

ООО «Газпром капитал» (Группа Газпром капитал)
Раскрываемая (обобщенная) консолидированная финансовая отчетность
и Аудиторское заключение независимого аудитора
за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

Содержание

Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Раскрываемый (обобщенный) консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года	7
Раскрываемый (обобщенный) консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2025 года	8
Раскрываемый (обобщенный) консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2025 года	9
Раскрываемый (обобщенный) консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2025 года	10

Примечания к раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности

1. Информация о компании	11
2. Основные принципы учетной политики	12
2.1. Основа подготовки и представления информации	12
2.2. Принцип непрерывности деятельности	12
2.3. Валюта представления и функциональная валюта	12
2.4. Существенная информация об учетной политике	12
2.5. Новые стандарты и изменения к стандартам	18
2.6. Существенные допущения и оценки в применении учетной политики	19
2.7. Пересчет отчетности	21
3. Сегментная отчетность	24
4. Выручка от продаж (без финансовых услуг)	27
5. Расходы (без финансовых услуг)	27
6. Налог на прибыль	27
7. Денежные средства и эквиваленты	29
8. Займы выданные	30
9. Краткосрочная дебиторская задолженность	30
10. Запасы	31
11. Прочие оборотные и внеоборотные активы	31
12. Основные средства	32
13. Нефтегазовые активы	33
14. Активы в форме права пользования	33
15. Гудвил и прочие нематериальные активы	34
16. Финансовые активы	35
17. Краткосрочная кредиторская задолженность	35
18. Оценочные обязательства	35
19. Обязательства по аренде	35
20. Заемные средства	36
21. Капитал и резервы	37
22. Выпущенные бессрочные облигации	37
23. Финансовые риски	38
24. Справедливая стоимость финансовых инструментов	41
25. События после отчетной даты	41
26. Дочерние компании	41
27. Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	41
28. Операции со связанными сторонами	41

Аудиторское заключение независимого аудитора

Участнику и Руководству Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»:

Мнение

По нашему мнению, раскрываемая (обобщенная) консолидированная финансовая отчетность Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с основой подготовки, изложенной в Примечании 2.1 к раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности.

Предмет аудита

Мы провели аудит раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- раскрываемый (обобщенный) консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года;
- раскрываемый (обобщенный) консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- раскрываемый (обобщенный) консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату;
- раскрываемый (обобщенный) консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- примечания к раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике и прочую раскрываемую (обобщенную) пояснительную информацию.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности согласно указанным стандартам далее описаны в разделе «Ответственность аудитора за аудит раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), в отношении требований независимости, применимых к аудиту финансовой отчетности общественно значимых организаций, и этическими требованиями Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, применимыми к аудиту финансовой отчетности общественно значимых организаций в Российской Федерации. Нами также выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

Важные обстоятельства – основа подготовки

Мы обращаем внимание на Примечание 2.1 к раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности, в котором описывается основа подготовки раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности. Раскрываемая (обобщенная) консолидированная финансовая отчетность подготовлена с целью представления консолидированного финансового положения и консолидированных финансовых результатов Группы, раскрытие которых не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Как следствие, данная раскрываемая (обобщенная) консолидированная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

Раскрываемая (обобщенная) консолидированная финансовая отчетность не является финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО.

Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Прочие сведения

Группа подготовила отдельный комплект консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО, в отношении которого мы выпустили отдельное аудиторское заключение для Участника и Руководства Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал», датированное 30 апреля 2026 года.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет за 2025 год (но не включает раскрываемую (обобщенную) консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о данной отчетности), который мы получили до даты настоящего аудиторского заключения, и Отчет эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2025 года, который, как ожидается, будет нам предоставлен после этой даты.

Наше мнение о раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем и не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

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

Если на основании проведенной нами работы в отношении прочей информации, которую мы получили до даты настоящего аудиторского заключения, мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте. Мы не выявили никаких фактов, которые необходимо отразить в нашем заключении.

Если при ознакомлении с Отчетом эмитента эмиссионных ценных бумаг за 12 месяцев 2025 года мы приходим к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за раскрываемую (обобщенную) консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку указанной раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности в соответствии с основой подготовки, изложенной в Примечании 2.1 к раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности, за определение того, что основа подготовки раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности является приемлемой с учетом конкретных обстоятельств, а также за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

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

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что раскрываемая (обобщенная) консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;

- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- планируем и проводим аудит группы для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящихся к финансовой информации организаций или подразделений группы, в качестве основы для формирования мнения о раскрываемой (обобщенной) финансовой отчетности группы. Мы отвечаем за руководство, надзор за ходом аудита и проверку работы по аудиту, выполненной для целей аудита группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

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

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

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора (руководитель аудита), – Коноплин Владимир Владимирович.

30 апреля 2026 года

Москва, Российская Федерация

В. Коноплин



Коноплин Владимир Владимирович, лицо, уполномоченное Генеральным директором на подписание от имени Акционерного общества «Технологии Доверия – Аудит» (основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ) – 12006020338), руководитель аудита (ОРНЗ – 21906099088)

ООО "Газпром капитал" (Группа Газпром капитал)

Раскрываемый (обобщенный) консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 года

(в миллионах российских рублей)

		31.12.2025	31.12.2024 пересчитано	01.01.2024 пересчитано
Активы	Прим.			
Денежные средства и их эквиваленты	7	21 296	158 003	116 819
Краткосрочные финансовые активы	16	11 558	11 757	7 241
Краткосрочные займы выданные	8	409 228	521 401	280 939
Краткосрочная дебиторская задолженность	9	68 780	86 995	29 850
Предоплата по налогу на прибыль		1 168	3 749	781
Запасы	10	53 492	40 258	987
Прочие оборотные активы	11	45 345	37 613	19 913
Итого краткосрочные активы		610 867	859 776	456 530
Основные средства	12	45 821	37 257	28 025
Нефтегазовые активы	13	521 050	498 079	30 582
Активы в форме права пользования	14	84 379	49 344	5 624
Нематериальные активы	15	134 966	142 933	111 572
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	27	273 436	272 478	621 445
Долгосрочные финансовые активы	16	642 962	561 276	707 063
Долгосрочные займы выданные	8	1 948 171	2 101 523	1 928 399
Долгосрочная дебиторская задолженность		2 056	1 566	367
Отложенные налоговые активы	6	13 790	16 588	11 496
Прочие внеоборотные активы	11	12 070	12 671	1 439
Итого долгосрочные активы		3 678 701	3 693 715	3 446 012
Итого активы		4 289 568	4 553 491	3 902 542
Капитал и обязательства				
Краткосрочная кредиторская задолженность	17	100 528	93 452	47 716
Краткосрочные оценочные обязательства	18	27 488	57 739	4 900
Краткосрочные обязательства по аренде	19	16 105	13 972	3 143
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	20	235 065	310 395	245 850
Задолженность по текущему налогу на прибыль		2 292	1 528	3 132
Итого краткосрочные обязательства		381 478	477 086	304 741
Долгосрочная кредиторская задолженность		5 736	6 753	5 713
Долгосрочные оценочные обязательства	18	145 695	121 616	5 101
Долгосрочные обязательства по аренде	19	86 421	78 196	3 575
Долгосрочные заемные средства	20	1 637 300	1 658 998	1 537 212
Отложенные налоговые обязательства	6	61 471	48 375	30 020
Итого долгосрочные обязательства		1 936 623	1 913 938	1 581 621
Итого обязательства		2 318 101	2 391 024	1 886 362
Уставный капитал	21	243 344	243 344	243 344
Добавочный капитал	21	803 256	789 245	813 736
Выпущенные бессрочные облигации	22	657 835	693 802	675 072
Прочие резервы		80 658	41 934	171 969
Нераспределенная прибыль		93 623	295 431	105 178
Итого капитал, относящийся участнику ООО "Газпром капитал"		1 878 716	2 063 756	2 009 299
Неконтролирующая доля участия	26	92 751	98 711	6 881
Итого капитал		1 971 467	2 162 467	2 016 180
Итого капитал и обязательства		4 289 568	4 553 491	3 902 542

Генеральный директор В.С. Воробьев
"30" апреля 2026 года



Главный бухгалтер А.С. Скалябин
"30" апреля 2026 года

Примечания на стр. с 11 по 41 составляют неотъемлемую часть данной раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности

ООО "Газпром капитал" (Группа Газпром капитал)
Раскрываемый (обобщенный) консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе
за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(в миллионах российских рублей)	Прим.	за год, закончившийся	
		31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
Выручка от продаж (без финансовых услуг)	4	920 518	821 643
Расходы (без финансовых услуг)	5	(575 515)	(509 687)
Положительные курсовые разницы от операционной деятельности		32 974	1 762
Отрицательные курсовые разницы от операционной деятельности		(32 000)	(13 260)
Операционная прибыль (без финансовых услуг)		345 977	300 458
Дивидендный доход		27 109	26 584
Процентные доходы от оказания финансовых услуг		295 523	250 109
Процентные расходы от оказания финансовых услуг		(200 001)	(160 831)
Положительные курсовые разницы от финансовых услуг		206 355	122 823
Отрицательные курсовые разницы от финансовых услуг		(241 462)	(105 199)
Прочие доходы (расходы) от оказания финансовых услуг, нетто		1 366	3 550
Доходы (расходы) от оказания финансовых услуг, нетто		88 890	137 036
Доход от выгодного приобретения	26	-	191 507
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	27	26 748	95 751
Операционная прибыль всего		461 615	724 752
Финансовые расходы		(40 597)	(23 798)
Чистые прочие доходы		14 359	7 437
Прибыль до налогообложения		435 377	708 391
Расходы по налогу на прибыль	6	(130 649)	(96 574)
Прибыль за период		304 728	611 817
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли и убытки			
Доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных и совместно контролируемых компаний		(442)	564
Прибыли (убытки) от переоценки долговых инструментов		1 695	(3 184)
Пересчет финансовой информации по иностранным подразделениям в валюту представления отчетности		(21 393)	(6 518)
Итого прочий совокупный доход (убыток), который впоследствии может быть реклассифицирован в прибыли и убытки		(20 140)	(9 138)
Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в прибыли и убытки			
Прибыли (убытки) от переоценки долевых инструментов		58 346	(118 065)
Итого прочий совокупный доход (убыток), который впоследствии не может быть реклассифицирован в прибыли и убытки		58 346	(118 065)
Итого прочий совокупный доход (убыток) за вычетом налога		38 206	(127 203)
Совокупный доход за период		342 934	484 614
Прибыль за период		304 728	611 817
- относимая к участнику ООО "Газпром капитал"		246 941	551 994
- относимая к неконтролирующей доле участия		57 787	59 823
Совокупный доход за период		342 934	484 614
- относимый к участнику ООО "Газпром капитал"		285 147	424 791
- относимый к неконтролирующей доле участия		57 787	59 823

ООО "Газпром капитал" (Группа Газпром капитал)
Раскрываемый (обобщенный) консолидированный отчет об изменениях в капитале за год,
закончившийся 31 декабря 2025 года
(в миллионах российских рублей)

	Прим.	Устав- ный капитал	Выпущен- ные бес- срочные облига- ции	Добавоч- ный капитал	Прочие резервы	Нерас- преде- ленная прибыль	Итого капитал, относящийся участнику ООО "Газпром капитал"	Некон- троли- рующая доля участия	Итого капитал
Сальдо на 01.01.2024		243 344	675 072	813 736	337 693	82 990	2 152 835	19	2 152 854
Пересчет	2.7	-	-	-	(165 724)	22 188	(143 536)	6 862	(136 674)
Сальдо на 01.01.2024 пересчитано	2.7	243 344	675 072	813 736	171 969	105 178	2 009 299	6 881	2 016 180
Прибыль за период пересчитано	2.7	-	-	-	-	551 994	551 994	59 823	611 817
Прочий совокупный убыток пересчитано	2.7	-	-	-	(127 203)	-	(127 203)	-	(127 203)
Итого совокупный доход (убыток) пересчитано	2.7	-	-	-	(127 203)	551 994	424 791	59 823	484 614
Вклады участников Пересчитано	2.7, 21	-	-	31 200	-	-	31 200	-	31 200
Дивиденды и иные распределения участникам Пересчитано	2.7, 21	-	-	(55 691)	-	(290 449)	(346 140)	(179 767)	(525 907)
Изменение структуры Группы Пересчитано	2.7, 26	-	-	-	-	-	-	211 966	211 966
Операции с бессрочными облигациями и их переоценка пересчитано	22	-	18 730	-	-	(72 048)	(53 318)	-	(53 318)
Прочие операции Пересчитано	2.7	-	-	-	(2 832)	756	(2 076)	(192)	(2 268)
Сальдо на 31.12.2024 пересчитано	2.7	243 344	693 802	789 245	41 934	295 431	2 063 756	98 711	2 162 467
Сальдо на 01.01.2025 Пересчет	2.7	243 344	693 802	774 245	217 595	204 147	2 133 133	88 322	2 221 455
Сальдо на 01.01.2025 пересчитано	2.7	243 344	693 802	789 245	41 934	295 431	2 063 756	98 711	2 162 467
Прибыль за период		-	-	-	-	246 941	246 941	57 787	304 728
Прочий совокупный доход		-	-	-	38 206	-	38 206	-	38 206
Итого совокупный доход		-	-	-	38 206	246 941	285 147	57 787	342 934
Вклады участников	21	-	-	25 010	-	-	25 010	-	25 010
Дивиденды и иные распределения участникам	21	-	-	(11 000)	-	(420 708)	(431 708)	(58 412)	(490 120)
Операции с бессрочными облигациями и их переоценка	22	-	(35 967)	-	-	(26 505)	(62 472)	-	(62 472)
Прочие операции Сальдо на 31.12.2025		-	-	1	518	(1 536)	(1 017)	(5 335)	(6 352)
Сальдо на 31.12.2025		243 344	657 835	803 256	80 658	93 623	1 878 716	92 751	1 971 467

Примечания на стр. с 11 по 41 составляют неотъемлемую часть данной раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности

ООО "Газпром капитал" (Группа Газпром капитал)

Раскрываемый (обобщенный) консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2025 года

(в миллионах российских рублей)	Прим.	за год, закончившийся	
		31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
Денежные средства по операционной деятельности			
Поступления от продаж (без финансовых услуг)		978 437	843 496
Прочие операционные поступления		47 325	42 647
Платежи по операционной деятельности (без финансовых услуг)	7	(499 569)	(442 934)
Платежи по налогу на прибыль		(128 405)	(126 135)
Прочие операционные платежи		(59 822)	(45 278)
Проценты уплаченные (без финансовых услуг)	19, 20	(17 977)	(12 131)
Денежные средства по операционной деятельности (без финансовых услуг)		319 989	259 665
Поступление от реализации финансовых инструментов		2 408	20 039
Дивиденды полученные		32 714	36 023
Полученные проценты от финансовых услуг		298 592	230 666
Возврат выданных займов		1 456 991	1 143 263
Приобретение финансовых инструментов		(2 288)	(11 965)
Выданные займы		(1 454 086)	(1 348 594)
Поступления от выпуска облигационных займов		375 586	259 992
Погашение облигационных займов полученных		(261 079)	(201 196)
Проценты уплаченные по финансовым услугам		(269 927)	(211 619)
Денежные средства по операционной деятельности от оказания финансовых услуг		178 911	(83 391)
Итого денежные средства по операционной деятельности		498 900	176 274
Денежные средства по инвестиционной деятельности			
Поступления от реализации основных средств и нематериальных активов		872	179
Прочие поступления по инвестиционной деятельности		25 870	18 096
Денежные средства приобретенной дочерней компании	26	-	597 519
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(156 220)	(134 365)
Приобретение долей дочерних и ассоциированных компаний Группы		(704)	(96 498)
Прочие платежи по инвестиционной деятельности		(8 435)	(22 399)
Итого денежные средства по инвестиционной деятельности		(138 617)	362 532
Денежные средства по финансовой деятельности			
Вклады в имущество и прочие поступления по финансовой деятельности	21	25 010	31 200
Поступления от полученных кредитов и займов (без финансовых услуг)		-	8 115
Погашение полученных кредитов и займов (без финансовых услуг)		(1 000)	(1 239)
Погашение обязательств по аренде	19	(15 579)	(9 458)
Выплата дивидендов и иных распределений участнику ООО «Газпром капитал»	21	(431 708)	(346 140)
Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия		(47 652)	(179 767)
Итого денежные средства по финансовой деятельности		(470 929)	(497 289)
Эффект от изменения курса валют		(26 061)	(333)
Изменение денежных средств и их эквивалентов		(136 707)	41 184
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		158 003	116 819
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		21 296	158 003

ООО «Газпром капитал» (Группа Газпром капитал)

Примечания к раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 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.

ООО «Газпром капитал» и ее дочерние компании образуют группу (далее Группа Газпром капитал или Группа), основными видами деятельности которой помимо финансовых услуг являются нефтегазодобыча, энергетика и медиабизнес. ООО «Газпром капитал» и ее дочерние компании входят в Группу Газпром. Единственным участником ООО «Газпром капитал» и конечной материнской компанией Группы Газпром капитал является ПАО «Газпром». Стороной, обладающей конечным контролем над Группой, является Российская Федерация.

Данная раскрываемая (обобщенная) консолидированная финансовая отчетность утверждена к выпуску 30 апреля 2026 года.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся геополитическая напряженность, а также санкции, введенные рядом стран в отношении некоторых секторов российской экономики, российских организаций и граждан, по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В 2025 году сохраняется значительная геополитическая напряженность, продолжающаяся с февраля 2022 года в результате дальнейшего развития ситуации, связанной с Украиной. Были введены и продолжают вводиться санкции и ограничения в отношении множества российских организаций, включая прекращение доступа к рынкам евро и долларов США, международной системе SWIFT и многие другие. Ряд транснациональных групп приостановили или прекратили свою деловую активность в Российской Федерации. Странами ЕС и рядом стран за пределами ЕС ранее были введены ограничения на предельный уровень цен на поставки российской нефти и российского газа, эмбарго на морские поставки российской нефти и нефтепродуктов. В июле 2025 года предельная цена на российскую нефть была снижена с ранее установленных 60 до 47,6 долларов США за баррель с возможностью пересмотра каждые шесть месяцев, чтобы поддерживать ее на уровне 15% ниже средней рыночной цены. Финансовые рынки продолжают демонстрировать нестабильность. В 2025 году валютные курсы по отношению к рублю снизились по сравнению с уровнем по состоянию на 31 декабря 2024 года. Ключевая ставка Банка России в июне 2025 года была снижена до 20%, в июле 2025 года – до 18%, в сентябре 2025 года – до 17%, а в октябре – до 16,5%.

На дату составления настоящей раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности сложная экономическая ситуация существенно не отразилась на операционной деятельности и финансовом состоянии Группы. Руководство Группы на постоянной основе проводит анализ изменения макроэкономических и микроэкономических показателей, при этом делать точные прогнозы в текущей ситуации затруднительно.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно по состоянию на 31 декабря 2025 года, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

Группа выступает одной из сторон в некоторых других судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности, а также подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. Группа продолжает проводить оценку влияния данных судебных и арбитражных разбирательств и исков на ее деятельность, и в настоящий момент руководство Группы не ожидает, что они смогут оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 года составили 109 331 млн. руб. и 155 558 млн. руб. соответственно.

2. Основные принципы учетной политики

2.1. Основа подготовки и представления информации

Настоящая раскрываемая (обобщенная) консолидированная финансовая отчетность подготовлена Руководством Группы на основе консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, подготовленной Группой в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО, с исключением (в том числе методом агрегации) сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам (далее – «чувствительная информация»). Раскрываемая (обобщенная) консолидированная финансовая отчетность не является финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО, так как раскрываемая (обобщенная) консолидированная финансовая отчетность, подготовленная с изъятием определенных сведений, не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО.

Решения о подготовке раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности и составе чувствительной информации приняты Руководством Группы на основании части 8 статьи 7 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» и постановлений Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2023 г. № 1490 «Об особенностях раскрытия консолидированной финансовой отчетности» и от 4 июля 2023 г. № 1102 «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг», Указа Президента РФ от 27.11.2023 №903 «О временном порядке раскрытия и предоставления информации некоторыми российскими хозяйственными обществами».

2.2. Принцип непрерывности деятельности

Руководство Группы Газпром капитал подготовило данную раскрываемую (обобщенную) консолидированную финансовую отчетность на основе допущения о непрерывности 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 (обобщенной) 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.

2.3. Валюта представления и функциональная валюта

Финансовые показатели настоящей раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности выражены в миллионах российских рублей, если не указано иное. Допускаются расхождения между показателями основных отчетов раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности и показателями, раскрытыми в примечаниях, на 1 млн. руб., связанные с округлением показателей.

Функциональной валютой каждой консолидируемой компании Группы является валюта основной экономической среды, в которой осуществляется деятельность. В соответствии с требованиями стандарта МСФО (IAS) 21, Группа проанализировала ряд факторов, влияющих на определение функциональной валюты, и по результатам данного анализа определила функциональную валюту для каждой из компаний Группы. Функциональной валютой ООО «Газпром капитал» являются российские рубли. Основные операции дочерних компаний осуществляются в долларах США и в российских рублях. Функциональной валютой зарубежных компаний, входящих в Группу, являются национальные валюты стран, в которых осуществляются проекты.

Группа Газпром капитал применила следующие обменные курсы на отчетные даты:

	По состоянию на			За год, закончившийся	
	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2023	31.12.2025	31.12.2024
Доллар США	78,2267	101,6797	89,6883	83,2853	92,6437
Евро	92,0938	106,1028	99,1919	94,1008	100,2728

2.4. Существенная информация об учетной политике

2.4.1. Дочерние организации, ассоциированные организации и совместные предприятия

Дочерние организации

Дочерние организации представляют собой организации, которые Группа контролирует. Дочерние организации включаются в раскрываемую (обобщенную) консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты получения Группой контроля, и исключаются из раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности, начиная с даты утраты контроля.

Неконтролирующая доля участия в приобретаемой организации устанавливается индивидуально по каждому объединению бизнеса пропорционально в размере неконтролирующей доли участия в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств или по справедливой стоимости.

Ассоциированные и совместно контролируемые компании

Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании учитываются по методу долевого участия.

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

Начисление (восстановление) убытка от обесценения инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании отражается в расходах, связанных с операционной деятельностью Группы, раскрываемого (обобщенного) консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

2.4.2. 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.

К данной категории финансовых активов Группы в основном относятся денежные средства и их эквиваленты, денежные средства с ограничением к использованию, депозиты, дебиторская задолженность, займы выданные.

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

Денежные средства включают в себя наличные денежные средства и средства на счетах в банках. Эквиваленты денежных средств включают краткосрочные финансовые активы, которые могут быть легко переведены в денежные средства и срок погашения которых с даты приобретения составляет менее трех месяцев.

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

В данную категорию финансовых активов включаются 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 раскрываемом (обобщенном) консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Процентный доход от данных финансовых активов рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и включается в состав финансовых доходов. К данной категории финансовых активов Группы в основном относятся долговые инструменты, которые удерживаются как для получения предусмотренных договором денежных потоков, так и для продажи.

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

Обесценение финансовых активов

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

Начисление (восстановление) оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам отражается в составе финансовых расходов раскрываемого (обобщенного) консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

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.

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

Группа не классифицирует по собственному усмотрению какие-либо финансовые обязательства как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Кредиты и займы полученные

Полученные Группой 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 получен кредит или заем.

2.4.3. Справедливая стоимость

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

Для целей подготовки раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость финансовых обязательств и прочих финансовых инструментов (за исключением котируемых на бирже) рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договорам с использованием текущей рыночной процентной ставки, по которой Группа может производить заимствования с использованием аналогичных финансовых инструментов.

Для целей подготовки раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость котируемых на бирже финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночных котировок на ближайшую к отчетной дату.

2.4.4. Налог на прибыль

Налог на прибыль отражается в раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, действующего или по существу действующего на конец отчетного периода. Расходы (доходы) по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода либо непосредственно в капитале в связи с тем, что относятся к операциям, отражаемым также в составе прочего совокупного дохода либо непосредственно в капитале в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которая, как ожидается, будет уплачена в бюджет (возмещена за счет бюджета) в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий и предыдущие периоды. Налогооблагаемые прибыли или убытки рассчитываются на основании бухгалтерских оценок, если раскрываемая (обобщенная) консолидированная финансовая отчетность утверждается к выпуску до подачи соответствующих налоговых деклараций. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе расходов от операционной деятельности (без финансовых услуг).

Отложенный налог на прибыль начисляется балансовым методом обязательств в отношении перенесенного на будущие периоды налогового убытка и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности.

Балансовая величина отложенного налога рассчитывается с использованием ставок налога, действующих или по существу действующих на конец отчетного периода и которые, как ожидается, будут применяться к периоду восстановления временных разниц или использования налогового убытка, перенесенного на будущие периоды.

2.4.5. Запасы

Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости.

Списание стоимости запасов до чистой возможной цены продажи и восстановление ранее проведенного списания запасов, вызванного увеличением чистой возможной цены продажи, признаются как увеличение и уменьшение величины материалов и иных запасов, и отражается в составе операционных расходов раскрываемого (обобщенного) консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

2.4.6. Основные средства (кроме нефтегазовых активов)

Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом сумм накопленной амортизации и резерва на обесценение. В состав основных средств включаются объекты незавершенного строительства, предназначенные для будущего использования в качестве основных средств, а также авансы, оплаченные поставщикам и подрядчикам в связи с приобретением или строительством основных средств.

Затраты по заимствованиям капитализируются как часть стоимости объекта незавершенного строительства в течение периода, необходимого для строительства и подготовки объекта к эксплуатации. В той степени, в которой Группа заимствует средства в общих целях и использует их для получения актива, отвечающего определенным требованиям, Группа определяет сумму затрат по заимствованиям, разрешенную для капитализации, путем умножения ставки капитализации на сумму затрат на данный актив. В качестве ставки капитализации применяется средневзвешенное значение затрат по заимствованиям применительно к кредитам и займам Группы, остающимся непогашенными в течение периода, за исключением кредитов и займов, полученных специально для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. В состав затрат по заимствованиям, подлежащих капитализации, включаются отрицательные курсовые разницы по валютным заимствованиям в том случае, если они считаются корректировкой затрат на выплату процентов. Корректировка затрат определяется отдельно за каждый квартал.

Амортизация основных средств начисляется линейным методом в течение их остаточного срока полезного использования. Применяемые Группой сроки полезного использования по основным группам основных средств и активов в форме права пользования приведены ниже:

здания и сооружения	4-50 лет
машины и оборудование	1-31 лет
транспортные средства	3-5 лет
ИТ-оборудование, инструменты	1-5 лет
мебель и прочее	3-10 лет
арендованные здания и сооружения	2-18
арендованные транспортные средства	4-16
прочие арендованные объекты	18
модернизация арендованных основных средств	на протяжении срока аренды

2.4.7. Нефтегазовые активы

При учете затрат, связанных с разведкой и оценкой, Группа применяет метод результативных затрат, учитывая требования стандарта МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка полезных ископаемых». В соответствии с методом учета результативных затрат, затраты на продуктивные эксплуатационные и разведочные скважины капитализируются. Расходы на нерезультативные разведочные скважины списываются на затраты по мере того, как они признаются непродуктивными. Прочие затраты на осуществление разведочных работ относятся на расходы по мере возникновения.

Затраты, связанные с покупкой лицензий на разработку и добычу, расходы на их юридическое оформление, выплаты бонусов по соглашениям (например, по соглашениям о разведке, разработке и долевом разделе добычи) капитализируются и классифицируются как нефтегазовые активы. Расходы, возникшие до приобретения юридических прав, признаются в раскрываемом (обобщенном) консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

По нефтегазовым активам применяется:

- линейный способ амортизации исходя из установленных сроков полезного использования основных средств;
- пропорционально количеству продукции, расчет осуществляется пропорционально отношению объема добычи к суммарному объему доказанных или доказанных разработанных запасов, в отношении следующих видов амортизируемых активов, связанных с добычей: скважины, сооружения производственного назначения подводные, трубопроводы морские. Для этих целей запасы нефти и газа определяются и оцениваются внутренними специалистами в соответствии с методикой, разработанной с учетом международной практики, в том числе требований, устанавливаемых Комиссией по ценным бумагам и биржам США.

2.4.8. Гудвил и прочие нематериальные активы (кроме нефтегазовых активов)

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

Нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом сумм накопленной амортизации и резерва на обесценение (там, где это необходимо). Нематериальные активы включают в себя права на программное обеспечение, медиа-права (лицензии на вещание, права на аудио- и видео контент), лицензии, товарные знаки и прочие права на объекты интеллектуальной собственности.

Нематериальные активы, кроме гудвила, в основном имеют конечный срок полезного использования. Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования, кроме программных медиа-прав, которые амортизируются на основе определения ожидаемых поступлений экономических выгод. Основная группа нематериальных активов – программные права – имеют срок полезного использования от 2 до 6 лет, но не более 10 лет. Срок действия лицензий не превышает 20 лет.

2.4.9. Договоры аренды

Группа не признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев с учетом оценки вероятности реализации опциона на пролонгацию договора аренды (при его наличии), и для арендуемых активов с низкой стоимостью.

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

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

Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом с даты начала аренды до наиболее ранней из следующих дат: окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или конца срока аренды. Актив в форме права пользования уменьшается на убытки от обесценения, если таковые имеются, и корректируется на определенные переоценки обязательства по аренде.

2.4.10. Снижение стоимости нефинансовых активов

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

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

Убыток от обесценения (восстановление убытка) отражается в расходов от операционной деятельности (без финансовых услуг) раскрываемого (обобщенного) консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

2.4.11. Операции, выраженные в иностранной валюте

Показатели, включенные в бухгалтерскую (финансовую) отчетность каждой дочерней организации Группы, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой действует организация («функциональная валюта»). Раскрываемая (обобщенная) консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях - валюте представления раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности Группы.

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

- активы и обязательства пересчитываются по курсу на отчетную дату;
- доходы и расходы пересчитываются по средним обменным курсам за отчетный период;

- возникающие в результате пересчета курсовые разницы признаются в составе прочего совокупного дохода раскрываемого (обобщенного) консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе и в составе прочих резервов раскрываемого (обобщенного) консолидированного отчета о финансовом положении и раскрываемого (обобщенного) консолидированного отчета об изменениях в капитале.

Курсовые разницы, связанные с переоценкой финансовых активов и обязательств, относящихся к финансовым услугам, отражаются обособленно в составе доходов и расходов от оказания финансовых услуг в раскрываемом (обобщенном) консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Курсовые разницы по другим видам деятельности приведены обособленно в составе доходов и расходов от операционной деятельности (без финансовых услуг).

2.4.12. Капитал

Бессрочные облигации

Выпущенные Группой бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента рублевые облигации и валютные облигации отражаются в качестве долевого инструмента в составе капитала при условии, что по таким облигациям не установлен срок погашения, и Группа вправе по своему усмотрению, 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 раскрываемом (обобщенном) консолидированном отчете об изменениях в капитале осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания.

По валютным облигациям организация Группы, осуществляющая эмиссию ценных бумаг (далее - Эмитент), вправе принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода. Для отражения наилучшей оценки имеющихся у держателей бессрочных облигаций прав и потенциальной суммы оттока денежных средств Группа осуществляет начисление купонного дохода в раскрываемом (обобщенном) консолидированном отчете об изменениях в капитале путем уменьшения статьи нераспределенной прибыли 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 в раскрываемом (обобщенном) консолидированном отчете об изменениях в капитале осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания. Обязательство по выплате купонного дохода по валютным бессрочным облигациям признается в раскрываемом (обобщенном) консолидированном отчете о финансовом положении по официальному обменному курсу на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода.

Для отражения наилучшей оценки имеющихся у держателей валютных бессрочных облигаций 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 раскрываемого (обобщенного) 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 раскрываемом (обобщенном) консолидированном отчете об изменениях в капитале путем уменьшения статьи нераспределенной прибыли на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода.

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

2.4.13. Признание выручки

Выручка от продаж (без финансовых услуг)

Выручка от продажи газа, продуктов нефтегазопереработки, сырой нефти и газового конденсата, электрической энергии признается в момент их поставки покупателям и перехода права собственности и отражается в раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности за вычетом НДС и, где применимо, таможенных пошлин и акцизов, а также платежей, причитающихся Российской Федерации согласно соглашению о разделе продукции (далее - СРП), и других аналогичных обязательных платежей. Платежи Российской Федерации согласно СРП классифицируются как суммы выручки по договорам с покупателями, полученные от имени третьих сторон. Платежи по СРП включают плату за пользование недрами (роялти), долю ликвидной продукции и дополнительной выручки, а также компенсационный платеж, подлежащие распределению в пользу Российской Федерации. Плата за пользование недрами (роялти) составляет 6% от стоимости добытых в рамках СРП углеводородов. Доля ликвидной продукции и дополнительной выручки, а также компенсационный платеж зависят от эффективности работы дочерней организации Группы, ведущей добычу в рамках СРП, и направлены на то, чтобы доля Российской Федерации в выручке от продажи углеводородов, добытых в рамках СРП, соответствовала установленным СРП целевым показателям.

Выручка сегмента медиа бизнеса признается как в момент времени, так и по мере выполнения обязательств по контракту в зависимости от вида выручки. Рекламная выручка признается на основании подписанных актов выполненных работ и оказанных услуг. Выручка от продажи программных прав признается в момент времени, когда начинается лицензионный период. Выручка от кинопроката признается на основании подписанных актов выполненных работ и оказанных услуг. Выручка от дистрибуции каналов, от абонентской платы за спутниковое телевидение, от технических услуг по ТВ и от информационных услуг признается по мере выполнения обязательств по контракту. Выручка от издательской деятельности признается в момент времени.

Выручка от оказания финансовых услуг

Выручка от оказания финансовых услуг включает в себя дивидендные доходы по долевым финансовым инструментам, процентные доходы по долговым финансовым инструментам, амортизацию дисконта по долговым финансовым активам, доходы от изменения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, чистый результат (прибыль или убыток) от операций с финансовыми активами, курсовые разницы по финансовым операциям.

По всем финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости, процентный доход 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.

2.5. Новые стандарты и изменения к стандартам

Применение изменений к стандартам

Следующие изменения к действующим стандартам вступили в силу начиная с 1 января 2025 года или позднее:

- изменения к стандарту МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов» (выпущены в августе 2023 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2025 года или после этой даты). Изменения вводят понятие конвертируемой валюты и устанавливают порядок определения используемого обменного курса в случае, если валюта не может быть обменена на другую валюту, а также содержат требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности;

Группа рассмотрела данные изменения к стандартам при подготовке раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности. Изменения к стандартам не оказали существенного влияния на раскрываемую (обобщенную) консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

Новый стандарт и изменения к стандартам вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты и изменения к стандартам:

- изменения к стандарту МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и стандарту МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2024 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2026 года или после этой даты). Изменения уточняют порядок классификации финансовых активов и прекращения признания финансовых обязательств, погашенных с использованием электронной платежной системы, а также содержат требования к раскрытию информации об инвестициях в долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и финансовых инструментах с условными характеристиками;

- стандарт МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» (выпущен в апреле 2024 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты) заменяет стандарт МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и устанавливает общие требования к представлению и раскрытию информации в финансовой отчетности.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данный новый стандарт и изменения к стандартам повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

2.6. Существенные допущения и оценки в применении учетной политики

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

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

2.6.1. Консолидация дочерних организаций

Оценки руководства применяются при определении наличия контроля и порядка отражения инвестиций в дочерние организации в раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности Группы с учетом прав голоса и договорных отношений с другими собственниками.

2.6.2. Налоговое законодательство

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований.

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.

2.6.3. Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам создается на основе оценки руководством Группы ожидаемых кредитных убытков на горизонте 12-ти месяцев. Кредитные убытки представляют собой разницу между всеми предусмотренными договором денежными потоками, причитающимися Группе в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые ожидается получить, то есть все суммы недополученных денежных средств, дисконтированные по первоначальной эффективной процентной ставке. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками выше или ниже оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности представлено в Примечании 9.

2.6.4. Резерв на обесценение нефинансовых активов

Прогнозирование потоков денежных средств при проведении тестирования на возможное обесценение основных средств, включая незавершенное строительство, нематериальных активов, включая гудвил, нефтегазовых активов, активов в форме права пользования, авансов на приобретение указанных активов требует применения ряда существенных допущений и оценок в отношении таких показателей, как объемы производства и добычи, цены на природный газ, нефть и продукты их переработки и электроэнергию, операционных расходов, капитальных вложений, запасов углеводородов, а также таких макроэкономических показателей, как темпы инфляции и ставка дисконтирования.

Кроме того, допущения применяются при определении генерирующих единиц, по которым проводится проверка на обесценение.

Ценность использования активов или генерирующих единиц, связанных с деятельностью по добыче газа и нефти, определяется на основе прогнозируемых объемов их добычи, которые включают доказанные и разведанные запасы, а также определенную часть запасов, которые могут перейти в категорию доказанных и вероятных в будущем.

Информация о резерве на снижение стоимости основных средств, нефтегазовых активов, активов в форме права пользования, нематериальных активов и гудвила представлена в Примечаниях **12, 13, 14 и 15**.

2.6.5. Затраты на ликвидацию нефтегазовых активов и восстановление окружающей среды

Группа признает оценочные обязательства по ликвидации нефтегазовых активов Группы и восстановлению окружающей среды. Затраты на ликвидацию нефтегазовых активов и восстановление окружающей среды, которые могут возникнуть в конце срока эксплуатации каких-либо производственных объектов Группы, признаются при наличии текущего правового или добровольно принятого на себя обязательства, возникшего в результате событий прошлых периодов, и вероятности оттока ресурсов в связи с необходимостью погасить такое обязательство, а также при наличии возможности дать обоснованную оценку данного обязательства. Ожидаемые затраты на ликвидацию нефтегазовых активов и восстановление окружающей среды капитализируются в составе объектов нефтегазовых активов Группы с одновременным признанием соответствующего оценочного обязательства. Их стоимость амортизируется с использованием метода, который применяется для амортизации соответствующих объектов нефтегазовых активов, в течение всего срока эксплуатации этих активов с отнесением в состав прибыли или убытка раскрываемого (обобщенного) консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

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

2.6.6. Сроки полезного использования внеоборотных активов

Оценка срока полезного использования объектов амортизируемых основных средств, нефтегазовых активов и нематериальных активов является предметом суждения руководства Группы, 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 нормы амортизации в будущем и оказать существенное влияние на балансовую стоимость активов и сумму амортизации за период.

Исходя из условий лицензий и предыдущего опыта руководство считает, что действующие лицензии на те месторождения углеводородов, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока их действия, будут продлены за небольшую дополнительную стоимость. В связи с ожидаемым продлением лицензий на эксплуатацию месторождений амортизация по объектам нефтегазовых активов начислялась исходя из сроков эксплуатации даже в тех случаях, когда эти сроки превышают сроки действия текущих лицензий.

2.6.7. Оценка активов и обязательств при объединении бизнесов

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

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

2.6.8. Соглашения о совместном предпринимательстве

При применении стандарта МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» Группа применяет суждение касательно того, являются ли заключенные ею соглашения о совместном предпринимательстве совместными операциями или совместными предприятиями. Группа определяет тип соглашения о совместном предпринимательстве исходя из своих прав и обязательств, вытекающих из соглашения, включая оценку структуры и юридической формы соглашения, условий принятия решений, согласованных участниками в договоре о совместном предпринимательстве, а также других факторов и обстоятельств, если применимо.

2.6.9. 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 аналогичных экономических условиях. В случае отсутствия заемных средств с аналогичными характеристиками ставка дисконтирования определяется на основе безрисковой ставки, скорректированной на кредитный риск организации Группы или сегмента Группы.

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.

2.6.10. Классификация займов выданных в рамках договоров денежного пула

На основании анализа совокупности условий договоров займа и групповых политик по денежному пулу, такие финансовые активы были классифицированы как займы выданные. Поскольку Группа может вернуть займы в полной сумме по требованию, Группа считает, что беспроцентный характер займов соответствует рыночным условиям для таких кредитов.

2.7. Пересчет отчетности

Для более корректного представления финансового положения, результатов деятельности и движения денежных средств Группы, которая включает в себя несколько разных направлений деятельности, были пересчитаны показатели раскрываемых (обобщенных) консолидированных отчетов о финансовом положении, прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств, в частности, была изменена презентация показателей, скорректированы ранее сделанные оценки, а также были внесены изменения в связи с консолидацией ранее неконсолидируемых дочерних компаний.

(в миллионах российских рублей)	31.12.2024 до пересчета	Изменение презентации показателей отчетности	Пересчет		Прочие	31.12.2024 пересчитано
			Изменение в структуре группы	Изменения в оценке долевых / долговых инструментов		
Активы						
Денежные средства и их эквиваленты	157 954	-	50	-	(1)	158 003
Краткосрочные финансовые активы	-	-	-	-	11 757	11 757
Краткосрочные займы выданные	-	516 226	25 937	-	(20 762)	521 401
Краткосрочная дебиторская задолженность	-	81 685	5 192	-	118	86 995
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	254 952	(309 023)	-	53 252	819	-
Предоплата по налогу на прибыль	-	3 749	-	-	-	3 749
Запасы	-	40 223	46	-	(11)	40 258
Прочие оборотные активы	90 323	(47 823)	766	-	(5 653)	37 613
Итого краткосрочные активы	503 229	285 037	31 991	53 252	(13 733)	859 776
Основные средства	571 341	(535 735)	1 651	-	-	37 257
Нефтегазовые активы	-	498 078	-	-	1	498 079
Активы в форме права пользования	-	49 120	224	-	-	49 344
Нематериальные активы	106 714	36 090	130	-	(1)	142 933
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	358 565	-	-	(86 087)	-	272 478
Долгосрочные финансовые активы	524 481	11 068	1	19 355	6 371	561 276
Долгосрочные займы выданные	-	2 096 842	-	-	4 681	2 101 523
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	1 524	42	-	-	1 566
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	2 421 266	(2 382 930)	-	(39 052)	716	-
Отложенные налоговые активы	168 397	(181 714)	1 852	18 609	9 444	16 588
Прочие внеоборотные активы	68 347	(54 769)	32	-	(939)	12 671
Итого долгосрочные активы	4 219 111	(462 426)	3 932	(87 175)	20 273	3 693 715
Итого активы	4 722 340	(177 389)	35 923	(33 923)	6 540	4 553 491
Капитал и обязательства						
Краткосрочная кредиторская задолженность	85 138	-	12 729	-	(4 415)	93 452
Краткосрочные оценочные обязательства	-	54 987	2 751	-	1	57 739
Краткосрочные обязательства по аренде	13 893	-	84	-	(5)	13 972
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	280 007	30 387	1	-	-	310 395
Задолженность по текущему налогу на прибыль	-	1 443	85	-	-	1 528
Прочие краткосрочные обязательства	56 142	(56 430)	-	-	288	-
Итого краткосрочные обязательства	435 180	30 387	15 650	-	(4 131)	477 086
Долгосрочная кредиторская задолженность	-	6 752	-	-	1	6 753
Долгосрочные оценочные обязательства	-	121 078	577	-	39	121 616
Долгосрочные обязательства по аренде	78 039	-	153	-	4	78 196
Долгосрочные заемные средства	1 685 850	(30 387)	-	4 115	580	1 658 998
Отложенные налоговые обязательства	179 799	(181 713)	100	49 767	422	48 375
Прочие долгосрочные обязательства	127 795	(127 830)	-	-	35	-
Итого долгосрочные обязательства	2 071 483	(212 100)	830	53 882	(157)	1 913 938
Итого обязательства	2 506 663	(181 713)	16 480	53 882	(4 288)	2 391 024
Уставный капитал	243 344	-	-	-	-	243 344
Добавочный капитал	774 245	15 000	-	-	-	789 245
Выпущенные бессрочные облигации	693 802	-	-	-	-	693 802
Прочие резервы	213 097	(85)	298	(179 188)	7 812	41 934
Нераспределенная прибыль	202 867	(10 591)	11 626	91 383	146	295 431
Итого	2 127 355	4 324	11 924	(87 805)	7 958	2 063 756
Неконтролирующая доля	88 322	-	7 519	-	2 870	98 711
Итого капитал	2 215 677	4 324	19 443	-	87 805	2 162 467
Итого капитал и обязательства	4 722 340	(177 389)	35 923	(33 923)	6 540	4 553 491

(в миллионах российских рублей)	01.01.2024 до пересчета	Изменение презентации показателей отчетности	Пересчет			01.01.2024 пересчитано
			Изменение в структуре группы	Изменения в оценке долевых / долговых инструментов	Прочие	
Активы						
Денежные средства и их эквиваленты	116 762	-	57	-	-	116 819
Краткосрочные финансовые активы	-	7 241	-	-	-	7 241
Краткосрочные займы выданные	-	262 568	17 992	-	379	280 939
Краткосрочная дебиторская задолженность	-	23 993	5 618	-	239	29 850
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	278 108	(278 108)	-	-	-	-
Предоплата по налогу на прибыль	-	781	-	-	-	781
Запасы	-	952	37	-	(2)	987
Прочие оборотные активы	35 407	(15 411)	460	-	(543)	19 913
Итого краткосрочные активы	430 277	2 016	24 164	-	73	456 530
Основные средства	60 755	(35 297)	1 374	-	1 193	28 025
Нефтегазовые активы	-	30 582	-	-	-	30 582
Активы в форме права пользования	-	5 290	334	-	-	5 624
Нематериальные активы	93 263	14 255	145	-	3 909	111 572
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	775 841	-	-	(154 396)	-	621 445
Долгосрочные финансовые активы	514 101	154 855	5 701	26 882	5 524	707 063
Долгосрочные займы выданные	-	1 967 412	-	(39 013)	-	1 928 399
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	281	86	-	-	367
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	2 119 709	(2 119 709)	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	8 980	(6 598)	1 311	7 803	-	11 496
Прочие внеоборотные активы	21 058	(19 685)	141	-	(75)	1 439
Итого долгосрочные активы	3 593 707	(8 614)	9 092	(158 724)	10 551	3 446 012
Итого активы	4 023 984	(6 598)	33 256	(158 724)	10 624	3 902 542
Капитал и обязательства						
Краткосрочная кредиторская задолженность	43 546	(2 176)	11 258	-	(4 912)	47 716
Краткосрочные оценочные обязательства	-	2 534	2 369	-	(3)	4 900
Краткосрочные обязательства по аренде	2 974	-	158	-	11	3 143
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	275 549	(29 700)	1	-	-	245 850
Задолженность по текущему налогу на прибыль	-	3 036	107	-	(11)	3 132
Прочие краткосрочные обязательства	3 394	(3 394)	-	-	-	-
Итого краткосрочные обязательств	325 463	(29 700)	13 893	-	(4 915)	304 741
Долгосрочная кредиторская задолженность	-	5 747	-	-	(34)	5 713
Долгосрочные оценочные обязательства	-	4 624	195	-	282	5 101
Долгосрочные обязательства по аренде	3 421	-	99	-	55	3 575
Долгосрочные заемные средства	1 494 953	29 700	-	(354)	12 913	1 537 212
Отложенные налоговые обязательства	37 005	(6 598)	63	(1)	(450)	30 020
Прочие долгосрочные обязательства	10 287	(10 371)	-	-	84	-
Итого долгосрочные обязательства	1 545 666	23 102	357	(355)	12 850	1 581 621
Итого обязательства	1 871 129	(6 598)	14 250	(355)	7 935	1 886 362
Уставный капитал	243 344	-	-	-	-	243 344
Добавочный капитал	813 736	-	-	-	-	813 736
Выпущенные бессрочные облигации	675 072	-	-	-	-	675 072
Прочие резервы	337 693	(41 669)	3 459	(127 514)	-	171 969
Нераспределенная прибыль	82 990	41 669	9 451	(30 855)	1 924	105 178
Итого	2 152 835	-	12 910	(158 369)	1 924	2 009 299
Неконтролирующая доля	19	-	6 096	-	766	6 881
Итого капитал	2 152 855	-	19 006	-	2 689	2 016 180
Итого капитал и обязательства	4 023 984	(6 598)	33 256	(158 724)	10 624	3 902 542

(в миллионах российских рублей)	За год, закончившийся 31.12.2024 до пересчета	Изменение презентации показателей отчетности	Пересчет		Прочие	За год, закончившийся 31.12.2024 пересчитано
			Изменение в структуре группы	Изменения в оценке долевых / долговых инструментов		
Выручка от продаж (без финансовых услуг)	-	638 570	183 073	-	-	821 643
Расходы (без финансовых услуг)	-	(322 646)	(178 531)	-	(8 510)	(509 687)
Положительные курсовые разницы от операционной деятельности	-	1 762	-	-	-	1 762
Отрицательные курсовые разницы от операционной деятельности	-	(13 260)	-	-	-	(13 260)
Операционная прибыль (без финансовых услуг)	-	304 426	4 542	-	(8 510)	300 458
Дивидендный доход	26 718	-	1 982	-	(2 116)	26 584
Процентные доходы от оказания финансовых услуг	-	246 034	3 544	-	531	250 109
Процентные расходы от оказания финансовых услуг	-	(160 544)	-	-	(287)	(160 831)
Положительные курсовые разницы от финансовых услуг	-	122 823	-	-	-	122 823
Отрицательные курсовые разницы от финансовых услуг	-	(105 199)	-	-	-	(105 199)
Прочие доходы (расходы) от оказания финансовых услуг, нетто	-	-	-	-	3 550	3 550
Доходы (расходы) от оказания финансовых услуг, нетто	26 718	103 114	5 526	-	1 678	137 036
Доход от выгодного приобретения	-	179 832	-	-	11 675	191 507
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	-	52 749	-	39 131	3 871	95 751
Финансовые доходы	282 312	(282 312)	-	-	-	-
Финансовые расходы	(240 926)	240 926	-	-	-	-
Прочая выручка	-	-	-	-	-	-
Операционные доходы и расходы	298 367	(298 367)	-	-	-	-
Операционная прибыль всего	366 471	300 368	10 068	39 131	8 714	724 752
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	52 749	(52 749)	-	-	-	-
Доход от выгодного приобретения	179 832	(179 832)	-	-	-	-
Финансовые расходы	-	(75 501)	1 715	50 286	(298)	(23 798)
Чистые прочие доходы	-	7 714	(1 726)	-	1 449	7 437
Прибыль до налогообложения	599 052	-	10 057	89 417	9 865	708 391
Расходы по налогу на прибыль	(77 170)	-	(1 335)	(22 354)	4 285	(96 574)
Прибыль за период	521 882	-	8 722	67 063	14 150	611 817
Прочий совокупный доход						
<i>Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли и убытки</i>						
Доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(5 720)	-	-	-	6 284	564
Убытки от переоценки долговых инструментов	-	-	-	-	(3 184)	(3 184)
Пересчет финансовой информации по иностранным подразделениям в валюту представления отчетности	(1 391)	-	-	-	(5 127)	(6 518)
Итого прочий совокупный доход, который впоследствии может быть реклассифицирован в прибыли и убытки	(7 111)	-	-	-	(2 027)	(9 138)
<i>Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в прибыли и убытки</i>						
Прибыли (убытки) от переоценки долевых инструментов	(117 422)	-	-	-	(1 322)	(118 744)
Переоценка обязательств по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	(63)	-	-	-	63	-
Итого прочий совокупный доход, который впоследствии не может быть реклассифицирован в прибыли и убытки	(117 485)	-	-	-	(1 259)	(118 744)
Итого прочий совокупный доход за вычетом налога	(124 596)	-	-	-	(3 286)	(127 882)
Совокупный доход за период	397 286	-	8 722	67 063	10 864	483 935
Прибыль за период	521 882	-	8 722	67 063	14 150	611 817
- относимая к участнику ООО "Газпром капитал"	465 837	-	4 944	67 063	14 150	551 994
- относимая к неконтролирующей доле участия	56 045	-	3 778	-	-	59 823
Совокупный доход за период	397 286	-	8 722	67 063	10 864	483 935
- относимый к участнику ООО "Газпром капитал"	341 241	-	4 944	67 063	10 864	424 112
- относимый к неконтролирующей доле участия	56 045	-	3 778	-	-	59 823
(в миллионах российских рублей)				За год, закончившийся	Изменение презентации	За год, закончившийся

Примечания на стр. с 11 по 41 составляют неотъемлемую часть данной раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности

	31.12.2024	показателей	31.12.2024
	до пересчета	отчетности	пересчитано
Денежные средства по операционной деятельности			
Поступления от продаж (без финансовых услуг)	-	843 496	843 496
Прочие операционные поступления	708 648	(666 001)	42 647
Платежи по операционной деятельности (без финансовых услуг)	-	(442 934)	(442 934)
Платежи по налогу на прибыль	(176 756)	50 621	(126 135)
Прочие операционные платежи	(281 493)	236 215	(45 278)
Проценты уплаченные (без финансовых услуг)	-	(12 131)	(12 131)
Денежные средства по операционной деятельности (без финансовых услуг)	250 399	9 266	259 665
Поступление от реализации финансовых инструментов	-	20 039	20 039
Дивиденды полученные	-	36 023	36 023
Полученные проценты от финансовых услуг	225 825	4 841	230 666
Возврат выданных займов	1 164 801	(21 538)	1 143 263
Приобретение финансовых инструментов	-	(11 965)	(11 965)
Выданные займы	(1 341 367)	(7 227)	(1 348 594)
Поступления от выпуска облигационных займов	259 967	25	259 992
Погашение облигационных займов полученных	(62 383)	(138 813)	(201 196)
Проценты уплаченные по финансовым услугам	(217 091)	5 472	(211 619)
Кредиты и займы полученные	8 115	(8 115)	-
Погашение кредитов и займов полученных	(143 013)	143 013	-
Денежные средства по операционной деятельности от оказания финансовых услуг	(105 146)	21 755	(83 391)
Итого денежные средства по операционной деятельности	145 253	31 021	176 274
Денежные средства по инвестиционной деятельности			
Поступления от реализации основных средств и нематериальных активов	170	9	179
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	17	18 079	18 096
Денежные средства приобретенной дочерней компании	-	597 519	597 519
Поступление от реализации финансовых инструментов	19 969	(19 969)	-
Дивиденды полученные	36 131	(36 131)	-
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(145 174)	10 809	(134 365)
Приобретение долей дочерних и ассоциированных компаний Группы	(96 479)	(19)	(96 498)
Прочие платежи по инвестиционной деятельности	-	(22 399)	(22 399)
Приобретение финансовых инструментов	(13 439)	13 439	-
Итого денежные средства по инвестиционной деятельности	(198 805)	561 337	362 532
Денежные средства по финансовой деятельности			
Вклады в имущество и прочие поступления по финансовой деятельности	31 200	-	31 200
Возврат вклада в имущество	(55 691)	55 691	-
Поступления от полученных кредитов и займов (без финансовых услуг)	-	8 115	8 115
Погашение полученных кредитов и займов (без финансовых услуг)	-	(1 239)	(1 239)
Погашение обязательств по аренде	(6 337)	(3 121)	(9 458)
Выплаты дивидендов	(470 185)	470 185	-
Выплата дивидендов и иных распределений участнику ООО «Газпром капитал»	-	(346 140)	(346 140)
Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия	-	(179 767)	(179 767)
Изменение периметра консолидации	597 887	(597 887)	-
Итого денежные средства по финансовой деятельности	96 874	(594 163)	(497 289)
Эффект от изменения курса валют	(2 132)	1 799	(333)
Изменение денежных средств и их эквивалентов	41 191	(7)	41 184
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	116 762	57	116 819
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	157 953	50	158 003

3. Сегментная отчетность

Оценка результатов деятельности и ключевые решения основываются руководством Группы на основе различной внутренней финансовой информации. Исходя из особенностей деятельности Группа Газпром капитал выделяет следующие сегменты:

- финансово-инвестиционная деятельность, направленная на привлечение средств для финансирования потребностей Группы Газпром;
- нефтегазовая деятельность, связанная в основном с разведкой, добычей и реализацией газа, газового конденсата и нефти, энергосбытовая деятельность;
- медиабизнес, связанный в основном с теле- и радиовещанием, рекламой, издательской деятельностью, кинопроизводством и распространением контента.

В 2025 году скорректировано представление показателей деятельности сегментов, так чтобы отражать фактический анализ руководством Группы, отвечающим за принятие операционных решений, показателей деятельности сегментов. Руководством Группы, отвечающим за принятие операционных решений, является материнская компания. ПАО «Газпром» регулярно оценивает деятельность каждого сегмента на основании его прибыли (убытка) до налогообложения. Данный показатель по каждому сегменту представлен ниже и рассчитан исходя из данных, включаемых в настоящую раскрываемую (обобщенную) консолидированную финансовую отчетность. Величина процентных доходов и расходов сегмента финансово-инвестиционной деятельности, а также других существенных доходов и расходов указанного сегмента представлена непосредственно в составе доходов (расходов) от оказания финансовых услуг раскрываемого (обобщенного) консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

	Финансово-инвестиционная деятельность	Нефтегазовая деятельность и электроэнергия	Медиа-бизнес	Межсегментные операции	Итого
За год, закончившийся 31.12.2025					
Выручка от продаж (без финансовых услуг)	-	747 300	173 218	-	920 518
Амортизация	-	64 984	78 670	-	143 654
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	34 913	2 663	(10 828)	-	26 748
Прибыль (убыток) до налогообложения (результат сегмента)	83 242	385 889	(27 708)	(6 046)	435 377
Приобретение основных средств и нематериальных активов	144	62 373	93 703	-	156 220
За год, закончившийся 31.12.2024 пересчитано					
Выручка от продаж (без финансовых услуг)	-	658 160	163 483	-	821 643
Амортизация	-	54 672	73 338	-	128 010
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	92 148	2 154	1 449	-	95 751
Прибыль (убыток) до налогообложения (результат сегмента)	403 794	342 582	(19 985)	(18 000)	708 391
Приобретение основных средств и нематериальных активов	116	31 251	102 998	-	134 365
По состоянию на 31.12.2025					
Итого активы	3 426 698	852 974	267 496	(257 600)	4 289 568
Итого обязательства	1 830 545	371 728	174 889	(59 061)	2 318 101
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	238 384	31 162	3 890	-	273 436
По состоянию на 31.12.2024 пересчитано					
Итого активы	3 552 621	868 489	253 601	(121 220)	4 553 491
Итого обязательства	1 920 602	357 332	165 452	(52 362)	2 391 024
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	217 947	40 720	13 811	-	272 478

Активы Группы расположены в Российской Федерации, за исключением незначительных долей в нефтегазовых проектах Азии, Африки и Латинской Америки.

4. Выручка от продаж (без финансовых услуг)

	за год, закончившийся	
	31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
Продажа сжиженного природного газа	421 532	354 151
Продажа нефти	97 900	99 161
Продажа газового конденсата	16 473	12 778
Продажа газа	11 547	12 169
Продажа электроэнергии	199 848	179 901
Продажи в сфере медиабизнеса	173 218	163 483
Итого	920 518	821 643

Рост выручки от продаж (без финансовых услуг) за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, по сравнению с аналогичным периодом 2024 года связан, в основном, с изменениями в структуре Группы в 2024.

5. Расходы (без финансовых услуг)

	за год, закончившийся	
	31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
Материалы и товары для перепродажи	210 106	198 004
Амортизация	143 654	128 010
Расходы на услуги сторонних организаций в сфере медиабизнеса	51 409	48 704
Оплата труда	59 002	49 574
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	35 399	15 537
Расходы на услуги сторонних организаций в нефтегазовой деятельности	32 742	30 312
Реклама и маркетинг	16 595	20 792
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и товаров для перепродажи	259	(141)
Страхование	2 437	2 356
Налоги, кроме налога на прибыль	347	316
Прочие расходы	23 565	16 223
Итого	575 515	509 687

Рост расходов (без финансовых услуг) за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, по сравнению с аналогичным периодом 2024 года связан, в основном, с изменениями в структуре Группы.

6. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают текущий налог на прибыль по обычным операциям, отложенный налог на прибыль, налог на дивидендный доход, если такой налог не удержан налоговым агентом, а также корректировки налога на прибыль прошлых периодов.

Эффективная ставка по налогу на прибыль составила 30,01% за год, закончившийся 31 декабря 2025 года (13,63% за год, закончившийся 31 декабря 2024 года).

Увеличение среднегодовой эффективной ставки налога на прибыль за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, в основном, обусловлено увеличением ставки налогообложения в Российской Федерации с 20% 2024 году до 25% в 2025 году и изменениями в структуре Группы. Кроме того, эффективная ставка за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, включает единовременный необлагаемый эффект от дохода от выгодного приобретения.

(а) Компоненты (расходов)/доходов по налогу на прибыль

12 июля 2024 года был принят Федеральный закон №176-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации, отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» (опубликован 12 июля 2024 года, далее – «Закон»). В соответствии с положениями Закона, ставка по налогу на прибыль организаций была увеличена с 20% до 25%. Данное изменение вступило в силу с 1 января 2025 года.

(б) Сверка расхода/(дохода) по налогу на прибыль с суммой бухгалтерской прибыли, умноженной на применимую ставку налогообложения

Текущая ставка налога на прибыль, применяемая к большей части прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, составляет 25% (20% за год, закончившийся 31 декабря 2024 года). Ставка налога на прибыль, применяемая отдельными дочерними организациями, составила 32% в 2025 и 2024 годах. Ниже представлена сверка расчетных и фактических расходов по налогу на прибыль.

	за год, закончившийся	
	31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
Прибыль до налогообложения	435 377	708 391
Условный доход (расход) по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством	(127 564)	(165 827)
Процентные расходы по бессрочным облигациям	15 546	12 655
Налоговый эффект от статей, которые не учитываются в налогооблагаемой базе:	(18 631)	56 598
убытки и расходы текущего года, в отношении которых не был признан отложенный налоговый актив	(11 876)	(8 782)
доход от выгодной покупки дополнительной доли участия	-	38 301
доход, облагаемый в рамках отдельных налоговых режимов	-	19 915
прочее	(6 755)	7 164
Расходы (доходы) по налогу на прибыль	(130 649)	(96 574)
текущий налог на прибыль	(135 006)	(120 850)
отложенный налог на прибыль	4 357	24 276

Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности и для целей налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством в Российской Федерации. В некоторых организациях Группы Газпром действует льготное налогообложение, что позволяет платить налог на прибыль по пониженной ставке. Признанные в раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим активам и обязательствам:

по состоянию на	31.12.2025			31.12.2024 пересчитано		
	Отложенные налоговые активы	Отложенные налоговые обязательства	Нетто	Отложенные налоговые активы	Отложенные налоговые обязательства	Нетто
Активы в форме права пользования и арендные обязательства	29 306	(132)	29 174	25 388	(18)	25 370
Дебиторская задолженность	3 175	(3 396)	(221)	3 992	(2 206)	1 786
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия		(9 540)	(9 540)	-	(6 127)	(6 127)
Налоговые убытки	392	-	392	516	-	516
Основные средства и нефтегазовые активы	7 459	(127 391)	(119 932)	7 728	(108 757)	(101 029)
Оценочные обязательства	48 378	(452)	47 926	40 252	(141)	40 111
Прочие временные разницы	50 909	(49 897)	1 012	95 932	(112 628)	(16 696)
Финансовые активы	23 843	(20 319)	3 524	22 388	(144)	22 244
Финансовые обязательства	652	(668)	(16)	2 788	(750)	2 038
Взаимозачет	(150 324)	150 324	-	(182 396)	182 396	-
Нетто отложенные налоговые активы (обязательства)	13 790	(61 471)	(47 681)	16 588	(48 375)	(31 787)

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

Налогооблагаемый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2025 и 2024 года, представлен в таблице ниже:

За год, закончившийся	31.12.2025		31.12.2024 пересчитано			
	признано в прибылях и убытках	признано в прочем совокупном доходе	признано в прибылях и убытках	признано в прочем совокупном доходе	изменение ставки	изменения в структуре Группы
Активы в форме права пользования и арендные обязательства	3 803	-	1 600	-	(4)	23 805
Дебиторская задолженность	(2 007)	66	2 936	(85)	(281)	-
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	(3 414)	-	(3 221)	-	-	-
Налоговые убытки	(124)	-	227	-	103	-
Основные средства и нефтегазовые активы	(18 903)	-	45 256	-	888	(151 214)
Оценочные обязательства	7 815	-	(12 859)	-	153	52 616
Прочие временные разницы	17 196	-	(11 803)	2 153	(3 860)	9 457
Финансовые активы	2 045	(20 766)	(10)	30 480	4 449	-
Финансовые обязательства	(2 054)	-	294	-	408	-
Итого	4 357	(20 700)	22 420	32 548	1 856	(65 336)

7. Денежные средства и эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	по состоянию на	
	31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
Счета в банках	21 213	31 805
Депозиты в банках с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	-	126 113
Прочие денежные средства и их эквиваленты	83	85
Итого	21 296	158 003

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 года денежные средства и их эквиваленты, в основном, находятся на счетах российских банков, имеющих кредитный рейтинг по национальной шкале АО «Эксперт РА» не ниже ruAA+. Ограниченные к использованию денежные средства отсутствуют по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 года.

В раскрываемом (обобщенном) консолидированном отчете о движении денежных средств платежи по операционной деятельности (без финансовых услуг) включают:

	за год, закончившийся	
	31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
Оплата поставщикам	408 909	370 548
Оплата труда	43 001	39 962
Платежи в бюджет (кроме налога на прибыль)	27 408	24 976
Прочие платежи по операционной деятельности	20 251	7 448
Итого	499 569	442 934

Прочие операционные поступления и платежи связаны, в основном, с косвенными налогами и валютными операциями.

8. Займы выданные

	по состоянию на	
	31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
Краткосрочные займы, выданные материнской компании	393 097	508 422
Краткосрочные займы, выданные другим связанным и внешним сторонам	16 131	12 979
Итого	409 228	521 401
Долгосрочные займы, выданные материнской компании	1 626 597	1 780 897
Долгосрочные займы, выданные другим связанным и внешним сторонам	321 574	320 626
Итого	1 948 171	2 101 523

Справедливая стоимость краткосрочных займов выданных соответствует балансовой стоимости.

Справедливая стоимость долгосрочных займов выданных составляет 1 915 442 млн. руб. и 2 049 685 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 года, соответственно.

Резерв под ожидаемые кредитные убытки в отношении займов выданных на 31 декабря 2025 года составил 4 266 млн руб. (несущественный по состоянию на 31 декабря 2024 года).

Ставки по займам, выданным связанным сторонам, раскрыты в примечании 28.

9. Краткосрочная дебиторская задолженность

по состоянию на	31.12.2025		31.12.2024	
			пересчитано	пересчитано
	Краткосрочная торговая дебиторская задолженность	Краткосрочная прочая дебиторская задолженность	Краткосрочная торговая дебиторская задолженность	Краткосрочная прочая дебиторская задолженность
Непросроченная и необесцененная задолженность	55 950	15 467	76 562	14 740
Просроченная и / или обесцененная задолженность	2 349	9 138	1 246	10 542
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(4 984)	(9 140)	(5 670)	(10 425)
Итого	53 315	15 465	72 138	14 857

Оценочная справедливая стоимость краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Анализ кредитного качества торговой и прочей дебиторской задолженности представлен ниже.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 года кредитно-обесцененная дебиторская задолженность относится, в основном, к задолженности покупателей. Согласно оценке руководства ожидается, что дебиторская задолженность будет погашена. Анализ просроченной или кредитно- обесцененной задолженности по срокам давности от установленного срока погашения приведен ниже:

Срок давности от установленного срока погашения	Задолженность по состоянию на		Резерв под ожидаемые кредитные убытки по состоянию на	
	31.12.2025	31.12.2024 пересчитано	31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
до 6 месяцев	2 386	1 370	(5 025)	(5 676)
от 1 до 3 лет	9 101	10 418	(9 099)	(10 419)
Итого	11 487	11 788	(14 124)	(16 095)

Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности покупателей и прочей дебиторской задолженности представлено в таблице ниже.

За год, закончившийся	31.12.2025		31.12.2024 пересчитано	
	Краткосрочная торговая дебиторская задолженность	Краткосрочная прочая дебиторская задолженность	Краткосрочная торговая дебиторская задолженность	Краткосрочная прочая дебиторская задолженность
Резерв под ожидаемые кредитные убытки на начало года	(5 670)	(10 425)	(5 744)	(514)
Изменение периметра Группы	-	-	-	(7 784)
Начисление резерва в статье "Финансовые расходы"	(1 239)	(601)	(996)	(1 312)
Списание задолженности и восстановление резерва в статье "Финансовые расходы"	1 944	114	1 124	219
Курсовые разницы	(19)	1 772	(54)	(1 034)
Итого	(4 984)	(9 140)	(5 670)	(10 425)

10. Запасы

	по состоянию на	
	31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
Сырье и материалы	58 742	44 006
Готовая продукция и товары для перепродажи	7 864	8 458
Корректировка до чистой цены продажи	(13 302)	(12 349)
Прочие запасы	188	143
Итого	53 492	40 258

11. Прочие оборотные и внеоборотные активы

	по состоянию на	
	31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
Прочие оборотные активы		
Авансы выданные	28 794	21 760
Резерв под обесценение выданных авансов	(2 096)	(2 106)
Налог на добавленную стоимость к возмещению	10 127	12 230
Прочие	8 520	5 729
Итого	45 345	37 613
Прочие внеоборотные активы		
Авансы выданные	11 454	11 686
Налог на добавленную стоимость к возмещению	616	985
Итого	12 070	12 671

12. Основные средства

Основные средства включают, в основном, здания, оборудование, транспортные средства и прочие основные средства сегмента медиабизнеса и электроэнергетики.

	Основные средства	Инвестиционная недвижимость	Незавершенное строительство	Авансы выданные	Итого
По состоянию на 01.01.2025 пересчитано					
Первоначальная стоимость	31 971	1 879	23 836	102	57 788
Накопленная амортизация и обесценение	(19 271)	(1 160)	-	(100)	(20 531)
Остаточная стоимость	12 700	719	23 836	2	37 257
Первоначальная стоимость					
Поступление	36 822	-	(22 804)	-	14 018
Выбытие	(1 597)	(28)	(23)	(3)	(1 651)
Итого изменение первоначальной стоимости	35 225	(28)	(22 827)	(3)	12 367
Амортизация и обесценение					
Начисление амортизации и обесценения	(5 251)	(26)	-	-	(5 277)
Выбытие амортизации и обесценения	1 474	-	-	-	1 474
Итого изменение амортизации и обесценения	(3 777)	(26)	-	-	(3 803)
По состоянию на 31.12.2025					
Первоначальная стоимость	67 196	1 851	1 009	99	70 155
Накопленная амортизация и обесценение	(23 048)	(1 186)	-	(100)	(24 334)
Остаточная стоимость	44 148	665	1 009	(1)	45 821
По состоянию на 01.01.2024 пересчитано					
Первоначальная стоимость	27 051	1 879	17 100	-	46 030
Накопленная амортизация и обесценение	(16 870)	(1 134)	-	-	(18 004)
Остаточная стоимость	10 181	745	17 100	-	28 026
Первоначальная стоимость					
Поступление	5 745	-	6 760	102	12 607
Выбытие	(825)	-	(24)	-	(849)
Итого изменение первоначальной стоимости	4 920	-	6 736	102	11 758
Амортизация и обесценение					
Начисление амортизации и обесценения	(2 948)	(26)	-	(100)	(3 074)
Выбытие амортизации и обесценения	547	-	-	-	547
Итого изменение амортизации и обесценения	(2 401)	(26)	-	(100)	(2 527)
По состоянию на 31.12.2024 пересчитано					
Первоначальная стоимость	31 971	1 879	23 836	102	57 788
Накопленная амортизация и обесценение	(19 271)	(1 160)	-	(100)	(20 531)
Остаточная стоимость	12 700	719	23 836	2	37 257

Суммы обесценения по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 года, а также за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 года, незначительные.

13. Нефтегазовые активы

	Материальные нефтегазовые активы	Нематериаль- ные нефтегазовые активы	Незавер- шенное строи- тельство	Авансы выданные	Итого
По состоянию на 01.01.2025 пересчитано					
Первоначальная стоимость	431 359	198 422	78 062	9 263	717 106
Накопленная амортизация и обесценение	(47 322)	(170 323)	(1 382)	-	(219 027)
Остаточная стоимость	384 037	28 099	76 680	9 263	498 079
Первоначальная стоимость					
Поступление	-	1 799	112 792	8 907	123 498
Внутреннее перемещение	109 997	-	(99 307)	(10 690)	-
Выбытие	(35 362)	(306)	(8 899)	-	(44 567)
Курсовая разница	(639)	(44 730)	(359)	(277)	(46 005)
Итого изменение первоначальной стоимости	73 996	(43 237)	4 227	(2 060)	32 926
Амортизация и обесценение					
Начисление амортизации и обесценения	(48 128)	(4 605)	-	-	(52 733)
Выбытие амортизации и обесценения	211	3 089	-	-	3 300
Курсовая разница	311	38 848	319	-	39 478
Итого изменение амортизации и обесценения	(47 606)	37 332	319	-	(9 955)
По состоянию на 31.12.2025					
Первоначальная стоимость	505 355	155 185	82 289	7 203	750 032
Накопленная амортизация и обесценение	(94 928)	(132 991)	(1 063)	-	(228 982)
Остаточная стоимость	410 427	22 194	81 226	7 203	521 050
По состоянию на 01.01.2024 пересчитано					
Первоначальная стоимость	3 022	173 893	1 374	1 194	179 483
Накопленная амортизация и обесценение	(2 037)	(145 635)	(1 219)	-	(148 891)
Остаточная стоимость	985	28 258	155	1 194	30 592
Первоначальная стоимость					
Поступление	438 145	3 878	161 066	12 566	615 655
Внутреннее перемещение	89 207	-	(84 562)	(4 645)	-
Выбытие	(99 316)	(2 274)	-	-	(101 590)
Курсовая разница	301	22 925	184	148	23 558
Итого изменение первоначальной стоимости	428 337	24 529	76 688	8 069	537 623
Амортизация и обесценение					
Поступление и начисление амортизации и обесценения	(51 350)	(5 499)	-	-	(56 849)
Выбытие амортизации и обесценения	6 254	449	-	-	6 703
Курсовая разница	(189)	(19 638)	(163)	-	(19 990)
Итого изменение амортизации и обесценения	(45 285)	(24 688)	(163)	-	(70 136)
По состоянию на 31.12.2024 пересчитано					
Первоначальная стоимость	431 359	198 422	78 062	9 263	717 106
Накопленная амортизация и обесценение	(47 322)	(170 323)	(1 382)	-	(219 027)
Остаточная стоимость	384 037	28 099	76 680	9 263	498 079

Поступление первоначальной стоимости за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, связано с изменениями в структуре Группы (Примечание 26). Поступление и выбытие материальных нефтегазовых активов включает изменение оценок, используемых для расчета оценочных обязательств по восстановлению окружающей среды.

14. Активы в форме права пользования

	2025 года	2024 года пересчитано
По состоянию на 1 января		
Первоначальная стоимость	69 314	17 739
Накопленная амортизация и обесценение	(19 970)	(12 114)
Остаточная стоимость	49 344	5 625
Первоначальная стоимость		
Поступление и изменение оценок	50 695	53 048
Выбытие	(5 182)	(1 550)
Курсовая разница	(86)	77
Итого изменение первоначальной стоимости	45 427	51 575
Амортизация и обесценение		
Поступление и начисление амортизации и обесценения	(15 047)	(9 271)
Выбытие амортизации и обесценения	4 687	1 426
Курсовая разница	(32)	(11)
Итого изменение амортизации и обесценения	(10 392)	(7 856)
По состоянию на 31 декабря		
Первоначальная стоимость	114 741	69 314
Накопленная амортизация и обесценение	(30 362)	(19 970)
Остаточная стоимость	84 379	49 344

Поступление первоначальной стоимости за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, связано с изменениями в структуре Группы (Примечание 26).

15. Гудвил и прочие нематериальные активы

Прочие нематериальные активы включают лицензии на теле- и радиовещание, а также приобретенное и созданное программное обеспечение.

	Гудвил	Прочие	Итого	Гудвил	Прочие	Итого
По состоянию на 1 января	2025 года			2024 года пересчитано		
Первоначальная стоимость	16 680	358 000	374 680	16 680	301 084	317 764
Накопленная амортизация и обесценение	-	(231 747)	(231 747)	-	(206 192)	(206 192)
Остаточная стоимость	16 680	126 253	142 933	16 680	94 892	111 572
Первоначальная стоимость						
Поступление	-	70 315	70 315	-	99 714	99 714
Выбытие	-	(33 246)	(33 246)	-	(42 798)	(42 798)
Итого изменение первоначальной стоимости	-	37 069	37 069	-	56 916	56 916
Амортизация и обесценение						
Начисление амортизации и обесценения	(5 749)	(70 716)	(76 465)	-	(64 757)	(64 757)
Выбытие амортизации и обесценения	-	31 429	31 429	-	39 202	39 202
Итого изменение амортизации и обесценения	(5 749)	(39 287)	(45 036)	-	(25 555)	(25 555)
По состоянию на 31 декабря						
Первоначальная стоимость	16 680	395 069	411 749	16 680	358 000	374 680
Накопленная амортизация и обесценение	(5 749)	(271 034)	(276 783)	-	(231 747)	(231 747)
Остаточная стоимость	10 931	124 035	134 966	16 680	126 253	142 933

Остаточная стоимость нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования, включенная в состав лицензий на вещание и прочих нематериальных активов, составила 747 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 года.

16. Финансовые активы

	по состоянию на	
	31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
Долговые ценные бумаги по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	159 514	156 785
Долевые ценные бумаги по справедливой стоимости через прибыли и убытки	51	51
Долевые ценные бумаги по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	483 397	404 440
Итого	642 962	561 276

По состоянию на 31 декабря 2025 года долевые ценные бумаги по справедливой стоимости через прочий совокупный доход на сумму 363 164 млн. руб. относятся к Уровню 1 иерархии справедливой оценки (299 632 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года). Остальные долевые ценные бумаги относятся к Уровню 3 и долговые ценные бумаги относятся к Уровню 2.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 года долговые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, в основном, относятся к эмитентам, имеющим кредитный рейтинг по национальной шкале АО «Эксперт РА» не ниже ruAA+.

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 года краткосрочные финансовые активы представляют собой проценты к получению по долгосрочным долговым ценным бумагам по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

17. Краткосрочная кредиторская задолженность

	по состоянию на	
	31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
Краткосрочная кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	56 544	61 336
Краткосрочные авансы полученные	14 715	16 253
Задолженность по расчетам с бюджетом и по страховым взносам, кроме задолженности по текущему налогу на прибыль	9 502	9 679
Краткосрочная прочая кредиторская задолженность	19 767	6 184
Итого	100 528	93 452

18. Оценочные обязательства

	по состоянию на	
	31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
Оценочные обязательства по условным фактам хозяйственной деятельности	1 762	2 475
Оценочные обязательства на оплату отпуска	3 308	2 979
Оценочные обязательства на выплату вознаграждений	5 361	4 261
Прочие краткосрочные оценочные обязательства	17 057	48 024
Итого краткосрочные оценочные обязательства	27 488	57 739
Оценочные обязательства по восстановлению окружающей среды	145 346	120 786
Прочие долгосрочные оценочные обязательства	349	830
Итого долгосрочные оценочные обязательства	145 695	121 616

Движение оценочных обязательств по восстановлению окружающей среды представлено следующим образом:

	2025 года	2024 года пересчитано
По состоянию на 1 января	120 786	4 318
Поступление и изменение оценок	16 668	107 279
Процентный расход	8 928	8 707
Курсовая разница	(1 036)	482
По состоянию на 31 декабря	145 346	120 786

Поступление за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, связано с изменениями в структуре Группы (Примечание 26).

19. Обязательства по аренде

	2025 года	2024 года пересчитано
По состоянию на 1 января	92 168	6 718
Поступление и изменение оценок	50 380	88 348
Погашение основной суммы и выбытие обязательства	(15 579)	(9 458)
Погашение процентов	(10 791)	(6 756)
Процентный расход	10 791	6 756
Курсовая разница	(24 443)	6 560
По состоянию на 31 декабря	102 526	92 168

Поступление за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, связано с изменениями в структуре Группы (Примечание 26).

20. Заемные средства

	31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
Долгосрочные облигации выпущенные	1 747 946	1 823 627
Кредиты банков, являющихся связанными сторонами	57 416	54 831
Долгосрочные заемные средства	1 805 362	1 878 458
Долгосрочные облигации выпущенные	(167 027)	(218 266)
Кредиты банков, являющихся связанными сторонами	(1 035)	(1 194)
Текущая часть долгосрочных заемных средств	(168 062)	(219 460)
Итого долгосрочные заемные средства	1 637 300	1 658 998
Текущая часть долгосрочных заемных средств	168 062	219 460
Краткосрочные облигации выпущенные	67 003	90 935
Итого краткосрочные заемные средства	235 065	310 395

Справедливая стоимость краткосрочных заемных средств соответствует балансовой стоимости.

Справедливая стоимость долгосрочных заемных средств (включая текущую часть) составляет 1 771 409 млн. руб. и 1 832 123 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 года, соответственно.

Кредиты банков, являющихся связанными сторонами, содержат ковенанты качественного и количественного характера, в том числе цели использования, предоставление отчетности, ограничение на выдачу поручительств, займов, отчуждение активов, выплату дивидендов, приобретение финансовых вложений, доли владения дочерними компаниями и другие.

На 31 декабря 2025 года Группа не нарушила указанные ковенанты. Риск нарушения ковенант в течение 12 месяцев после отчетного периода оценивается руководством Группы как низкий.

На 31 декабря 2024 года по данному соглашению Группой были нарушены ковенанты в связи с предоставлением займов материнской компании и несвоевременным вводом объекта в эксплуатацию. В течение 2024 года Группой был получен отказ кредитора от права требования досрочного погашения долга. По состоянию на 31 декабря 2024 года задолженность перед этим кредитором в раскрываемом (обобщенном) консолидированном отчете о финансовом положении классифицирована в соответствии с графиками платежей по кредитному соглашению.

21. Капитал и резервы

Уставный капитал ООО «Газпром капитал» (далее – также «Общество») состоит из номинальной стоимости долей участников и составляет 243 344 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 года.

Добавочный капитал включает суммы превышения вклада участников в уставный капитал над величиной номинальной стоимости долей и дополнительные вклады участников. Получение и погашение вкладов в имущество от участников отражается по статье «Добавочный капитал».

При операциях с неконтролирующими собственниками разница между суммой изменения неконтролирующих долей участия и справедливой стоимостью полученного или уплаченного возмещения относится на «Добавочный капитал».

На отчетную дату единственным участником ООО «Газпром капитал» является ПАО «Газпром». Руководство проанализировало устав Общества и прочие действующие корпоративные документы и пришло к выводу, что доля участника в Обществе может быть классифицирована как капитал.

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, единственным участником принято решение о распределении прибыли на сумму 196 009 млн. руб. (290 449 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2024 года).

В 2025 году, помимо решения о распределении прибыли, участнику произведена безвозмездная передача денежных средств на сумму 224 699 млн. руб., которая отражена в раскрываемом (обобщенном) консолидированном отчете об изменениях в капитале как «Дивиденды и иные распределения участникам».

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.

22. Выпущенные бессрочные облигации

Бессрочные облигации Группы представлены выпущенными в 2021-2023 годах на российском рынке бессрочными, погашаемыми по усмотрению эмитента, облигациями в рублях и иностранной валюте.

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

Решение о погашении 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 облигации при наступлении определенных событий, обусловленных изменениями в нормативном регулировании учета бессрочных облигаций.

Группа классифицирует указанные облигации в качестве долевого инструмента в капитале.

В раскрываемом (обобщенном) консолидированном отчете об изменениях в капитале отражены следующие изменения:

За год, закончившийся	31.12.2025		31.12.2024 пересчитано	
	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль
Начислен купон по бессрочным облигациям	6 656	(6 656)	7 887	(7 887)
Выплачен купон по бессрочным облигациям	(7 251)	(55 221)	(6 976)	(45 947)
Курсовые разницы	(35 372)	35 372	17 819	(17 818)
Прочие операции	-	-	-	(396)
Итого	(35 967)	(26 505)	18 730	(72 048)

23. Финансовые риски

Функция управления рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовые риски включают рыночный риск (валютный риск, процентный риск и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционными и юридическими рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренних политик и процедур в целях минимизации данных рисков. За период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года в Группе не было существенных изменений в процессе управления рисками или во внутренних политиках управления рисками.

Рыночный риск

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

а) Валютный риск

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

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

По состоянию на 31.12.2025	Российский рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
Денежные средства и их эквиваленты	1 170	1 804	789	17 533	21 296
Финансовые активы	654 520	-	-	-	654 520
Займы выданные	1 268 733	727 695	220 590	140 381	2 357 399
Дебиторская задолженность	39 572	27 307	172	3 785	70 836
Итого	1 963 995	756 806	221 551	161 699	3 104 051
Кредиторская задолженность	72 881	12 550	3 392	2 726	91 549
Обязательства по аренде	9 100	93 426	-	-	102 526
Заемные средства	905 157	642 094	151 190	173 924	1 872 365
Итого	987 138	748 070	154 582	176 650	2 066 440
По состоянию на 31.12.2024	Российский рубль	Доллар США	Евро	Прочие	Итого
Денежные средства и их эквиваленты	97 603	32 071	450	27 879	158 003
Финансовые активы	573 033	-	-	-	573 033
Займы выданные	1 430 047	844 839	328 311	19 727	2 622 924
Дебиторская задолженность	34 833	47 899	462	5 367	88 561
Итого	2 135 516	924 809	329 223	52 973	3 442 521
Кредиторская задолженность	60 477	17 054	3 898	2 523	83 952
Обязательства по аренде	6 341	78 887	6 940	-	92 168
Заемные средства	967 554	733 672	248 450	19 717	1 969 393
Итого	1 034 372	829 613	259 288	22 240	2 145 513

Прочие валюты представлены, в основном, китайским юанем.

По состоянию на 31 декабря 2025 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к основным иностранным валютам снизилась на 50% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 6,98% (на 13,82% по состоянию на 31 декабря 2024 года).

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

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Риск изменения процентных ставок возникает по займам выданным, кредитам и займам полученным, обязательствам по аренде и прочим долговым финансовым инструментам.

По состоянию	31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
Краткосрочные финансовые активы	510 862	778 156
Долгосрочные финансовые активы	2 593 189	2 664 365
Итого	3 104 051	3 442 521
Краткосрочные финансовые обязательства	336 983	401 566
Долгосрочные финансовые обязательства	1 729 457	1 743 947
Итого	2 066 440	2 145 513

По состоянию на 31 декабря 2025 года, если бы процентные ставки по займам уменьшились на 100% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2025 год уменьшилась бы на 10,97% (на 6,30% по состоянию на 31 декабря 2024 года).

(в) Риск изменения цен на товары

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

Подверженность Группы риску изменения цен на товары в основном возникает при проведении экспортных операций.

По состоянию на 31 декабря 2025 года, если бы средние экспортные цены на природный газ, нефть и продукты их переработки были ниже на 51,64% при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2025 год уменьшилась бы нуля (на 52,05% по состоянию на 31 декабря 2024 года).

(г) Риск изменения стоимости ценных бумаг

Группа подвержена изменениям стоимости долевых ценных бумаг в составе финансовых активов Группы, которые в раскрываемом (обобщенном) консолидированном отчете о финансовом положении классифицируются как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода (см. Примечание 16).

По состоянию на 31 декабря 2025, если бы справедливая стоимость долговых и долевых ценных бумаг уменьшилась на 50% соответственно при отсутствии изменений во всех других показателях, совокупный доход за указанный период уменьшился бы на 104,89% (на 31,66% по состоянию на 31 декабря 2024 года).

Кредитный риск

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

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

Для Группы основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, являются займы выданные и финансовые активы. Учитывая, что займы, выданные материнской компании, составляют 85,7% и 87,3% по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 года, соответственно, то риск по указанным финансовым инструментам оценивается как низкий.

Также руководство Группы периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

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

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

В таблице ниже представлена максимальная подверженность Группы кредитному риску.

	по состоянию на	
	31.12.2025	31.12.2024 пересчитано
Денежные средства и их эквиваленты	21 296	158 003
Краткосрочные финансовые активы	11 558	11 757
Краткосрочные займы выданные	409 228	521 401
Краткосрочная дебиторская задолженность	68 780	86 995
Долгосрочные финансовые активы	642 962	561 276
Долгосрочные займы выданные	1 948 171	2 101 523
Долгосрочная дебиторская задолженность	2 056	1 566
Итого	3 104 051	3 442 521

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий.

Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы. Руководство регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи.

В управлении данным риском важным фактором является наличие доступа Группы к финансовым ресурсам банков и прочих рынков капитала. В связи с динамичным характером деятельности Группы руководство поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям.

В приведенной ниже таблице финансовые обязательства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из периода на отчетную дату, остающегося до даты погашения, согласно условиям договора.

	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет
По состоянию на 31.12.2025					
Кредиторская задолженность	85 650	163	448	1 236	4 052
Обязательства по аренде	21 498	10 755	20 388	42 469	59 231
Заемные средства	303 359	87 490	553 658	1 221 796	282 285
По состоянию на 31.12.2024					
Кредиторская задолженность	76 978	221	611	3 696	2 446
Обязательства по аренде	11 883	12 004	20 030	44 160	63 463
Заемные средства	264 841	226 258	385 468	1 334 848	582 543

Суммы в таблице представляют собой недисконтированные потоки денежных средств в соответствии с договорами. Финансовые обязательства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев (за исключением обязательств по аренде), равны балансовой стоимости обязательств, так как эффект дисконтирования является незначительным.

Ограничительные условия (ковенанты) по долгосрочным финансовым обязательствам

В соответствии с условиями некоторых кредитных соглашений отдельные организации Группы обязаны соблюдать определенные финансовые и нефинансовые кovenанты на каждую дату их проверки до полного погашения соответствующей задолженности, включая следующие:

- максимальное значение соотношения долга или чистого долга к EBITDA;
- надлежащее исполнение платежных и иных обязательств по договорам с кредиторами;
- ограничение на существенное выбытие активов, залог имущества;
- потеря конечного контроля над дочерней организацией;
- отсутствие существенных судебных исков.

В случае нарушения кovenантов у кредитора в том числе возникает право требовать немедленного погашения всего или части долга.

Отсутствуют какие-либо признаки того, что у организаций Группы могут возникнуть значительные затруднения с соблюдением ограничительных условий, когда они будут проверены в течение 2026 года, которые могут привести к праву кредитора требовать немедленного погашения существенных сумм обязательств.

24. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгующихся на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на ближайшую к отчетной дате (см. Примечание 16).

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгующихся на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые исходные данные, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы.

В случае если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых данных, такой инструмент включается в Уровень 2.

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых данных, такой инструмент включается в Уровень 3.

Справедливая стоимость дебиторской и кредиторской задолженности классифицируется как Уровень 3.

25. События после отчетной даты

В январе и феврале 2026 года Общество осуществило выкуп еврооблигаций на сумму 1 463 млн. руб.

В январе 2026 года выплачен купон по бессрочным облигациям на сумму 23 109 млн. руб.

В феврале 2026 года:

- погашены обязательства по биржевым облигациям на сумму 30 000 млн. руб. и 892 млн. долларов США;
- Обществу возвращены процентные займы, выданные под указанные выше облигации;
- Общество осуществило выпуск облигаций на сумму 250 млн. долларов США (ставка купона составила 7,5%, срок погашения – февраль 2031 года) и 140 000 млн. руб. (ставка купона составляет ключевая ставка + 1,5%, срок погашения – 2028 – 2030 года). Полученные денежные средства направлены на выдачу займов.

26. Дочерние компании

Информация не раскрывается (Примечание 2.1).

27. Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании

Информация не раскрывается (Примечание 2.1).

28. Операции со связанными сторонами

Информация не раскрывается (Примечание 2.1).