

ООО «Газпром капитал» (Группа Газпром капитал)

**Раскрываемая (обобщенная) консолидированная промежуточная
сокращенная финансовая отчетность и**

**Заключение по результатам обзорной проверки раскрываемой (обобщенной)
консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности**

30 июня 2026 года

Содержание

Заключение по результатам обзорной проверки раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	3
Раскрываемый (обобщенный) консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года	5
Раскрываемый (обобщенный) консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	6
Раскрываемый (обобщенный) консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	7
Раскрываемый (обобщенный) консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года	8

Примечания к раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

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



Заключение по результатам обзорной проверки раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

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

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа»), которая включает раскрываемый (обобщенный) консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года, раскрываемые (обобщенные) консолидированные промежуточные сокращенные отчеты о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующие пояснительные примечания. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с принципами подготовки, изложенными в Примечании 2.1 к раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая раскрываемая (обобщенная) консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с принципами подготовки, изложенными в Примечании 2.1 к раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Важные обстоятельства – принципы подготовки

Мы обращаем внимание на Примечание 2.1 к раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, в котором описываются принципы подготовки раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Раскрываемая (обобщенная) консолидированная промежуточная сокращенная 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 промежуточная сокращенная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.



Раскрываемая (обобщенная) консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не является консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – «стандарт МСФО (IAS) 34»).

Мы не формируем модифицированный вывод в связи с этим вопросом.

Прочие сведения

Группа подготовила отдельный комплект консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34, в отношении которого мы выпустили отдельное заключение по результатам обзорной проверки для Участника и Руководства Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал», датированное 28 августа 2026 года.

28 августа 2026 года

Москва, Российская Федерация

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"

Раскрываемый (обобщенный) консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года

(в миллионах российских рублей)

30.06.2026

31.12.2025

Активы	Прим.		
Денежные средства и их эквиваленты	8	17 114	21 296
Краткосрочные финансовые активы	17	11 521	11 558
Краткосрочные займы выданные	9	510 731	409 228
Краткосрочная дебиторская задолженность	10	53 270	68 780
Предоплата по налогу на прибыль		622	1 168
Запасы	11	61 123	53 492
Прочие оборотные активы	12	28 653	45 345
Итого краткосрочные активы		683 034	610 867
Основные средства	13	44 340	45 821
Нефтегазовые активы	14	508 712	521 050
Активы в форме права пользования	15	78 932	84 379
Нематериальные активы	16	136 355	134 966
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	28	286 819	273 436
Долгосрочные финансовые активы	17	558 016	642 962
Долгосрочные займы выданные	9	1 977 325	1 948 171
Долгосрочная дебиторская задолженность		2 814	2 056
Отложенные налоговые активы		11 896	13 790
Прочие внеоборотные активы	12	9 534	12 070
Итого долгосрочные активы		3 614 743	3 678 701
Итого активы		4 297 777	4 289 568
Капитал и обязательства			
Краткосрочная кредиторская задолженность	18	85 852	100 528
Краткосрочные оценочные обязательства	19	11 337	27 488
Краткосрочные обязательства по аренде	20	15 689	16 105
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	21	245 661	235 065
Задолженность по текущему налогу на прибыль		5 464	2 292
Итого краткосрочные обязательства		364 003	381 478
Долгосрочная кредиторская задолженность		5 546	5 736
Долгосрочные оценочные обязательства	19	154 219	145 695
Долгосрочные обязательства по аренде	20	79 735	86 421
Долгосрочные заемные средства	21	1 602 905	1 637 300
Отложенные налоговые обязательства		36 493	61 471
Итого долгосрочные обязательства		1 878 898	1 936 623
Итого обязательства		2 242 901	2 318 101
Уставный капитал	22	243 344	243 344
Добавочный капитал	22	662 932	803 256
Выпущенные бессрочные облигации	23	655 553	657 835
Прочие резервы		(20 133)	80 658
Нераспределенная прибыль		392 412	93 623
Итого капитал, относящийся участнику ООО "Газпром капитал"		1 934 108	1 878 716
Неконтролирующая доля участия		120 768	92 751
Итого капитал		2 054 876	1 971 467
Итого капитал и обязательства		4 297 777	4 289 568

Генеральный директор В.С. Воробьев

"28" августа 2026 года

Главный бухгалтер
А.С. Скалябин

"28" августа 2026 года

Примечания на стр. с 9 по 25 составляют неотъемлемую часть данной раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

ООО "Газпром капитал"

Раскрываемый (обобщенный) консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

(в миллионах российских рублей)	Прим.	за шесть месяцев, закончившихся	
		30.06.2026	30.06.2025 пересчитано
Выручка от продаж (без финансовых услуг)	4	490 268	454 326
Расходы (без финансовых услуг)	5	(310 420)	(265 764)
Положительные курсовые разницы от операционной деятельности		857	32 516
Отрицательные курсовые разницы от операционной деятельности		(5 071)	(38 908)
Операционная прибыль (без финансовых услуг)		175 634	182 170
Дивидендный доход		20 298	16 073
Процентные доходы от оказания финансовых услуг		136 818	148 455
Процентные расходы от оказания финансовых услуг		(91 546)	(102 310)
Положительные курсовые разницы от финансовых услуг		540	202 967
Отрицательные курсовые разницы от финансовых услуг		(3 995)	(237 935)
Прочие доходы (расходы) от оказания финансовых услуг, нетто		(3 613)	577
Доходы (расходы) от оказания финансовых услуг, нетто		58 502	27 827
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	28	21 848	20 275
Операционная прибыль всего		255 984	230 272
Финансовые расходы	6	(14 842)	(17 003)
Чистые прочие доходы		2 585	11 702
Прибыль до налогообложения		243 727	224 971
Расходы по налогу на прибыль	7	(66 533)	(71 763)
Прибыль за период		177 194	153 208
Прочий совокупный доход			
Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли и убытки			
Доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных и совместно контролируемых компаний		(163)	557
Прибыли (убытки) от переоценки долговых инструментов		(14 007)	(2 867)
Пересчет финансовой информации по иностранным подразделениям в валюту представления отчетности		(3 091)	(10 139)
Итого прочий совокупный доход (убыток), который впоследствии может быть реклассифицирован в прибыли и убытки		(17 261)	(12 449)
Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в прибыли и убытки			
Прибыли (убытки) от переоценки долевого инструментов		(48 180)	26 506
Итого прочий совокупный доход (убыток), который впоследствии не может быть реклассифицирован в прибыли и убытки		(48 180)	26 506
Итого прочий совокупный доход (убыток) за вычетом налога		(65 441)	14 057
Совокупный доход за период		111 753	167 265
Прибыль за период		177 194	153 208
- относимая к участнику ООО "Газпром капитал"		149 104	122 103
- относимая к неконтролирующей доле участия		28 090	31 105
Совокупный доход за период		111 753	167 265
- относимый к участнику ООО "Газпром капитал"		83 663	136 160
- относимый к неконтролирующей доле участия		28 090	31 105

ООО "Газпром капитал"
Раскрываемый (обобщенный) консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 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 01.01.2025		243 344	693 802	789 245	41 934	295 431	2 063 756	98 711	2 162 467
Прибыль за период пересчитано	2.6	-	-	-	-	122 103	122 103	31 105	153 208
Прочий совокупный доход пересчитано	2.6	-	-	-	14 057	-	14 057	-	14 057
Итого совокупный доход пересчитано	2.6	-	-	-	14 057	122 103	136 160	31 105	167 265
Вклады участников		-	-	7 505	-	-	7 505	-	7 505
Операции с бессрочными облигациями и их переоценка		-	(36 875)	-	-	3 969	(32 906)	-	(32 906)
Прочие операции		-	-	-	9	(229)	(220)	222	2
Сальдо на 30.06.2025 пересчитано	2.6	243 344	656 927	796 750	56 000	421 274	2 174 295	130 038	2 304 333
Сальдо на 01.01.2026		243 344	657 835	803 256	80 658	93 623	1 878 716	92 751	1 971 467
Прибыль за период		-	-	-	-	149 104	149 104	28 090	177 194
Прочий совокупный убыток		-	-	-	(65 441)	-	(65 441)	-	(65 441)
Итого совокупный доход (убыток)		-	-	-	(65 441)	149 104	83 663	28 090	111 753
Вклады участников		-	-	6 181	-	-	6 181	-	6 181
Перераспределение компонентов капитала по решению участника	22	-	-	(146 505)	(36 078)	182 583	-	-	-
Операции с бессрочными облигациями и их переоценка	23	-	(2 282)	-	-	(32 065)	(34 347)	-	(34 347)
Прочие операции		-	-	-	728	(833)	(105)	(73)	(178)
Сальдо на 30.06.2026		243 344	655 553	662 932	(20 133)	392 412	1 934 108	120 768	2 054 876

ООО "Газпром капитал"

Раскрываемый (обобщенный) консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года

	Прим.	за шесть месяцев, закончившихся	
(в миллионах российских рублей)		30.06.2026	30.06.2025 пересчитано
Денежные средства по операционной деятельности			
Поступления от продаж (без финансовых услуг)		529 035	511 646
Прочие операционные поступления		26 314	27 178
Платежи по операционной деятельности (без финансовых услуг)	8	(260 413)	(228 785)
Платежи по налогу на прибыль		(63 615)	(74 970)
Прочие операционные платежи		(22 659)	(48 739)
Проценты уплаченные (без финансовых услуг)		(8 546)	(8 442)
Денежные средства по операционной деятельности (без финансовых услуг)		200 116	177 888
Поступление от реализации финансовых инструментов		2 416	2 800
Дивиденды полученные		23 604	16 358
Полученные проценты от финансовых услуг		136 446	148 600
Возврат выданных займов		513 282	393 317
Приобретение финансовых инструментов		(1 462)	(2 288)
Выданные займы		(655 547)	(611 974)
Поступления от выпуска облигационных займов		190 950	110 678
Погашение облигационных займов полученных		(210 622)	(141 079)
Проценты уплаченные по финансовым услугам		(130 112)	(141 144)
Денежные средства по операционной деятельности от оказания финансовых услуг		(131 045)	(224 732)
Итого денежные средства по операционной деятельности		69 071	(46 844)
Денежные средства по инвестиционной деятельности			
Поступления от реализации основных средств и нематериальных активов		70	862
Прочие поступления по инвестиционной деятельности		8 481	8 162
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(62 817)	(67 689)
Прочие платежи по инвестиционной деятельности		(5 361)	(6 029)
Итого денежные средства по инвестиционной деятельности		(59 627)	(64 694)
Денежные средства по финансовой деятельности			
Вклады в имущество и прочие поступления по финансовой деятельности	22	6 181	7 505
Погашение полученных кредитов и займов (без финансовых услуг)		-	(500)
Погашение обязательств по аренде	20	(8 626)	(8 170)
Выплата дивидендов неконтролирующей доле участия	18	(10 760)	-
Итого денежные средства по финансовой деятельности		(13 205)	(1 165)
Эффект от изменения курса валют		(421)	(23 265)
Изменение денежных средств и их эквивалентов		(4 182)	(135 968)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		21 296	158 003
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		17 114	22 035

ООО «Газпром капитал» (Группа Газпром капитал)

Примечания к раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 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 промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена к выпуску 28 августа 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 2026 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. С 01 февраля 2026 года предельная цена на российскую нефть была снижена с ранее установленных 47,6 до 44,1 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. По состоянию на 30 июня 2026 года валютные курсы по отношению к рублю снизились по сравнению с уровнем по состоянию на 31 декабря 2025 года. Ключевая ставка Банка России в феврале 2026 года была снижена до с 16% до 15,5%, в марте 2026 года – до 15%, в апреле 2026 года – до 14,5%, а в июне 2026 – до 14,25%.

На дату составления настоящей раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной 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 30 июня 2026 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.

2. Основные принципы учетной политики

2.1. Основа подготовки и представления информации

Настоящая раскрываемая (обобщенная) консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена Руководством Группы на основе консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности по состоянию на и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, подготовленной Группой в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – стандарт «МСФО (IAS) 34»), с исключением (в том числе методом агрегации) сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам (далее – «чувствительная информация»), и с добавлением информации о примененной учетной политике и наиболее существенных оценках и суждениях. Раскрываемая (обобщенная) консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не является промежуточной финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34, так как раскрываемая (обобщенная) консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная с изъятием определенных сведений, не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 34.

Решения о подготовке раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной 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».

Настоящая раскрываемая (обобщенная) консолидированная промежуточная сокращенная 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 промежуточная сокращенная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

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		
	30.06.2026	31.12.2025	30.06.2025
Доллар США	77,7539	78,2267	78,4685
Евро	88,6472	92,0938	92,2785

2.4. Существенная информация об учетной политике

Учетная политика, принятая при составлении раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении раскрываемой (обобщенной) консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, за исключением влияния принятия новых стандартов и поправок к стандартам, вступивших в силу на 1 января 2026 года и расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год.

2.5. Новые стандарты и изменения к стандартам

Применение изменений к стандартам

Опубликован ряд новых стандартов финансовой отчетности МСФО, поправок и разъяснений к ним, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

Стандарт МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» (выпущен 9 апреля 2024 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 г. или после этой даты). Стандарт МСФО (IFRS) 18 заменяет стандарт МСФО (IAS) 1. Многие требования стандарта МСФО (IAS) 1 в новом стандарте сохранены без изменений. Новый стандарт вводит новые получившие определение категории доходов и расходов в отчете о прибыли или убытке (операционную, инвестиционную и финансовую) и требует представления новых определенных стандартом промежуточных итогов, которые включают показатели операционной прибыли и прибыли до вычета финансовых доходов и расходов и налогов на прибыль.

В том случае, когда представлены альтернативные показатели результатов (эффективности) деятельности или показатели, не предусмотренные общепринятыми правилами бухгалтерского учета, и эти показатели соответствуют определению установленных руководством показателей результатов (эффективности) деятельности, стандарт МСФО (IFRS) 18 требует раскрытия сверки этих показателей с промежуточными итогами, предусмотренными стандартом МСФО (IFRS) 18, или с итогами или промежуточными итогами, требуемыми стандартами финансовой отчетности МСФО. Показатели результатов (эффективности) деятельности, установленные руководством – это промежуточные итоги доходов и расходов, используемые организацией в публичных коммуникациях для выражения взгляда руководства на тот или иной аспект финансовых результатов деятельности организации в целом.

Стандарт МСФО (IFRS) 18 устанавливает требования для определения того, должна ли информация о показателях финансовой отчетности включаться в основные формы финансовой отчетности или в примечания, а также содержит принципы объединения показателей и определения уровня детализации, необходимого для представления информации (агрегации и детализации). Стандарт МСФО (IFRS) 18 также содержит требования в отношении представления операционных расходов в отчете о прибыли или убытке, раскрытия информации об определенных расходах, классифицированных по характеру, и дополнительной информации о статьях, сгруппированных вместе и обозначенных как «прочие».

Стандарт МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без обязанности отчитываться публично: раскрытие информации» (выпущен 9 мая 2024 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 г. или после этой даты). Стандарт является добровольным и позволяет соответствующим определенным требованиям дочерним организациям применять стандарты финансовой отчетности МСФО с сокращенным раскрытием информации. Дочерние организации имеют право применять стандарт МСФО (IFRS) 19, если у них нет обязанности отчитываться публично, и их конечная или непосредственная материнская организация готовит консолидированную финансовую отчетность, которая находится в общем доступе и соответствует стандартам финансовой отчетности МСФО. У дочерней организации нет обязанности отчитываться публично, если ее долевые или долговые инструменты не котируются на фондовой бирже, и она не удерживает активы в качестве доверенного лица широкого круга сторонних лиц. В соответствии со стандартом МСФО (IFRS) 19 таким дочерним организациям для цели выпуска собственной финансовой отчетности разрешается использовать стандарты финансовой отчетности МСФО для малых и средних организаций или национальные стандарты бухгалтерского учета. Такие дочерние организации применяют требования других стандартов финансовой отчетности МСФО за исключением требований к раскрытию информации, вместо которых применяются требования к раскрытию, содержащиеся в стандарте МСФО (IFRS) 19.

Поправки к стандарту МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без обязанности отчитываться публично: раскрытие информации» (выпущены 21 августа 2025 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 г. или после этой даты). Стандарт МСФО (IFRS) 19, выпущенный в мае 2024 года, предусматривает сокращение требований к раскрытию информации, содержащихся в других стандартах финансовой отчетности МСФО или в изменениях к ним, выпущенных до февраля 2021 года. Поправки к стандарту МСФО (IFRS) 19 дополнили требования стандарта МСФО (IFRS) 19 к раскрытию информации в отношении стандартов финансовой отчетности МСФО и изменений к ним, выпущенных в период с февраля 2021 года по май 2024 года. [В настоящее время Группа проводит оценку применимости данных поправок к стандарту.]

Пересчет в валюту представления отчетности, которая является валютой гиперинфляционной экономики (Поправки к стандарту МСФО (IAS) 21) (выпущены 13 ноября 2025 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2027 г. или после этой даты). Поправки разъясняют порядок пересчета показателей финансовой отчетности организаций с функциональной валютой, которая не является валютой гиперинфляционной экономики, в валюту представления отчетности, которая является валютой гиперинфляционной экономики. Поправки требуют пересчета финансовых результатов и финансового положения организации из функциональной валюты, которая не является валютой гиперинфляционной экономики, в валюту представления отчетности, которая является валютой гиперинфляционной экономики, путем пересчета всех показателей (активов, обязательств, статей капитала, доходов и расходов, включая сопоставимые данные) по курсу на конец последнего представленного отчетного периода. Когда организация, функциональной валютой и валютой представления отчетности которой является валюта гиперинфляционной экономики, пересчитывает финансовые результаты и финансовое положение иностранного подразделения, функциональной валютой которого не является валюта гиперинфляционной экономики, она должна пересчитывать сравнительные показатели такого иностранного подразделения, включенные в ее ранее выпущенную финансовую отчетность, применяя общий индекс цен с тем, чтобы сравнительная финансовая отчетность была представлена в той единице измерения, которая является текущей на конец отчетного периода. Информация, которая раскрыта в отношении более ранних периодов, также должна быть выражена в единице измерения, являющейся текущей на конец отчетного периода.

Поправки к стандарту МСФО (IFRS) 10 и стандарту МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после этой даты). Данные поправки устраняют несоответствие между требованиями стандарта МСФО (IFRS) 10 и стандарта МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или вноса активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором. Основное последствие применения поправок заключается в том, что прибыль или убыток признаются в полном объеме в том случае, если сделка касается бизнеса. Если активы не представляют собой бизнес, даже если этими активами владеет дочерняя организация, признается только часть прибыли или убытка.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные новые стандарты и изменения к стандартам повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

2.6. Пересчет отчетности

В связи с консолидацией ранее неконсолидируемых дочерних компаний и прочих корректировок были пересчитаны показатели раскрываемого (обобщенного) консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, раскрываемого (обобщенного) консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в капитале и раскрываемого (обобщенного) консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года.

Показатель	за шесть месяцев, закончившихся 30.06.2025 до пересчета	Изменение периметра	Изменение в классификации долевых финансовых инструментов	Прочие	за шесть месяцев, закончившихся 30.06.2025 пересчитано
Выручка от продаж (без финансовых услуг)	443 660	10 666	-	-	454 326
Расходы (без финансовых услуг)	(255 451)	(10 221)	-	(92)	(265 764)
Положительные курсовые разницы от операционной деятельности	32 516	-	-	-	32 516
Отрицательные курсовые разницы от операционной деятельности	(38 908)	-	-	-	(38 908)
Операционная прибыль (без финансовых услуг)	181 817	445	-	(92)	182 170
Дивидендный доход	16 309	(236)	-	-	16 073
Процентные доходы от оказания финансовых услуг	148 247	208	-	-	148 455
Процентные расходы от оказания финансовых услуг	(102 310)	-	-	-	(102 310)
Положительные курсовые разницы от финансовых услуг	202 967	-	-	-	202 967
Отрицательные курсовые разницы от финансовых услуг	(237 935)	-	-	-	(237 935)
Прочие доходы (расходы) от оказания финансовых услуг, нетто	577	-	-	-	577
Доходы (расходы) от оказания финансовых услуг, нетто	27 855	(28)	-	-	27 827
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	20 275	-	-	-	20 275
Операционная прибыль всего	229 947	417	-	(92)	230 272
Финансовые расходы	(17 078)	(17)	-	92	(17 003)
Чистые прочие доходы	11 412	290	-	-	11 702
Прибыль до налогообложения до переоценки неконтролирующей доли участника в дочерней компании	224 281	690	-	-	224 971
Расходы по налогу на прибыль	(71 382)	(381)	-	-	(71 763)
Прибыль за период до переоценки неконтролирующей доли участника в дочерней компании	152 899	309	-	-	153 208
Расход от переоценки неконтролирующей доли участника в дочерней компании, нетто	(29 520)	-	29 520	-	-
Прибыль за период после переоценки неконтролирующей доли участника в дочерней компании	123 379	309	29 520	-	153 208
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	742	-	-	(185)	557
Убытки от переоценки долговых инструментов	(3 052)	-	-	185	(2 867)
Пересчет финансовой информации по иностранным подразделениям в валюту представления отчетности	(19 314)	-	-	9 175	(10 139)
Итого прочий совокупный доход, который впоследствии может быть реклассифицирован в прибыли и убытки	(21 624)	-	-	9 175	(12 449)
<i>Статьи, которые впоследствии не могут быть реклассифицированы в прибыли и убытки</i>					
Прибыли (убытки) от переоценки долевых инструментов	26 506	-	-	-	26 506
Итого прочий совокупный доход, который впоследствии не может быть реклассифицирован в прибыли и убытки	26 506	-	-	-	26 506
Итого прочий совокупный доход за вычетом налога	4 882	-	-	9 175	14 057
Совокупный доход за период	128 261	309	29 520	9 175	167 265
Прибыль за период	123 379	545	29 520	(236)	153 208
- относимая к участнику ООО "Газпром капитал"	121 933	545	-	(375)	122 103
- относимая к неконтролирующей доле участия	1 446	-	29 520	139	31 105
Совокупный доход за период	128 261	309	29 520	9 175	167 265
- относимый к участнику ООО "Газпром капитал"	126 815	309	-	9 036	136 160
- относимый к неконтролирующей доле участия	1 446	-	29 520	139	31 105

Примечания на стр. с 9 по 25 составляют неотъемлемую часть данной раскрываемой (обобщенной) консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

	за шесть месяцев, закончившихся 30.06.2025 до пересчета	Изменение периметра	Изменение в классификации денежных потоков	за шесть месяцев, закончившихся 30.06.2025 пересчитано
Денежные средства по операционной деятельности				
Поступления от продаж (без финансовых услуг)	501 012	10 634	-	511 646
Прочие операционные поступления	26 676	500	2	27 178
Платежи по операционной деятельности (без финансовых услуг)	(218 338)	(10 447)	-	(228 785)
Платежи по налогу на прибыль	(74 682)	(288)	-	(74 970)
Прочие операционные платежи	(48 649)	(90)	-	(48 739)
Проценты уплаченные (без финансовых услуг)		(16)	(8 426)	(8 442)
Денежные средства по операционной деятельности (без финансовых услуг)	186 019	293	(8 424)	177 888
Поступление от реализации финансовых инструментов	2 800	-	-	2 800
Дивиденды полученные	16 594	(236)	-	16 358
Полученные проценты от финансовых услуг	148 600	-	-	148 600
Возврат выданных займов	393 317	-	-	393 317
Приобретение финансовых инструментов	(2 288)	-	-	(2 288)
Выданные займы	(611 974)	-	-	(611 974)
Поступления от выпуска облигационных займов	110 678	-	-	110 678
Погашение облигационных займов полученных	(141 579)	-	500	(141 079)
Проценты уплаченные по финансовым услугам	(141 144)	-	-	(141 144)
Денежные средства по операционной деятельности от оказания финансовых услуг	(224 996)	(236)	500	(224 732)
Итого денежные средства по операционной деятельности	(38 977)	57	(7 924)	(46 844)
Денежные средства по инвестиционной деятельности				
Поступления от реализации основных средств и нематериальных активов	851	11	-	862
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	8 162	-	-	8 162
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(67 626)	(63)	-	(67 689)
Приобретение долей дочерних и ассоциированных компаний Группы	(5)	-	5	-
Прочие платежи по инвестиционной деятельности	(6 024)	-	(5)	(6 029)
Итого денежные средства по инвестиционной деятельности	(64 642)	(52)	-	(64 694)
Денежные средства по финансовой деятельности				
Вклады в имущество и прочие поступления по финансовой деятельности	7 507	-	(2)	7 505
Проценты уплаченные (без финансовых услуг)	(8 426)	-	8 426	-
Погашение полученных кредитов и займов (без финансовых услуг)	-	-	(500)	(500)
Погашение обязательств по аренде	(8 161)	(9)	-	(8 170)
Итого денежные средства по финансовой деятельности	(9 080)	(9)	7 924	(1 165)
Эффект от изменения курса валют	(23 265)			(23 265)
Изменение денежных средств и их эквивалентов	(135 964)	(4)	-	(135 968)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	157 990	13	-	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.

Показатели деятельности сегментов представлены, 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 промежуточную сокращенную 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 промежуточного сокращенного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

	Финансово-инвестиционная деятельность	Нефтегазовая деятельность и электроэнергия	Медиа-бизнес	Межсегментные операции	Итого
За шесть месяцев, закончившихся 30.06.2026					
Выручка от продаж (без финансовых услуг)	-	411 245	79 023	-	490 268
Амортизация	-	42 824	40 243	-	83 067
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	19 129	1 102	1 617	-	21 848
Прибыль (убыток) до налогообложения (результат сегмента)	69 982	188 583	(13 338)	(1 500)	243 727
Приобретение основных средств и нематериальных активов	-	19 319	43 498	-	62 817
За шесть месяцев, закончившихся 30.06.2025 пересчитано					
Выручка от продаж (без финансовых услуг)	-	375 335	78 991	-	454 326
Амортизация	-	23 466	37 352	-	60 818
Доля чистой прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	16 988	1 776	1 511	-	20 275
Прибыль (убыток) до налогообложения (результат сегмента)	38 475	200 610	(8 068)	(6 046)	224 971
Приобретение основных средств и нематериальных активов	-	22 217	45 472	-	67 689
По состоянию на 30.06.2026					
Итого активы	3 361 094	951 165	245 637	(260 119)	4 297 777
Итого обязательства	1 789 775	346 519	168 314	(61 707)	2 242 901
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	252 454	31 618	2 747	-	286 819
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

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

4. Выручка от продаж (без финансовых услуг)

	за шесть месяцев, закончившихся	
	30.06.2026	30.06.2025 пересчитано
Продажа сжиженного природного газа	196 817	216 090
Продажа нефти	83 875	49 846
Продажа газового конденсата	13 985	9 185
Продажа газа	5 404	6 301
Продажа электроэнергии	111 164	93 913
Продажи в сфере медиабизнеса	79 023	78 991
Итого	490 268	454 326

Рост выручки от продаж (без финансовых услуг) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года по сравнению с аналогичным периодом 2025 года связан с ростом суммы продаж сырой нефти в связи с повышением цен на 40%, объемов продажи на 26%, а также с обратным эффектом от снижения курса доллара США на 12%. Снижение суммы выручки от продаж сжиженного природного газа связано со снижением цены и объема на 10% и 7% соответственно по долгосрочным контрактам, что было частично нивелировано эффектом от повышения цены и объема на 11% и 37% по СПОТ-поставкам, а также со снижением курса доллара США на 12%.

Повышение объема выручки от электроэнергии пропорционально росту расходов, связанных с данным видом деятельности.

5. Расходы (без финансовых услуг)

	за шесть месяцев, закончившихся	
	30.06.2026	30.06.2025 пересчитано
Материалы и товары для перепродажи	120 575	92 262
Амортизация	83 067	60 818
Расходы на услуги сторонних организаций в сфере медиабизнеса	26 771	24 154
Оплата труда	28 992	27 964
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	19 080	15 333
Расходы на услуги сторонних организаций в нефтегазовой деятельности	17 677	13 410
Реклама и маркетинг	6 807	7 937
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и товаров для перепродажи	(1 408)	6 848
Страхование	1 269	2 127
Налоги, кроме налога на прибыль	112	471
Прочие расходы	7 478	14 440
Итого	310 420	265 764

Рост расходов (без финансовых услуг) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года по сравнению с аналогичным периодом 2025 года в части амортизации связан с увеличением остаточной стоимости резерва по выводу из эксплуатации морских объектов на начало периода, что привело к росту расхода на амортизацию на 6 000 млн. руб. Также увеличение объема добычи привело к росту амортизации по иным нефтегазовым активам.

Повышение объема расходов на материалы и товары для перепродажи, связанных с продажей электроэнергии, пропорционально росту выручки по данному виду деятельности.

6. Финансовые расходы

	за шесть месяцев, закончившихся	
	30.06.2026	30.06.2025 пересчитано
Проценты по кредитам к уплате (без финансовых услуг)	4 218	5 369
Проценты по арендным обязательствам	5 460	4 459
Дисконтирование оценочных обязательств по восстановлению окружающей среды	4 853	5 164
Прочие финансовые расходы	311	2 011
Итого	14 842	17 003

7. 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 27,3% и 31,9% за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 и 2025 года, соответственно.

Налог на прибыль, относящийся к статьям, отраженным в раскрываемом (обобщенном) консолидированном промежуточном сокращенном отчете о прибылях или убытках, представлен в таблице ниже:

	за шесть месяцев, закончившихся	
	30.06.2026	30.06.2025 пересчитано
Текущий налог на прибыль	68 921	82 331
Отложенный налог на прибыль	(2 388)	(10 568)
Итого	66 533	71 763

8. Денежные средства и эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	по состоянию на	
	30.06.2026	31.12.2025
Счета в банках	17 032	21 213
Прочие денежные средства и их эквиваленты	82	83
Итого	17 114	21 296

По состоянию на 30 июня 2026 и 2025 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.

9. Займы выданные

	по состоянию на	
	30.06.2026	31.12.2025
Краткосрочные займы, выданные материнской компании	494 038	393 568
Краткосрочные займы, выданные другим связанным и внешним сторонам	16 693	15 660
Итого	510 731	409 228
Долгосрочные займы, выданные материнской компании	1 661 546	1 626 597
Долгосрочные займы, выданные другим связанным и внешним сторонам	315 779	321 574
Итого	1 977 325	1 948 171

Справедливая стоимость краткосрочных займов выданных соответствует балансовой стоимости.

Справедливая стоимость долгосрочных займов выданных составляет 1 932 709 млн. руб. и 1 915 442 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2026 и 31 декабря 2025 года, соответственно.

Резерв под ожидаемые кредитные убытки в отношении займов выданных на 30 июня 2026 года составил 7 075 млн. руб. (на 31 декабря 2025 года составил 4 266 млн руб.)

10. Краткосрочная дебиторская задолженность

	по состоянию на	
	30.06.2026	31.12.2025
Краткосрочная торговая дебиторская задолженность	39 645	58 299
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(4 176)	(4 984)
Краткосрочная прочая дебиторская задолженность	26 880	24 606
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(9 079)	(9 141)
Итого	53 270	68 780

11. Запасы

	по состоянию на	
	30.06.2026	31.12.2025
Сырье и материалы	62 550	58 742
Готовая продукция и товары для перепродажи	11 358	7 864
Корректировка до чистой цены продажи	(13 059)	(13 302)
Прочие запасы	274	188
Итого	61 123	53 492

12. Прочие оборотные и внеоборотные активы

	по состоянию на	
	30.06.2026	31.12.2025
Прочие оборотные активы		
Авансы выданные	14 871	28 794
Резерв под обесценение выданных авансов	(2 094)	(2 096)
Налог на добавленную стоимость к возмещению	10 220	10 127
Прочие	5 656	8 520
Итого	28 653	45 345
Прочие внеоборотные активы		
Авансы выданные	9 057	11 454
Налог на добавленную стоимость к возмещению	477	616
Итого	9 534	12 070

13. 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 01.01.2026					
Первоначальная стоимость	67 196	1 851	1 009	-	70 056
Накопленная амортизация и обесценение	(23 049)	(1 186)	-	-	(24 235)
Остаточная стоимость	44 147	665	1 009	-	45 821
Первоначальная стоимость					
Поступление	-	-	1 342	591	1 933
Внутреннее перемещение	1 085	-	(1 085)	-	-
Выбытие	(482)	-	(25)	-	(507)
Итого изменение первоначальной стоимости	603	-	232	591	1 426
Амортизация и обесценение					
Начисление амортизации и обесценения	(3 367)	(13)	-	-	(3 380)
Выбытие амортизации и обесценения	473	-	-	-	473
Итого изменение амортизации и обесценения	(2 894)	(13)	-	-	(2 907)
По состоянию на 30.06.2026					
Первоначальная стоимость	67 799	1 851	1 241	591	71 482
Накопленная амортизация и обесценение	(25 943)	(1 199)	-	-	(27 142)
Остаточная стоимость	41 856	652	1 241	591	44 340
По состоянию на 01.01.2025 пересчитано					
Первоначальная стоимость	32 431	1 879	23 836	102	58 248
Накопленная амортизация и обесценение	(19 396)	(1 160)	-	(100)	(20 656)
Остаточная стоимость	13 035	719	23 836	2	37 592
Первоначальная стоимость					
Поступление	-	-	7 969	4 269	12 238
Внутреннее перемещение	9 211	-	(9 211)	-	-
Выбытие	(455)	-	(2)	-	(457)
Итого изменение первоначальной стоимости	8 756	-	(1 244)	4 269	11 781
Амортизация и обесценение					
Начисление амортизации и обесценения	(2 076)	(12)	-	-	(2 088)
Выбытие амортизации и обесценения	367	-	-	-	367
Итого изменение амортизации и обесценения	(1 709)	(12)	-	-	(1 721)
По состоянию на 30.06.2025 пересчитано					
Первоначальная стоимость	41 187	1 879	22 592	4 371	70 029
Накопленная амортизация и обесценение	(21 105)	(1 172)	-	(100)	(22 377)
Остаточная стоимость	20 082	707	22 592	4 271	47 652

14. Нефтегазовые активы

Поступление и выбытие материальных нефтегазовых активов включает изменение оценок, используемых для расчета оценочных обязательств по восстановлению окружающей среды.

	Материальные нефтегазовые активы	Нематериаль- ные нефтегазовые активы	Незавер- шенное строи- тельство	Авансы выданные	Итого
По состоянию на 01.01.2026					
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
Первоначальная стоимость					
Поступление	-	1 244	30 606	229	32 079
Внутреннее перемещение	2 848	358	(4 031)	-	(825)
Выбытие	(4 911)	(2)	(4 374)	-	(9 287)
Курсовая разница	(7)	(1 003)	(7)	(4)	(1 021)
Итого изменение первоначальной стоимости	(2 070)	597	22 194	225	20 946
Амортизация и обесценение					
Начисление амортизации и обесценения	(34 380)	(1 686)	-	-	(36 066)
Внутреннее перемещение	825	-	-	-	825
Выбытие амортизации и обесценения	1 082	-	-	-	1 082
Курсовая разница	1	868	6	-	875
Итого изменение амортизации и обесценения	(32 472)	(818)	6	-	(33 284)
По состоянию на 30.06.2026					
Первоначальная стоимость	503 285	155 782	104 483	7 428	770 978
Накопленная амортизация и обесценение	(127 400)	(133 809)	(1 057)	-	(262 266)
Остаточная стоимость	375 885	21 973	103 426	7 428	508 712
По состоянию на 01.01.2025					
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	305	265	111 253	-	111 823
Внутреннее перемещение	11 573	-	(11 129)	(444)	-
Выбытие	(27 889)	-	(82 008)	-	(109 897)
Курсовая разница	(525)	(44 683)	(356)	(269)	(45 833)
Итого изменение первоначальной стоимости	(16 536)	(44 418)	17 760	(713)	(43 907)
Амортизация и обесценение					
Поступление и начисление амортизации и обесценения	(23 790)	(2 762)	-	-	(26 552)
Выбытие амортизации и обесценения	256	-	-	-	256
Курсовая разница	226	39 736	316	-	40 278
Итого изменение амортизации и обесценения	(23 308)	36 974	316	-	13 982
По состоянию на 30.06.2025					
Первоначальная стоимость	414 823	154 004	95 822	8 550	673 199
Накопленная амортизация и обесценение	(70 630)	(133 349)	(1 066)	-	(205 045)
Остаточная стоимость	344 193	20 655	94 756	8 550	468 154

15. Активы в форме права пользования

	2026 года	2025 года пересчитано
По состоянию на 1 января		
Первоначальная стоимость	114 741	69 435
Накопленная амортизация и обесценение	(30 362)	(19 990)
Остаточная стоимость	84 379	49 445
Первоначальная стоимость		
Поступление и изменение оценок	2 700	28 991
Выбытие	(5 607)	(4 714)
Курсовая разница	(5)	(153)
Итого изменение первоначальной стоимости	(2 912)	24 124
Амортизация и обесценение		
Поступление и начисление амортизации и обесценения	(8 066)	(6 971)
Выбытие амортизации и обесценения	5 529	4 644
Курсовая разница	2	43
Итого изменение амортизации и обесценения	(2 535)	(2 284)
По состоянию на 30 июня		
Первоначальная стоимость	111 829	93 559
Накопленная амортизация и обесценение	(32 897)	(22 274)
Остаточная стоимость	78 932	71 285

16. 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		2026 года			2025 года пересчитано	
Первоначальная стоимость	46 635	395 069	441 704	16 680	358 000	374 680
Накопленная амортизация и обесценение	(35 704)	(271 034)	(306 738)	-	(231 747)	(231 747)
Остаточная стоимость	10 931	124 035	134 966	16 680	126 253	142 933
Первоначальная стоимость						
Поступление	-	37 219	37 219	-	29 032	29 032
Выбытие	-	(12 317)	(12 317)	-	(15 944)	(15 944)
Итого изменение первоначальной стоимости	-	24 902	24 902	-	13 088	13 088
Амортизация и обесценение						
Начисление амортизации и обесценения	-	(35 583)	(35 583)	-	(33 764)	(33 764)
Выбытие амортизации и обесценения	-	12 070	12 070	-	15 738	15 738
Итого изменение амортизации и обесценения	-	(23 513)	(23 513)	-	(18 026)	(18 026)
По состоянию на 30 июня						
Первоначальная стоимость	46 635	419 971	466 606	16 680	371 088	387 768
Накопленная амортизация и обесценение	(35 704)	(294 547)	(330 251)	-	(249 773)	(249 773)
Остаточная стоимость	10 931	125 424	136 355	16 680	121 315	137 995

17. Финансовые активы

	по состоянию на	
	30.06.2026	31.12.2025
Долговые ценные бумаги по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	140 654	159 514
Долевые ценные бумаги по справедливой стоимости через прибыли и убытки	51	51
Долевые ценные бумаги по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	417 311	483 397
Итого	558 016	642 962

На 30 июня 2026 года долевые ценные бумаги по справедливой стоимости через прочий совокупный доход на сумму 298 005 млн. руб. относятся к Уровню 1 иерархии справедливой оценки (363 164 млн. руб. по состоянию на 31 декабря 2025 года). Остальные долевые ценные бумаги относятся к Уровню 3, и долговые ценные бумаги относятся к Уровню 2.

По состоянию на 30 июня 2026 и на 31 декабря 2025 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 30 июня 2026 и на 31 декабря 2025 года краткосрочные финансовые активы представляют собой проценты к получению по долгосрочным долговым ценным бумагам по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

18. Краткосрочная кредиторская задолженность

	по состоянию на	
	30.06.2026	31.12.2025
Краткосрочная кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	56 622	56 544
Краткосрочные авансы полученные	12 246	14 715
Задолженность по расчетам с бюджетом и по страховым взносам, кроме задолженности по текущему налогу на прибыль	7 055	9 502
Краткосрочная прочая кредиторская задолженность	9 929	19 767
Итого	85 852	100 528

По состоянию на 31 декабря 2025 года краткосрочная прочая кредиторская задолженность включает дивиденды неконтролирующей доле участия на сумму 10 760 млн. руб., которые были выплачены в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года.

19. Оценочные обязательства

	по состоянию на	
	30.06.2026	31.12.2025
Оценочные обязательства по условным фактам хозяйственной деятельности	2 286	1 762
Оценочные обязательства на оплату отпуска	1 435	3 308
Оценочные обязательства на выплату вознаграждений	4 616	5 361
Прочие краткосрочные оценочные обязательства	3 000	17 057
Итого краткосрочные оценочные обязательства	11 337	27 488
Оценочные обязательства по восстановлению окружающей среды	149 231	145 346
Прочие долгосрочные оценочные обязательства	4 988	349
Итого долгосрочные оценочные обязательства	154 219	145 695

20. Обязательства по аренде

	2026 года	2025 года пересчитано
По состоянию на 1 января	102 526	92 271
Поступление и изменение оценок	2 520	29 739
Погашение основной суммы и выбытие обязательства	(8 626)	(8 170)
Погашение процентов	(5 494)	(4 857)
Процентный расход	5 460	4 459
Курсовая разница	(962)	(24 485)
По состоянию на 30 июня	95 424	88 957

21. Заемные средства

		30.06.2026	31.12.2025
	Срок погашения		
Долгосрочные облигации выпущенные	2026	-	145 230
Долгосрочные облигации выпущенные	2027	368 113	339 163
Долгосрочные облигации выпущенные	2028	730 759	715 168
Долгосрочные облигации выпущенные	2029	332 757	262 469
Долгосрочные облигации выпущенные	2030	169 619	115 805
Долгосрочные облигации выпущенные	2031	57 271	38 089
Долгосрочные облигации выпущенные	2034	59 073	59 446
Долгосрочные облигации выпущенные	2037	72 122	72 576
Кредиты банков, являющихся связанными сторонами	2027-2031	58 852	57 416
Долгосрочные заемные средства		1 848 566	1 805 362
Долгосрочные облигации выпущенные	2026	-	(145 230)
Долгосрочные облигации выпущенные	2027	(226 108)	(2 356)
Долгосрочные облигации выпущенные	2028	(11 002)	(12 756)
Долгосрочные облигации выпущенные	2029	(2 387)	(1 958)
Долгосрочные облигации выпущенные	2030	(1 592)	(1 303)
Долгосрочные облигации выпущенные	2031	(669)	(609)
Долгосрочные облигации выпущенные	2034	(864)	(884)
Долгосрочные облигации выпущенные	2037	(1 905)	(1 931)
Кредиты банков, являющихся связанными сторонами	2027-2031	(1 134)	(1 035)
Текущая часть долгосрочных заемных средств		(245 661)	(168 062)
Итого долгосрочные заемные средства		1 602 905	1 637 300
Текущая часть долгосрочных заемных средств		245 661	168 062
Краткосрочные облигации выпущенные	2026	-	67 003
Итого краткосрочные заемные средства		245 661	235 065

Справедливая стоимость краткосрочных заемных средств соответствует балансовой стоимости.

Справедливая стоимость долгосрочных заемных средств (включая текущую часть) составляет 1 804 047 млн. руб. и 1 771 409 млн. руб. по состоянию на 30 июня 2026 и на 31 декабря 2025, соответственно.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2026 и 2025 года, Группа соблюдала ограничительные условия по кредитному соглашению с банком, являющимся связанной стороной.

22. 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 30 июня 2026 на 31 декабря 2025.

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 шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, единственным участником ООО «Газпром капитал» принято решение о перераспределении добавочного капитала и прочих резервов в состав нераспределенной прибыли.

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

23. Выпущенные бессрочные облигации

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

Условия выпуска валютных бессрчных 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 бессрчных 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 бессрчных облигаций.

Группа классифицирует указанные облигации в качестве долевого инструмента в капитале.

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, торгуемых на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на ближайшую к отчетной дату (см. Примечание 17). Примененные рыночные котировки учитывают текущие условия и бизнес-риски.

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых 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. 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 2026 года по 30 июня 2026 года в Группе не было существенных изменений в процессе управления рисками или во внутренних политиках управления рисками.

26. События после отчетной даты

В июле - августе 2026 года:

- Обществом осуществлена выплата купона по бессрчным облигациям в сумме 22 131 млн. руб.
- Обществом завершено размещение облигаций серии БО-003Р-28 и БО-003Р-29 в объеме 50 000 млн. руб. и 60 000 млн. руб. соответственно. Полученные денежные средства были направлены на выдачу займов.
- в августе 2026 года дочерней компанией Группы получен вклад в имущество от участника с неконтролирующей долей участия на сумму 10 000 млн. руб.

27. Дочерние компании

Информация не раскрывается (Примечание 2.1).

28. Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании

Информация не раскрывается (Примечание 2.1).

29. Операции со связанными сторонами

Информация не раскрывается (Примечание 2.1).