3 421	504
Итого обязательства по аренде	6 395	677

	За год, закончившийся 31.12.2023	За год, закончившийся 31.12.2022
На начало периода	677	906
Поступление	-	96
Погашение обязательств по аренде - основная сумма	(174,8)	(187)
Погашение обязательств по аренде - проценты	(31,0)	(53)
Процентный расход по обязательствам по аренде	31,0	53
Присоединение дочерних компаний	5 917,8	-
Курсовая разница	(24,7)	11
Изменение периметра консолидации	-	(149)
На конец периода	6 395	677

11. Прочие долгосрочные активы

	31.12.2023	31.12.2022
Инвестиции в дочерние компании, не включенные в периметр	4 865	3 988
Долгосрочные предоплаты за внеоборотные активы присоединенных дочерних компаний	14 830	-
Прочие долгосрочные активы	1 363	1 611
Итого прочие долгосрочные активы	21 058	5 598

12. Прочие краткосрочные активы

	31.12.2023	31.12.2022
Запасы	951	304
Программные права	3 910	-
Предоплаты и авансы выданные	27 442	2 307
Резерв под авансы выданные	(3 464)	-
Актив по текущему налогу на прибыль	780	976
Прочие расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	5 693	92
Активы, предназначенные для продажи	90	183
Прочие краткосрочные активы	5	103
Итого	35 407	3 965

13. Кредиты и займы, проценты к уплате

Долгосрочные кредиты и займы

	31.12.2023	31.12.2022
Облигации ООО «Газпром капитал»	1 494 953	421 816
в том числе:		
Замещающие облигации	862 423	286 851
Облигации, размещенные в рамках программы БО-001Р	179 523	74 968
Облигации, размещенные в рамках программы БО-002Р	383 209	-
Облигации серии БО-01 - БО-04	29 963	59 997
Облигации серии 07	39 835	-
Итого	1 494 953	421 816

	31.12.2023	31.12.2022
Долгосрочные кредиты и займы		
в российских рублях	632 530	134 965
в иностранной валюте	862 423	286 851
Итого	1 494 953	421 816

Краткосрочные кредиты и займы

в российских рублях	106 607	21 824
в иностранной валюте	168 942	33 100
Итого	275 549	54 924

Краткосрочные кредиты и займы

	31.12.2023	31.12.2022
Облигации ООО «Газпром капитал»	198 908	33 100
в том числе:		
Замещающие облигации	153 960	33 100
Облигации серий БО-05 - БО-06	29 965	-
Облигации Серии БО--001Р-02	14 984	-

ООО «Газпром капитал»

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

Задолженность по выплате купона по облигациям ООО «Газпром капитал»	28 761	4 442
в том числе:		
по замещающим облигациям	14 982	1 595
по облигациям, размещенным в рамках программы БО-001Р	3 100	1 037
по облигациям, размещенным в рамках программы БО-002Р	7 459	-
по облигациям серии БО-01 - БО-06	1 836	1 810
по облигациям серии 07	1 384	-
Краткосрочные займы ПАО «Газпром»	-	17 382
Проценты по займам ПАО «Газпром»	3 801	-
Прочие займы полученные	44 079	-
Итого	275 549	54 924

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.

Серия выпуска	Валюта размещения	Номинальная стоимость, тыс. руб.	Номинальная ставка	Дата размещения	Дата погашения
Серия БО-01	рубли	5 000 000	7,15%	27.02.2018	15.02.2028
Серия БО-02	рубли	5 000 000	7,15%	27.02.2018	15.02.2028
Серия БО-03	рубли	10 000 000	7,15%	27.02.2018	15.02.2028
Серия БО-04	рубли	10 000 000	7,15%	27.02.2018	15.02.2028
Серия БО-05	рубли	15 000 000	8,90%	15.02.2017	03.02.2027
Серия БО-06	рубли	15 000 000	8,90%	15.02.2017	03.02.2027

Программа 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.

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. 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. Облигации серии БО-001Р-01 полностью погашены в июне 2022 года.

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. и 15 млн шт. облигаций БО-001Р-04 номинальной стоимостью 1000 руб. каждая, на общую сумму 15 млрд руб.

В 2022 году состоялся выпуск облигаций серии БО-001Р-07 на общую сумму 30 млрд руб. 30 млн шт. номинальной стоимостью 1000 руб. каждая.

В 2023 году состоялся выпуск облигаций серии БО-001Р-05 на сумму 30 млрд руб. (30 млн шт. номинальной стоимостью 1000 руб. каждая), БО-001Р-06 на сумму 45 млрд руб. (45 млн шт. номинальной стоимостью 1000 руб. каждая), БО-001Р-8 на сумму 30 млрд руб. (30 млн шт. номинальной стоимостью 1000 руб. каждая).

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	Валюта размещения	Номинальная стоимость, тыс. руб.	Номинальная ставка	Дата размещения	Дата погашения
Серия БО-001Р-01	рубли	15 000 000	7,99%	06.06.2019	02.06.2022
Серия БО-001Р-02	рубли	15 000 000	7,80%	18.07.2019	11.07.2024
Серия БО-001Р-03	рубли	15 000 000	5,70%	02.06.2020	27.05.2025
Серия БО-001Р-04	рубли	15 000 000	5,90%	02.06.2020	25.05.2027
Серия БО-001Р-05	рубли	30 000 000	9,80%	27.04.2023	20.04.2028
Серия БО-001Р-06	рубли	45 000 000	10,00%	30.05.2023	23.05.2028
Серия БО-001Р-07	рубли	30 000 000	9,15%	17.11.2022	13.11.2025
Серия БО-001Р-08	рубли	30 000 000	9,20%	10.02.2023	06.02.2026

Программа 002Р

В 2023 году в рамках Программы облигаций 002Р ООО «Газпром капитал» выпустила следующие облигации:

Серия выпуска	Валюта размещения	Номинальная стоимость, тыс. руб.	Номинальная ставка	Дата размещения	Дата погашения
БО-002Р-01	рубли	40 000 000	Расчётная ставка на основе RUONIA	21.08.2023	14.08.2028
БО-002Р-02	рубли	40 000 000	Расчётная ставка на основе RUONIA	21.08.2023	14.08.2028
БО-002Р-03	рубли	40 000 000	Расчётная ставка на основе RUONIA	21.08.2023	14.08.2028
БО-002Р-04	рубли	40 000 000	Расчётная ставка на основе RUONIA	24.08.2023	17.08.2028
БО-002Р-05	рубли	40 000 000	Расчётная ставка на основе RUONIA	24.08.2023	17.08.2028
БО-002Р-06	рубли	40 000 000	Расчётная ставка на основе RUONIA	24.08.2023	17.08.2028
БО-002Р-07	рубли	40 000 000	Расчётная ставка на основе RUONIA	29.08.2023	22.08.2028
БО-002Р-08	рубли	20 000 000	Расчётная ставка на основе RUONIA	29.08.2023	22.08.2028
БО-002Р-09	рубли	30 000 000	Расчётная ставка на основе RUONIA	10.10.2023	04.04.2028
БО-002Р-10	рубли	30 000 000	Расчётная ставка на основе RUONIA	10.10.2023	04.04.2028
БО-002Р-11	рубли	40 000 000	Расчётная ставка на основе RUONIA	19.12.2023	14.12.2027

Замещающие облигации

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 05 июля 2022 г. № 430 «О репатриации резидентами-участниками внешнеэкономической деятельности иностранной валюты и валюты Российской Федерации» российские юридические лица, имеющие обязательства, связанные с еврооблигациями, обязаны обеспечить исполнение обязательств перед держателями еврооблигаций, права которых учитываются российскими депозитариями, путем передачи держателям денежных средств либо вновь размещенных облигаций с аналогичными параметрами, выпущенных по российскому праву.

С целью выполнения Указа период с сентября 2022 года компанией ООО «Газпром капитал» размещаются бездокументарные процентные неконвертируемые облигации с централизованным учетом прав, номинированные в иностранной валюте. На отчетную дату размещены облигации следующих серий:

Серия выпуска	Валюта размещения	Номинальная стоимость в валюте размещения, тыс. усл. ед.	Номинальная ставка	Дата размещения	Дата погашения
Серия ЗО24-1-Ф	GBP	293 599	4,250%	06.10.2023	06.04.2024
Серия ЗО24-1-Ф (доп. выпуск)	GBP	117 645	4,250%	20.03.2023	06.04.2024
Серия ЗО24-2-Е	EUR	421 103	2,949%	05.12.2022	24.01.2024
Серия ЗО24-2-Е (доп. выпуск)	EUR	211 999	2,949%	05.12.2023	24.01.2024
Серия ЗО27-1-Д	USD	304 401	4,950%	20.09.2022	23.03.2027
Серия ЗО27-1-Д (доп. выпуск)	USD	97 947	4,950%	16.03.2023	23.03.2027
Серия ЗО27-2-Д	USD	442 596	3,000%	12.12.2022	29.06.2027
Серия ЗО27-2-Д (доп. выпуск)	USD	186 155	3,000%	09.06.2023	29.06.2027
Серия ЗО29-1-Д	USD	1 029 740	2,950%	21.12.2022	27.01.2029
Серия ЗО29-1-Д (доп. выпуск)	USD	141 772	2,950%	28.06.2023	27.01.2029
Серия ЗО31-1-Д	USD	405 096	3,500%	12.12.2022	14.07.2031
Серия ЗО31-1-Д (доп. выпуск)	USD	74 026	3,500%	15.06.2023	14.07.2031
Серия ЗО34-1-Д	USD	539 893	8,625%	24.10.2022	28.04.2034
Серия ЗО34-1-Д (доп. выпуск)	USD	208 733	8,625%	06.04.2023	28.04.2034
Серия ЗО23-1-Е	EUR	439 703	3,125%	08.11.2022	17.11.2023
Серия ЗО23-1-Е (доп. выпуск)	EUR	176 764	3,125%	03.10.2023	17.11.2023
Серия ЗО24-1-Е	EUR	268 709	2,250%	10.10.2022	22.11.2024

ООО «Газпром капитал»

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

Серия выпуска	Валюта размещения	Номинальная стоимость в валюте размещения, тыс. усл. ед.	Номинальная ставка	Дата размещения	Дата погашения
Серия 3O24-1-Е (доп. выпуск)	EUR	177 982	2,250%	17.10.2023	22.11.2024
Серия 3O28-1-Е	EUR	264 340	1,850%	10.11.2022	17.11.2028
Серия 3O28-1-Е (доп. выпуск)	EUR	79 048	1,850%	11.10.2023	17.11.2028
Серия 3O25-1-Е	EUR	228 644	4,364%	03.03.2023	21.03.2025
Серия 3O26-1-Е	EUR	402 244	2,500%	15.03.2023	21.03.2026
Серия 3O27-1-ФР	CHF	168 155	1,540%	27.03.2023	30.06.2027
Серия 3O27-1-ФР (доп. выпуск)	CHF	5 030	1,540%	19.06.2023	30.06.2027
Серия 3O25-2-Е	EUR	670 015	2,950%	16.03.2023	15.04.2025
Серия 3O28-1-Д	USD	347 638	4,950%	30.01.2023	06.02.2028
Серия 3O30-1-Д	USD	1 368 419	3,250%	14.02.2023	25.02.2030
Серия 3O37-1-Д	USD	775 436	7,288%	30.01.2023	16.08.2037
Серия 3O26-1-Д	USD	761 880	5,150%	03.02.2023	11.02.2026
Серия 3O27-1-Е	EUR	317 813	1,500%	09.02.2023	17.02.2027
Серия 3O28-1-Д (доп. выпуск)	USD	62 445	4,950%	04.07.2023	06.02.2028
Серия 3O26-1-Д (доп. выпуск)	USD	130 201	5,150%	10.07.2023	11.02.2026
Серия 3O37-1-Д (доп. выпуск)	USD	127 632	7,288%	13.07.2023	16.08.2037
Серия 3O30-1-Д (доп. выпуск)	USD	95 307	3,250%	19.07.2023	25.02.2030
Серия 3O27-1-ФР (доп. выпуск)	CHF	1 006	1,540%	19.06.2023	30.06.2027
Серия 3O26-1-Д (доп. выпуск)	USD	130 201	5,150%	10.07.2023	11.02.2026
Серия 3O27-1-Е (доп. выпуск)	EUR	155 686	1,500%	18.12.2023	17.02.2027

Данные облигации оплачены ценными бумагами (евроблигациями), которые впоследствии были реализованы. По размещенным облигациям возможность досрочного погашения по усмотрению эмитента не предусмотрена (возможность досрочного погашения предусмотрена по требованию их владельцев в случае нарушения эмитентом условия целевого использования привлеченных денежных средств).

Также в январе и июне 2023 года Группа выпустила бессрочные замещающие облигации, которые в соответствии с условиями выпуска классифицируются как долевые инструменты и отражаются в капитале (Примечание 25).

Серия выпуска	Валюта размещения	Номинальная стоимость в валюте размещения, тыс. усл. ед.	Номинальная ставка	Дата размещения
Серия Б3O26-1-Д	USD	994 081	4,599%	23.01.2023
Серия Б3O26-1-Д (доп. выпуск)	USD	74 960	4,599%	22.06.2023
Серия Б3O26-1-Е	EUR	551 395	3,897%	23.01.2023
Серия Б3O26-1-Е (доп. выпуск)	EUR	164 881	3,897%	12.12.2023

Облигации серии 07

В 2023 году состоялся выпуск облигаций серии 07:

Серия выпуска	Валюта размещения	Номинальная стоимость, тыс. руб.	Номинальная ставка	Дата размещения	Дата погашения
Серия 07	рубли	40 000 000	Расчетная ставка на основе RUONIA	12.04.2023	05.04.2028

Облигации серий 002Б

В марте 2022 года компанией ООО «Газпром капитал» утверждена Программа облигаций 002Б. Максимальная сумма номинальных стоимостей облигаций, которые могут быть размещены в рамках данной Программы, составляет 150 000 млн руб. В июле 2023 года компания ООО «Газпром капитал» разместила облигации без срока погашения серии 002Б-01 на сумму 120 000 млн руб.

Облигации серий 003Б

В октябре 2023 года компанией ООО «Газпром капитал» утверждена Программа облигаций 003Б. Максимальная сумма номинальных стоимостей облигаций, которые могут быть размещены в рамках данной Программы, составляет 500 000 млн руб. В декабре 2023 года ООО «Газпром капитал» разместило следующие облигации без срока погашения:

Серия выпуска	Валюта размещения	Номинальная стоимость, тыс. руб.	Номинальная ставка	Дата размещения
Серия 003Б-01	рубли	150 000 000	14,75%	07.12.2023
Серия 003Б-02	рубли	114 200 000	6,59%	28.12.2023

14. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	31.12.2023	31.12.2022
Задолженность по договорам купли-продажи финансовых инструментов	-	4 390
Задолженность по договорам доверительного управления	-	103
Расчеты с поставщиками	21 940	5 479
Задолженность по текущему налогу на прибыль	3 026	1 152
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	7 292	143
Авансы полученные	6 338	-
Прочая кредиторская задолженность и обязательства	5 813	-
Итого	44 409	11 267

15. Вознаграждения работникам

Обязательства по выплате вознаграждений работникам на конец периода

	31.12.2023	31.12.2022
Задолженность по оплате труда	-	-
Резерв на оплату отпусков	2 531	230
Итого	2 531	230

Расходы на вознаграждения работникам за период

	За период, закончившийся	
	31.12.2023	31.12.2022
Расходы на оплату труда	(1 294)	(1 396)
Социальные отчисления	(450)	(430)
Резерв на отпуска	(17)	(7)
Прочие вознаграждения сотрудникам	(297)	(210)
Итого	(2 058)	(2 043)

Вознаграждения работникам, входящим в состав старшего руководящего персонала отчитывающегося предприятия за период	(210)	(177)
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------	-------

Долгосрочные вознаграждения работникам

	31.12.2023	31.12.2022
Пенсионные обязательства МКООО «Газпром Интернешнл Лимитед»	255	430
Итого	255	430

16. Капитал и резервы

Уставный капитал ООО «Газпром капитал» состоит из номинальной стоимости долей участников и составляет 243 344 млн руб. по состоянию на 31.12.2023 (243 344 млн руб. на 31.12.2022). На отчетную дату единственным участником ООО «Газпром капитал» является ПАО «Газпром». Добавочный капитал отражает дополнительные вклады участника ООО «Газпром капитал». В 2022 году материнская компания ПАО «Газпром» сделала вклад в уставный капитал в размере 2 700 млн руб. В 2023 году материнская компания ПАО «Газпром» сделала вклад в добавочный капитал в размере 1 491 млн руб.

Распределение прибыли

Согласно российскому законодательству ООО «Газпром капитал» распределяет прибыль на выплату дохода участнику в виде дивидендов или переводит ее в состав резервов. Распределение и прочее

использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской информации, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. Уставом Общества предусмотрена возможность создания резервного фонда в размере до 15% от величины уставного капитала Компании.

В 2022 году было принято решение о распределении прибыли 2021 года, в том числе о выплате дивидендов участнику в сумме 270 300 млн руб. и на образование резервного фонда 3 705 млн руб.

В 2023 году принято решение о выплате дивидендов участнику в сумме 140 млн руб.

Бессрочные облигации

Рублевые бессрочные облигации

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

В июле 2023 года компания ООО «Газпром капитал» разместила на российском рынке новый выпуск бессрочных облигаций, погашаемых по усмотрению эмитента, номинальной стоимостью 120 000 млн руб. в рамках Программы облигаций серии 002Б на сумму 150 000 млн руб. Ставка купонного дохода составила 12,9100 %. Ставка купонного дохода пересматривается каждые пять лет. Эмитент вправе в одностороннем порядке принять решение об отказе от выплаты купонного дохода.

В декабре 2023 года компания ООО «Газпром капитал» разместила на российском рынке выпуски бессрочных облигаций серий: 003Б-01 и 003Б-02, погашаемых по усмотрению эмитента, номинальной стоимостью 150 000 млн руб. и 114 200 млн руб. соответственно. Облигации размещены в рамках программы серии 003Б. Ставка купонного дохода по облигациям серии 003Б-01 составляет 14,75% и пересматривается каждые пять лет. Ставка купонного дохода по облигациям серии 003Б-02 составляет 6,59% и пересматривается через 10 лет каждые десять лет.

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

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

Валютные бессрочные облигации

В 2023 году Группа выпустила бессрочные замещающие облигации серий БЗО26-1-Д и БЗО26-1-Е номинальной стоимостью 1 069 041 тыс. долл. США и 551 395 тыс. евро. При размещении выпусков облигаций ставка купонного дохода составила 4,5985% для выпуска в долларах США и 3,897% для выпуска в евро. Дополнительная эмиссия по серии БЗО26-1-Д прошла 22.06.2023, БЗО26-1-Е – 12.12.2023.

Условия валютных бессрочных облигаций участия в кредите устанавливают, что Группа по своему усмотрению вправе не погашать облигации и вправе в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода. Условия, при которых возникает обязательство по выплате купонного дохода, находятся под контролем ПАО «Газпром». В частности, обязательство выплатить купонный доход возникает в случае принятия ПАО «Газпром» решения о выплате или объявлении дивидендов.

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

	Рублевые бессрочные облигации	Валютные бессрочные облигации	Итого выпущенные бессрочные обязательства	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого выпущенные бессрочные обязательства и нераспределенная прибыль
На 31 декабря 2021 года	120 000	-	120 000	(3 478)	116 522

ООО «Газпром капитал»

Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

Начисленный купонный доход	-	-	-	(10 202)	(10 202)
На 31 декабря 2022 года	120 000	-	120 000	(13 680)	106 320
Размещение рублевых бессрочных облигаций	384 200	-	384 200	-	384 200
Размещение валютных бессрочных облигаций		131 627	131 627	-	131 627
Затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций	-	-	-	(184)	(184)
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	-	35 074	35 074	(35 074)	-
Начисленный купонный доход	-	9 127	9 127	(9 127)	-
Признание обязательства по выплате купонного дохода	-	(5 401)	(5 401)	(10 202)	(15 603)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	-	445	445	(445)	-
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанными с бессрочными облигациями	-	-	-	7 052	7 052
Итого операции, связанные с бессрочными облигациями	384 200	170 872	555 072	(47 981)	507 091
На 31 декабря 2023 года	504 200	170 872	675 072	(61 661)	613 412

17. Нематериальные активы

	Гудвил	Программные права	Лицензии на вещание и прочие НМА	Итого	Краткосрочная часть	Долгосрочная часть
Остаток на 31.12.2021						
Первоначальная стоимость		-	480	480	-	480
Накопленная амортизация		-	(366)	(366)	-	(366)
Накопленный резерв на снижение стоимости		-	-	-	-	-
Чистая балансовая стоимость			114	114		114
Первоначальная стоимость						
Поступления	-	-	428	428	-	428
Курсовая разница	-	-	(87)	(87)	-	(87)
Итого первоначальная стоимость			341	341		341
Амортизация						
Начисление амортизации	-	-	(201)	(201)	-	(201)
Курсовая разница	-	-	76	76	-	76
Итого амортизация за период			(125)	(125)		(125)
Резерв на снижение стоимости						
Итого резерв на снижение стоимости за период						
Остаток на 31.12.2022						
Первоначальная стоимость	-	-	821	821	-	821
Накопленная амортизация	-	-	(491)	(491)	-	(491)
Чистая балансовая стоимость			330	330		330

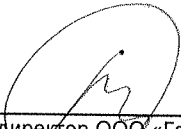
Первоначальная стоимость

Поступления	-	-	338	338	-	338
Выбытия	-	-	(184)	(184)	-	(184)
Присоединение дочерних компаний	16 680	257 787	28 275	302 742	7 483	295 259
Курсовая разница	-	-	183	183	-	183
Итого первоначальная стоимость	16 680	257 787	28 612	303 079	7 483	295 596
Амортизация						
Начисление амортизации	-	-	(106)	(106)	(3 573)	3 467
Выбытия	-	-	79	79	-	79
Присоединение дочерних компаний	-	(183 889)	(22 256)	(206 145)	-	(206 145)
Курсовая разница	-	-	(57)	(57)	-	(57)
Итого амортизация за период	-	(183 889)	(22 339)	(206 228)	(3 573)	(202 655)
Резерв на снижение стоимости						
Движения резерва на снижение стоимости	-	-	(8)	(8)	-	(8)
Итого резерв на снижение стоимости за период	-	-	(8)	(8)	-	(8)
Остаток на 31.12.2023						
Первоначальная стоимость	16 680	257 787	29 433	303 900	7 483	296 417
Накопленная амортизация	-	(183 889)	(22 830)	(206 719)	(3 573)	(203 146)
Накопленный резерв на снижение стоимости	-	-	(8)	(8)	-	(8)
Чистая балансовая стоимость	16 680	73 898	6 595	97 173	3 910	93 263


18. События после отчетной даты

Группой Газпром капитал отмечаются следующие существенные факты хозяйственной деятельности, которые произошли после отчетной даты и до подписания финансовой отчетности:

1. Выплочена номинальная стоимость при погашении облигаций ООО «Газпром капитал» серии БО-05 и БО-06 на сумму 30 000 млн руб.
2. Осуществлено привлечение заемных средств ООО «Газпром капитал»:
 - 2.1 выпуск облигаций серии БО-002Р на сумму 45 000 млн руб.;
 - 2.2 выпуск облигаций серии БО-003Р на сумму 20 000 млн руб.
 - 2.3 выпуск замещающих облигаций, номинированных в Евро на сумму 17 935 млн руб. (182 403 тыс. евро).
3. Предоставлены долгосрочные займы ПАО «Газпром»
 - 3.1. в рублях, на сумму 120 000 млн руб.;
 - 3.2 в рублях (номинированы в евро), на сумму 17 935 млн руб. (182 403 тыс. евро).


 Генеральный директор ООО «Газпром капитал»
 Воробьев В.С.
 «01» _____ 2024 г.




 Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
 Скалябин А.С.
 «01» _____ 2024 г.