

ПАО «ГАЗПРОМ»

**Консолидированная промежуточная
сокращенная финансовая отчетность
подготовленная в соответствии с
Международными стандартами
финансовой отчетности (МСФО)
(не прошедшая аудит)**

30 сентября 2025 года

Москва | 2025

Оглавление

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	3
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс.....	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе.....	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств.....	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале.....	8
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:	
1 Общие сведения.....	9
2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации	9
3 Основа представления информации	10
4 Существенная информация об учетной политике, допущения и оценки в ее применении	10
5 Сегментная информация.....	11
6 Денежные средства и их эквиваленты	15
7 Дебиторская задолженность и предоплата.....	15
8 Основные средства	16
9 Активы в форме права пользования.....	17
10 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	17
11 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	18
12 Прочие оборотные и внеоборотные активы.....	19
13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате.....	19
14 Налог на прибыль	20
15 Капитал.....	22
16 Бессрочные облигации	22
17 Выручка от продаж.....	24
18 Операционные расходы	24
19 Финансовые доходы и расходы.....	25
20 Базовая и разводненная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром»	25
21 Оценочные обязательства	26
22 Справедливая стоимость финансовых инструментов	27
23 Приобретение дочерней организации.....	28
24 Связанные стороны	29
25 Контрактные и условные обязательства.....	33
26 События после отчетного периода.....	39

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам
публичного акционерного общества «Газпром»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса по состоянию на 30 сентября 2025 года и связанных с ним консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, а также избранных пояснительных примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (далее – консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность).

Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в формировании вывода о данной 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 промежуточной финансовой информации 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 консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность Группы по состоянию на 30 сентября 2025 года и за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Юрий Станиславович Сапрыкин
(ОПНЗ 21606041981)

Руководитель задания

Дата заключения
26 ноября 2025 года

Аудируемое лицо

Наименование:

Публичное акционерное общество «Газпром»
(ПАО «Газпром»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

Российская Федерация, 197229, г. Санкт-Петербург,
Лахтинский пр-кт, д. 2, к. 3, стр. 1.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
2 августа 2002 года за основным государственным
регистрационным номером 1027700070518.

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и
бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

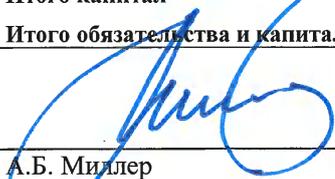
Российская Федерация, 101000, г. Москва, ул. Мясницкая,
д. 44, стр. 2.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
24 июля 2002 года за основным государственным
регистрационным номером 1027700058286.

Основной регистрационный номер записи в реестре
аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой
организации аудиторов 11506030481.

ПАО «Газпром»
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс
(не прошедший аудит)
на 30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 сентября 2025 года	31 декабря 2024 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	675 617	991 889
	Краткосрочные финансовые активы	16 148	84
7	Дебиторская задолженность и предоплата	1 082 390	1 488 185
	Запасы	1 475 110	1 305 559
12	Прочие оборотные активы	<u>483 071</u>	<u>582 739</u>
		3 732 336	4 368 456
	Внеоборотные активы		
8	Основные средства	21 827 376	20 779 950
9	Активы в форме права пользования	428 077	399 515
	Гудвил	138 420	138 420
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 299 084	1 215 525
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	2 195 433	1 885 005
	Долгосрочные финансовые активы	502 548	468 571
14	Отложенный налоговый актив	655 442	690 907
12	Прочие внеоборотные активы	<u>677 080</u>	<u>751 906</u>
		27 723 460	26 329 799
	Итого активы	31 455 796	30 698 255
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	2 254 955	2 603 149
4	Обязательства по финансированию строительства	307 685	220 146
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	15 296	21 623
	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	479 895	704 921
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>1 602 625</u>	<u>1 422 056</u>
		4 660 456	4 971 895
	Долгосрочные обязательства		
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	4 971 248	5 292 754
21	Оценочные обязательства	642 511	593 361
14	Отложенное налоговое обязательство	1 885 053	1 604 254
	Долгосрочные обязательства по аренде	343 341	366 673
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>259 256</u>	<u>208 356</u>
		8 101 409	8 065 398
	Итого обязательства	12 761 865	13 037 293
	Капитал		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(332)	(331)
16	Бессрочные облигации	720 872	757 558
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>16 877 948</u>	<u>15 628 372</u>
		17 923 682	16 710 793
	Неконтролирующая доля участия	770 249	950 169
	Итого капитал	18 693 931	17 660 962
	Итого обязательства и капитал	31 455 796	30 698 255


 А.Б. Миллер
 Председатель Правления

26 ноября 2025 года


 М.Н. Россеев
 Главный бухгалтер

26 ноября 2025 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-40 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

(не прошедший аудит)

за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года

(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
17	Выручка от продаж	2 175 443	2 411 538	7 165 136	7 499 593
18	Операционные расходы	(1 898 018)	(1 983 334)	(6 057 946)	(5 971 832)
	Убыток от обесценения финансовых активов	<u>(7 852)</u>	<u>(27 999)</u>	<u>(13 618)</u>	<u>(107 402)</u>
	Прибыль от продаж	269 573	400 205	1 093 572	1 420 359
19	Финансовые доходы	125 816	148 949	931 476	637 832
19	Финансовые расходы	(186 625)	(326 895)	(463 916)	(603 128)
	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	<u>21 538</u>	<u>64 419</u>	<u>117 569</u>	<u>85 526</u>
10	Прибыль до налогообложения	230 302	286 678	1 678 701	1 540 589
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(32 207)	(72 162)	(185 586)	(167 586)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(49 974)</u>	<u>(252 735)</u>	<u>(310 521)</u>	<u>(315 256)</u>
	Налог на прибыль	(82 181)	(324 897)	(496 107)	(482 842)
	Прибыль (убыток) за период	148 121	(38 219)	1 182 594	1 057 747
	Прочий совокупный доход:				
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости долевого финансового актива, оцениваемого по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	512	(11 180)	26 647	(106 057)
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	<u>1 315</u>	<u>8 633</u>	<u>(10 424)</u>	<u>86 919</u>
	Итого прочий совокупный доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	1 827	(2 547)	16 223	(19 138)
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
	Убыток от изменений справедливой стоимости долговых финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	(5 140)	-	(9 294)	-
	Доля в прочем совокупном доходе (расходе) ассоциированных организаций и совместных предприятий	(3 054)	671	1 327	(1 288)
	Курсовые разницы	<u>9 439</u>	<u>1 733</u>	<u>(23 508)</u>	<u>5 135</u>
	Итого прочий совокупный (расход) доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	1 245	2 404	(31 475)	3 847
	Итого прочий совокупный (расход) доход за период, за вычетом налога	3 072	(143)	(15 252)	(15 291)
	Совокупный доход (расход) за период	151 193	(38 362)	1 167 342	1 042 456
	Прибыль (убыток) за период, относящаяся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	134 168	(52 944)	1 117 303	989 896
	Неконтролирующей доле участия	<u>13 953</u>	<u>14 725</u>	<u>65 291</u>	<u>67 851</u>
		148 121	(38 219)	1 182 594	1 057 747
	Совокупный доход (расход) за период, относящийся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	128 518	(72 495)	1 117 258	967 573
	Неконтролирующей доле участия	<u>22 675</u>	<u>34 133</u>	<u>50 084</u>	<u>74 883</u>
		151 193	(38 362)	1 167 342	1 042 456
20	Базовая и разводненная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	4,67	(3,33)	44,90	39,86

А.Б. Миллер
Председатель Правления

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

26 ноября 2025 года

26 ноября 2025 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-40 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудит)
за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2025 года	2024 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	1 678 701	1 540 589
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
18	Амортизация	1 075 645	835 933
19	Чистые финансовые доходы	(467 560)	(34 704)
10	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(117 569)	(85 526)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	42 225	10 214
	Прибыль от выгодной покупки дочерней организации	-	(167 386)
	Прочее	42 319	21 765
	Итого влияние корректировок	575 060	580 296
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	2 253 761	2 120 885
	Увеличение долгосрочных активов	(22 560)	(22 523)
	Увеличение долгосрочных обязательств	10 467	23 257
	Изменения в оборотном капитале	(25 332)	(359 019)
	Уплаченный налог на прибыль	(225 918)	(192 857)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	1 990 418	1 569 743
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
4	Капитальные вложения	(1 725 508)	(1 586 440)
4, 19	Капитализированные и уплаченные проценты	(531 059)	(365 137)
	Чистое изменение займов выданных	(124 764)	(244 330)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(5 126)	488 722
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(11)	(60)
	Полученные проценты	164 467	195 482
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	10 545	14 046
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	41 701	33 060
	Поступления от продажи ассоциированных организаций и совместных предприятий	11	-
	Поступления от продажи дочерних организаций за минусом денежных средств выбывших дочерних организаций	(1 103)	1 309
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(6 124)	(1 116)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	1 678	5 120
	Прочее	15 188	(3 740)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(2 160 105)	(1 463 084)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	738 067	525 344
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(667 700)	(639 615)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	344 335	143 061
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(103 247)	(192 922)
4	Погашение обязательств по финансированию строительства	(153 337)	(58 253)
	Погашение обязательств по аренде	(78 974)	(68 591)
	Уплаченные дивиденды	(9 012)	(134 480)
4, 19	Уплаченные проценты	(121 588)	(122 882)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(129)	(1 798)
16	Уплаченный купонный доход по бессрчным облигациям	(56 786)	(47 295)
	Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	1 622	81
	Прочее	(1 817)	(2 046)
	Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(108 566)	(599 396)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(38 019)	(712)
	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(316 272)	(493 449)
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	991 889	1 426 780
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	675 617	933 331

А.Б. Миллер
 Председатель Правления

М.Н. Россеев
 Главный бухгалтер

26 ноября 2025 года

26 ноября 2025 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-40 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале
(не прошедший аудит)
за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.	Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»							
	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Бессрочные облигации	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал	
	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года							
	Сальдо на 31 декабря 2023 года	325 194	(331)	732 898	14 591 946	15 649 707	803 007	16 452 714
	Прибыль за период	-	-	-	989 896	989 896	67 851	1 057 747
	Прочий совокупный (расход) доход – всего, в т.ч.: (Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	(22 323)	(22 323)	7 032	(15 291)
	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(106 105)	(106 105)	48	(106 057)
21	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	86 870	86 870	49	86 919
	Курсовые разницы	-	-	-	(1 288)	(1 288)	-	(1 288)
	Курсовые разницы	-	-	-	(1 800)	(1 800)	6 935	5 135
	Совокупный доход за период	-	-	-	967 573	967 573	74 883	1 042 456
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	3 086	3 086	(1 831)	1 255
	Изменения в структуре Группы	-	-	-	(4 253)	(4 253)	187 699	183 446
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(6)	(6)	-	(6)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	(133 273)	(133 273)
16	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	8 368	(54 131)	(45 763)	-	(45 763)
	Сальдо на 30 сентября 2024 года	325 194	(331)	741 266	15 504 215	16 570 344	930 485	17 500 829
	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года							
	Сальдо на 31 декабря 2024 года	325 194	(331)	757 558	15 628 372	16 710 793	950 169	17 660 962
	Прибыль за период	-	-	-	1 117 303	1 117 303	65 291	1 182 594
	Прочий совокупный расход – всего, в т.ч.: Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	(45)	(45)	(15 207)	(15 252)
	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	17 332	17 332	21	17 353
21	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(10 393)	(10 393)	(31)	(10 424)
	Курсовые разницы	-	-	-	1 327	1 327	-	1 327
	Курсовые разницы	-	-	-	(8 311)	(8 311)	(15 197)	(23 508)
	Совокупный доход за период	-	-	-	1 117 258	1 117 258	50 084	1 167 342
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	161 434	161 434	(161 504)	(70)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	(68 500)	(68 500)
	Операции с выкупленными собственными акциями	-	(1)	-	-	(1)	-	(1)
16	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	(36 686)	(29 116)	(65 802)	-	(65 802)
	Сальдо на 30 сентября 2025 года	325 194	(332)	720 872	16 877 948	17 923 682	770 249	18 693 931

А.Б. Миллер
 Председатель Правления

26 ноября 2025 года

М.Н. Россеев
 Главный бухгалтер

26 ноября 2025 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-40 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

1 Общие сведения

Публичное акционерное общество «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерние организации (далее – Группа или Группа Газпром) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивают большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов, выработку электрической и тепловой энергии и занимается медиабизнесом. Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Группа осуществляет следующие виды деятельности:

- разведка и добыча газа;
- транспортировка газа;
- продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- хранение газа;
- добыча и продажа нефти и газового конденсата;
- переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- производство и продажа электрической и тепловой энергии;
- медиабизнес.

Деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям, пик спроса на газ приходится на первый и четвертый кварталы года.

2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Политическая и экономическая нестабильность, события на Украине, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику.

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:

- на 30 сентября 2025 года – 82,8676 (на 30 сентября 2024 года – 92,7126);
- на 31 декабря 2024 года – 101,6797 (на 31 декабря 2023 года – 89,6883).

Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:

- на 30 сентября 2025 года – 97,1410 (на 30 сентября 2024 года – 103,4694);
- на 31 декабря 2024 года – 106,1028 (на 31 декабря 2023 года – 99,1919).

Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего характера, предпринимаемых Правительством Российской Федерации для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базы. Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях, сложившихся в бизнесе и экономике. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда и их воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

В 2022-2025 годах Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз (далее – ЕС) и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против Российской Федерации (см. Примечания 25 и 26). Данные обстоятельства привели к волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень экономической неопределенности в условиях осуществления деятельности в Российской Федерации. Руководство Группы анализирует сложившиеся экономические условия и их возможное влияние на деятельность Группы. На момент подписания данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности по оценкам руководства Группы описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности Группы.

3 Основа представления информации

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

4 Существенная информация об учетной политике, допущения и оценки в ее применении

Существенная информация об учетной политике Группы, допущения и оценки в ее применении соответствуют положениям, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, за исключением подхода к представлению некоторых обязательств по соглашениям о финансировании поставок в консолидированном бухгалтерском балансе и консолидированном отчете о движении денежных средств. С 1 апреля 2025 года обязательства Группы со сроками погашения свыше 180 дней до года и краткосрочная часть долгосрочных обязательств по агентским договорам, по которым финансовые организации оплачивают кредиторскую задолженность Группы за материалы и работы, связанные со строительством, представляются в консолидированном бухгалтерском балансе в отдельной статье «Обязательства по финансированию строительства». Ранее такие обязательства включались в состав статьи «Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства». Денежный поток по погашению данных обязательств представляется в консолидированном отчете о движении денежных средств в финансовой деятельности в отдельной статье «Погашение обязательств по финансированию строительства». Ранее такой денежный поток включался в состав статьи «Капитальные вложения» в инвестиционной деятельности.

Сравнительные показатели в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности скорректированы следующим образом:

- обязательства в сумме 220 146 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года реклассифицированы из статьи «Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства» в статью «Обязательства по финансированию строительства» в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе;
- денежный поток в сумме 58 253 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, реклассифицирован из статьи «Капитальные вложения» в статью «Погашение обязательств по финансированию строительства», денежный поток в сумме 12 166 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, реклассифицирован из статьи «Уплаченные проценты» в статью «Капитализированные и уплаченные проценты» в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о движении денежных средств.

Сравнительная информация по состоянию на 1 января 2024 года не представлена в виду незначительного влияния изменения учетной политики на показатели консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса.

Применение изменений к стандарту

Следующие изменения к действующему стандарту вступили в силу с 1 января 2025 года:

- изменения к 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 стандарту при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Изменения к стандарту не оказали существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы.

4 Существенная информация об учетной политике, допущения и оценки в ее применении (продолжение)

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 стандарт и изменения к стандартам:

- изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и 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;
- 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 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.

5 Сегментная информация

Совет директоров, Председатель Правления и Правление ПАО «Газпром» (далее – Органы управления) принимают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутреннюю финансовую информацию.

Руководство Группы выделяет следующие отчетные сегменты:

- Газовый бизнес – вид бизнеса Группы, в основном связанный с разведкой, добычей, переработкой, хранением, транспортировкой, распределением и реализацией газа, продуктов переработки газа и газового конденсата в Российской Федерации и за рубежом, а также обеспечивающие эти бизнес-процессы направления деятельности;
- Нефтяной бизнес – вид бизнеса Группы, в основном связанный с разведкой, добычей, переработкой, хранением, транспортировкой и реализацией нефти и продукции нефтепереработки в Российской Федерации и за рубежом;
- Электроэнергетический бизнес – вид бизнеса Группы, в основном связанный с производством и реализацией электрической и тепловой энергии в Российской Федерации и за рубежом;
- Медиабизнес – вид бизнеса Группы, в основном связанный с теле- и радиовещанием, рекламой, издательской деятельностью, кинопроизводством и распространением контента преимущественно на территории Российской Федерации.

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по отчетным сегментам на основе данных, сформированных на основании принципов оценки, соответствующих принципам оценки показателей в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Выручка от межсегментных продаж рассчитывается исходя из рыночных цен.

Ниже представлены показатели выручки и прибыли (убытка) отчетных сегментов, а также амортизации и доли в прибыли (убытке) ассоциированных организациях и совместных предприятиях. Показатели финансовых доходов и расходов, расхода по налогу на прибыль рассматриваются Органами управления Группы в целом по Группе без распределения по отчетным сегментам.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электро- энергетический бизнес	Медиа- бизнес	Итого
<u>За три месяца, закончившихся</u>					
<u>30 сентября 2025 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>1 143 830</u>	<u>1 014 701</u>	<u>125 261</u>	<u>37 337</u>	<u>2 321 129</u>
Выручка от межсегментных продаж	56 713	82 813	2 987	3 173	145 686
Выручка от внешних продаж	1 087 117	931 888	122 274	34 164	2 175 443
Прибыль по сегментам	<u>144 814</u>	<u>98 979</u>	<u>22 162</u>	<u>3 618</u>	<u>269 573</u>
Амортизация	205 831	123 323	16 707	19 508	365 369
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	14 002	6 561	(1)	976	21 538
<u>За три месяца, закончившихся</u>					
<u>30 сентября 2024 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>1 352 605</u>	<u>1 134 383</u>	<u>112 262</u>	<u>35 839</u>	<u>2 635 089</u>
Выручка от межсегментных продаж	100 540	116 560	2 563	3 888	223 551
Выручка от внешних продаж	1 252 065	1 017 823	109 699	31 951	2 411 538
Прибыль (убыток) по сегментам	<u>210 364</u>	<u>210 352</u>	<u>(13 636)</u>	<u>(6 875)</u>	<u>400 205</u>
Амортизация	172 183	71 906	15 646	17 551	277 286
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	64 240	(452)	(2)	633	64 419
<u>За девять месяцев, закончившихся</u>					
<u>30 сентября 2025 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>4 143 093</u>	<u>2 952 090</u>	<u>473 476</u>	<u>116 329</u>	<u>7 684 988</u>
Выручка от межсегментных продаж	227 749	273 375	8 853	9 875	519 852
Выручка от внешних продаж	3 915 344	2 678 715	464 623	106 454	7 165 136
Прибыль по сегментам	<u>730 054</u>	<u>239 023</u>	<u>120 862</u>	<u>3 633</u>	<u>1 093 572</u>
Амортизация	605 632	363 850	49 303	56 860	1 075 645
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	97 489	17 561	32	2 487	117 569
<u>За девять месяцев, закончившихся</u>					
<u>30 сентября 2024 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>4 240 061</u>	<u>3 355 314</u>	<u>458 379</u>	<u>115 625</u>	<u>8 169 379</u>
Выручка от межсегментных продаж	321 478	328 156	8 249	11 903	669 786
Выручка от внешних продаж	3 918 583	3 027 158	450 130	103 722	7 499 593
Прибыль (убыток) по сегментам	<u>731 683</u>	<u>662 768</u>	<u>39 759</u>	<u>(13 851)</u>	<u>1 420 359</u>
Амортизация	518 405	219 524	46 396	51 608	835 933
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	52 076	31 488	25	1 937	85 526

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

Ниже представлена выручка от внешних продаж по сегментам в разрезе видов выручки.

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электро- энергетический бизнес	Медиа- бизнес	Итого
<u>За три месяца, закончившихся</u>					
<u>30 сентября 2025 года</u>					
Выручка от продажи газа	724 167	3 210	-	-	727 377
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	240 924	876 962	-	-	1 117 886
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	11 095	243	115 881	-	127 219
Прочая выручка	110 931	51 473	6 393	34 164	202 961
Итого внешняя выручка по сегментам	1 087 117	931 888	122 274	34 164	2 175 443
<u>За три месяца, закончившихся</u>					
<u>30 сентября 2024 года</u>					
Выручка от продажи газа	840 823	3 097	-	-	843 920
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	298 643	972 296	-	-	1 270 939
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	11 920	345	103 971	-	116 236
Прочая выручка	100 679	42 085	5 728	31 951	180 443
Итого внешняя выручка по сегментам	1 252 065	1 017 823	109 699	31 951	2 411 538
<u>За девять месяцев, закончившихся</u>					
<u>30 сентября 2025 года</u>					
Выручка от продажи газа	2 725 461	8 617	-	-	2 734 078
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	806 902	2 521 498	-	-	3 328 400
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	35 345	638	449 131	-	485 114
Прочая выручка	347 636	147 962	15 492	106 454	617 544
Итого внешняя выручка по сегментам	3 915 344	2 678 715	464 623	106 454	7 165 136
<u>За девять месяцев, закончившихся</u>					
<u>30 сентября 2024 года</u>					
Выручка от продажи газа	2 682 531	21 978	-	-	2 704 509
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	884 046	2 878 206	-	-	3 762 252
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	33 634	1 008	434 832	-	469 474
Прочая выручка	318 372	125 966	15 298	103 722	563 358
Итого внешняя выручка по сегментам	3 918 583	3 027 158	450 130	103 722	7 499 593

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

Ниже представлено приведение прибыли по сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
	Прибыль по сегментам	269 573	400 205	1 093 572	1 420 359
19	Финансовые доходы	125 816	148 949	931 476	637 832
19	Финансовые расходы	(186 625)	(326 895)	(463 916)	(603 128)
10	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	21 538	64 419	117 569	85 526
	Итого прибыль до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	230 302	286 678	1 678 701	1 540 589

Активы Группы в основном расположены на территории Российской Федерации. Информация о внеоборотных активах по географическим регионам не раскрывается ввиду того, что балансовая стоимость внеоборотных активов, расположенных вне Российской Федерации, является незначительной.

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электро- энергетический бизнес	Медиа- бизнес	Итого
По состоянию на 30 сентября 2025 года					
Активы по сегментам	23 907 271	6 630 799	1 017 530	277 406	31 833 006
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	736 802	548 598	683	13 001	1 299 084
Капитальные вложения ¹	1 368 257	812 201	69 377	8 975	2 258 810
Обязательства по сегментам	9 345 537	3 364 828	286 781	141 929	13 139 075
По состоянию на 31 декабря 2024 года					
Активы по сегментам	23 285 929	6 475 380	1 009 334	249 792	31 020 435
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	671 072	529 993	649	13 811	1 215 525
Капитальные вложения ²	1 357 018	643 535	64 120	6 578	2 071 251
Обязательства по сегментам	9 785 216	3 169 282	275 279	129 696	13 359 473

¹ Капитальные вложения за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года.

² Капитальные вложения за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года.

Ниже представлено приведение активов по отчетным сегментам к итогу активов в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе.

	30 сентября 2025 года	31 декабря 2024 года
Активы по отчетным сегментам	31 833 006	31 020 435
Межсегментные активы	(377 210)	(322 180)
Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	31 455 796	30 698 255

Ниже представлено приведение обязательств по отчетным сегментам к итогу обязательств в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе.

	30 сентября 2025 года	31 декабря 2024 года
Обязательства по отчетным сегментам	13 139 075	13 359 473
Межсегментные обязательства	(377 210)	(322 180)
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	12 761 865	13 037 293

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

6 Денежные средства и их эквиваленты

В составе денежных средств и их эквивалентов отражены наличные денежные средства, средства на счетах в банках, срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств.

	30 сентября 2025 года	31 декабря 2024 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	533 334	782 919
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств	<u>142 283</u>	<u>208 970</u>
Итого денежные средства и их эквиваленты	675 617	991 889

7 Дебиторская задолженность и предоплата

	30 сентября 2025 года	31 декабря 2024 года
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей	721 449	1 161 561
Дебиторская задолженность по займам выданным	68 837	60 527
Прочая дебиторская задолженность	<u>124 437</u>	<u>112 277</u>
	914 723	1 334 365
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата	<u>167 667</u>	<u>153 820</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 082 390	1 488 185

Дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 2 161 819 млн руб. и 2 454 792 млн руб., авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 290 млн руб. и 8 657 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

8 Основные средства

	Основные средства производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социаль- ной сферы	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2024 года				
Первоначальная стоимость	27 209 371	102 662	7 792 247	35 104 280
Накопленная амортизация	(11 175 889)	(56 036)	-	(11 231 925)
Резерв на снижение стоимости	<u>(1 222 204)</u>	<u>(3 989)</u>	<u>(1 866 212)</u>	<u>(3 092 405)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	14 811 278	42 637	5 926 035	20 779 950
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года				
Первоначальная стоимость				
Поступление	49 379	-	2 211 096	2 260 475
Передача, в т.ч. резерва на снижение стоимости	968 352	373	(968 725)	-
Выбытие	(319 725)	(3 348)	(52 760)	(375 833)
Курсовые разницы	(257 900)	(408)	(92 550)	(350 858)
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
Амортизация	(961 301)	(1 974)	-	(963 275)
Выбытие	252 835	567	11 708	265 110
Курсовые разницы	125 383	354	89 365	215 102
Изменение резерва на снижение стоимости:	(2 329)	-	(966)	(3 295)
начисление	(2 980)	-	(3 272)	(6 252)
восстановление	651	-	2 306	2 957
По состоянию на 30 сентября 2025 года				
Первоначальная стоимость	27 703 729	99 279	8 835 055	36 638 063
Накопленная амортизация	(11 908 183)	(57 426)	-	(11 965 609)
Резерв на снижение стоимости	<u>(1 129 574)</u>	<u>(3 652)</u>	<u>(1 711 852)</u>	<u>(2 845 078)</u>
Остаточная стоимость на 30 сентября 2025 года	14 665 972	38 201	7 123 203	21 827 376

Отдельные объекты основных средств (в том числе объекты незавершенного строительства) переданы в залог в качестве обеспечения обязательств (см. Примечание 13).

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

9 Активы в форме права пользования

	Активы в форме права пользования
По состоянию на 31 декабря 2024 года	
Первоначальная стоимость	572 764
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	(173 249)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	399 515
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года	
Первоначальная стоимость	
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	105 855
Выбытие	(36 894)
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	1 054
Курсовые разницы	(792)
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	
Амортизация	(61 201)
Выбытие	18 337
Начисление резерва на снижение стоимости	(31)
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	1 569
Курсовые разницы	665
По состоянию на 30 сентября 2025 года	
Первоначальная стоимость	641 987
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	(213 910)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2025 года	428 077

Активы в форме права пользования в основном представлены договорами аренды судов, которые используются для перевозки сжиженного природного газа и нефтепродуктов, а также договорами аренды недвижимости и земли под производственными объектами.

Общий денежный отток по договорам аренды составил 124 661 млн руб. и 100 013 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года и 30 сентября 2024 года соответственно.

10 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

Прим.		Балансовая стоимость		Доля в прибыли (убытке)	
		на 30 сентября 2025 года	на 31 декабря 2024 года	за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года	за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года
21, 24, 25	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	332 157	284 642	67 673	108 654
	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	166 848	171 040	(4 192)	(6 390)
23	ООО «Сахалинская Энергия» ¹	-	-	-	46 432
	Прочие ассоциированные организации	373 778	350 207	31 351	25 321
	Прочие совместные предприятия	426 301	409 636	22 737	(88 491)
	Итого инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 299 084	1 215 525	117 569	85 526

¹ В марте 2024 года Группа приобрела дополнительную долю в размере 27,50 % в ООО «Сахалинская Энергия», в результате чего получила контроль над деятельностью ООО «Сахалинская Энергия» (см. Примечание 23).

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

10 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

Существенные ассоциированные организации и совместные предприятия

	Характер отношений	Страна основной деятельности	Вид деятельности	Доля владения (%) ¹	
				на 30 сентября 2025 года	на 31 декабря 2024 года
«Газпромбанк» (Акционерное общество) ²	Ассоциированная организация	Россия	Банковская	49,88	49,88
ПАО «НГК «Славнефть»	Совместное предприятие	Россия	Добыча, переработка и продажа нефти	49,88	49,88

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.

² Указана доля в голосующих акциях.

Инвестиции в существенные ассоциированные организации и совместные предприятия Группы учитываются с использованием метода долевого участия.

11 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата

	30 сентября 2025 года	31 декабря 2024 года
Финансовые активы		
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	67 663	69 859
Долгосрочная дебиторская задолженность по займам выданным	1 081 195	859 287
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	20 713	14 966
	1 169 571	944 112
Нефинансовые активы		
Долгосрочная предоплата	26 432	24 498
Авансы на капитальное строительство	999 430	916 395
	1 025 862	940 893
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	2 195 433	1 885 005

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 80 107 млн руб. и 67 049 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 23 774 млн руб. и 23 880 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года долгосрочная дебиторская задолженность с балансовой стоимостью 1 169 571 млн руб. и 944 112 млн руб. имеет оценочную справедливую стоимость 981 475 млн руб. и 803 552 млн руб. соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

12 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

	30 сентября 2025 года	31 декабря 2024 года
Финансовые активы		
Краткосрочные депозиты	<u>50 398</u>	<u>3 122</u>
	50 398	3 122
Нефинансовые активы		
Предоплата по НДС	188 482	248 519
НДС к возмещению	80 878	112 763
Предоплата по прочим налогам	56 505	109 683
Предоплата по налогу на прибыль	49 114	36 584
Активы, предназначенные для продажи	42 934	60 053
Прочие	<u>14 760</u>	<u>12 015</u>
	432 673	579 617
Итого прочие оборотные активы	483 071	582 739

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		30 сентября 2025 года	31 декабря 2024 года
	Финансовые активы		
	Долгосрочные депозиты	<u>33 898</u>	<u>38 979</u>
		33 898	38 979
	Нефинансовые активы		
	Нематериальные активы	257 761	270 994
21	Чистые активы пенсионной программы	67 795	61 010
	НДС по незавершенному строительству	14 299	9 382
	Прочие	<u>303 327</u>	<u>371 541</u>
		643 182	712 927
	Итого прочие внеоборотные активы	677 080	751 906

13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате

	30 сентября 2025 года	31 декабря 2024 года
Кредиты	2 956 369	3 143 411
Российские облигации	1 280 453	1 011 014
Облигации участия в кредите	1 218 826	1 608 713
Займы	541 564	587 589
Прочие облигации	36 525	42 273
Векселя	<u>8 900</u>	<u>8 465</u>
Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	6 042 637	6 401 465
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>(1 071 389)</u>	<u>(1 108 711)</u>
	4 971 248	5 292 754

Анализ долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате по срокам погашения приведен в таблице ниже.

Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате	30 сентября 2025 года	31 декабря 2024 года
от одного года до двух лет	1 101 610	860 640
от двух до пяти лет	2 382 687	2 536 823
свыше пяти лет	<u>1 486 951</u>	<u>1 895 291</u>
	4 971 248	5 292 754

В состав долгосрочных кредитов и займов входят кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, балансовая стоимость которых составила 2 344 050 млн руб. и 2 706 768 млн руб., а справедливая – 2 281 594 млн руб. и 2 376 990 млн руб. на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставке ЕВРИБОР и ключевой ставке Банка России. Их балансовая стоимость составила 3 698 587 млн руб. и 3 694 697 млн руб., а справедливая – 3 822 497 млн руб. и 3 767 313 млн руб. на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

По состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года согласно соглашениям, заключенным в рамках финансирования проекта «Северный поток – 2», 100 % акций «Норд Стрим 2 АГ» переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

По состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года согласно договорам, заключенным в декабре 2019 года в рамках финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода, доля в уставном капитале дочерней организации ООО «Газпром переработка Благовещенск» передана в залог до полного погашения обеспеченных обязательств. Кроме того, обязательства перед банками-агентами обеспечены активами, которые включают в себя денежные средства, основные средства (в том числе объекты незавершенного строительства) и авансы на капитальное строительство. Сумма обеспеченных обязательств перед банками-агентами составила 687 009 млн руб. и 758 238 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 20).

14 Налог на прибыль

Налоговый эффект изменения временных разниц отражен по ставкам, установленным налоговым законодательством. В некоторых организациях Группы Газпром действует льготное налогообложение, что позволяет платить налог на прибыль по пониженной ставке.

Признанные в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим активам и обязательствам:

	Отложенные налоговые активы	Отложенные налоговые обязательства	Нетто
По состоянию на 30 сентября 2025 года			
Основные средства	344 847	(2 205 561)	(1 860 714)
Активы в форме права пользования	-	(111 188)	(111 188)
Финансовые активы	25 463	(8 449)	17 014
Дебиторская задолженность	341 340	(3 184)	338 156
Запасы	70 370	(72 005)	(1 635)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	222 644	-	222 644
Обязательства по аренде	116 574	-	116 574
Прочие временные разницы	937 932	(888 394)	49 538
Взаимозачет	<u>(1 403 728)</u>	<u>1 403 728</u>	-
Итого отложенные налоговые активы (обязательства)	655 442	(1 885 053)	(1 229 611)
По состоянию на 31 декабря 2024 года			
Основные средства	372 616	(1 974 370)	(1 601 754)
Активы в форме права пользования	-	(101 576)	(101 576)
Финансовые активы	31 774	(3 911)	27 863
Дебиторская задолженность	396 690	(2 560)	394 130
Запасы	70 830	(71 323)	(493)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	171 600	-	171 600
Обязательства по аренде	121 344	-	121 344
Прочие временные разницы	929 540	(854 001)	75 539
Взаимозачет	<u>(1 403 487)</u>	<u>1 403 487</u>	-
Итого отложенные налоговые активы (обязательства)	690 907	(1 604 254)	(913 347)

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

14 Налог на прибыль (продолжение)

Прочие временные разницы в части отложенных налоговых активов включают в себя не принимаемые к налоговому учету расходы по курсовым разницам до момента оплаты требований и обязательств в сумме 683 258 млн руб. и 652 371 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2025 года и на 31 декабря 2024 года соответственно.

Прочие временные разницы в части отложенных налоговых обязательств включают в себя не принимаемые к налоговому учету доходы по курсовым разницам до момента оплаты требований и обязательств в сумме 764 461 млн руб. и 688 656 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2025 года и на 31 декабря 2024 года соответственно.

Налогооблагаемый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года и 30 сентября 2024 года, представлен в таблице ниже.

	30 сентября 2025 года	Признание и сторниро- вание временных разниц	31 декабря 2024 года	30 сентября 2024 года	Эффект изменения ставки налога на прибыль	Призна- ние и сторниро- вание времен- ных разниц по ставке 20%	31 декабря 2023 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:							
Основные средства	(1 860 714)	(258 960)	(1 601 754)	(1 795 401)	(299 840)	(323 599)	(1 171 962)
Активы в форме права пользования	(111 188)	(9 612)	(101 576)	(97 630)	(78 478)	57 544	(76 696)
Финансовые активы	17 014	(10 849)	27 863	23 648	4 016	31 840	(12 208)
Запасы	(1 635)	(1 142)	(493)	(16 011)	(14 469)	14 588	(16 130)
	(1 956 523)	(280 563)	(1 675 960)	(1 885 394)	(388 771)	(219 627)	(1 276 996)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:							
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	222 644	51 044	171 600	195 307	33 729	50 174	111 404
Дебиторская задолженность	338 156	(55 974)	394 130	364 891	72 538	81 900	210 453
Обязательства по аренде	116 574	(4 770)	121 344	114 367	92 343	(56 312)	78 336
Прочие временные разницы	49 538	(26 001)	75 539	66 082	(19 701)	22 754	63 029
	726 912	(35 701)	762 613	740 647	178 909	98 516	463 222
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(1 229 611)	(316 264)	(913 347)	(1 144 747)	(209 862)	(121 111)	(813 774)

С 1 января 2025 года ставка по налогу на прибыль увеличилась с 20 % до 25 % в соответствии с изменениями, внесенными в Налоговый кодекс Российской Федерации в июле 2024 года. Балансовая стоимость отложенных налоговых активов и обязательств на 31 декабря 2024 года была переоценена по ставке 25 %, где это применимо.

15 **Капитал**

Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года и состоит из 23 674 млн обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

В собственности Группы находится 29 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года, которые учитываются как выкупленные собственные акции.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

Количество акций, находящихся в обращении

Количество акций ПАО «Газпром» в обращении (количество выпущенных обыкновенных акций за вычетом выкупленных собственных акций) составило 23 644 млн и 23 645 млн акций по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года, соответственно.

Бессрочные облигации

Информация о бессрочных облигациях представлена в Примечании 16.

16 **Бессрочные облигации**

Бессрочные облигации Группы представлены:

- выпущенными в 2020 году на международном рынке бессрочными погашаемыми по усмотрению эмитента облигациями участия в кредите номинальной стоимостью 1 400 млн долл. США и 1 000 млн евро, которые частично были замещены выпущенными в 2023 году бессрочными погашаемыми по усмотрению эмитента российскими облигациями в рамках замещения валютных бессрочных облигаций участия в кредите, права на которые учтены в российских депозитариях, на общую сумму 1 069 млн долл. США и 716 млн евро с условиями, аналогичными замещенным валютным бессрочным облигациям участия в кредите, за исключением замены валюты расчетов на российские рубли;
- выпущенными в 2021-2023 годах на российском рынке бессрочными погашаемыми по усмотрению эмитента облигациями номинальной стоимостью 504 200 млн руб.

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

Условия выпуска рублевых бессрочных облигаций устанавливают, что Группа вправе в одностороннем порядке принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Купонный доход рублевых бессрочных облигаций не является кумулятивным. В случае принятия Группой решения об отказе от выплаты купонного дохода, по некоторым сериям рублевых бессрочных облигаций предусмотрено возмещение недополученных доходов инвесторам в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 года № 2337.

Операции, связанные с бессрочными облигациями, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года и 30 сентября 2024 года, представлены в таблицах ниже.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

16 Бессрочные облигации (продолжение)

	Рублевые бессрочные облигации	Валютные бессрочные облигации участия в кредите ¹	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого
Сальдо на 31 декабря 2024 года	504 200	253 358	(153 082)	604 476
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	-	(35 328)	35 328	-
Начисленный купонный доход	-	6 756	(6 756)	-
Признание обязательства по выплате купонного дохода ²	-	(8 030)	(48 940)	(56 970)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	-	(84)	84	-
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	-	-	(8 832)	(8 832)
Сальдо на 30 сентября 2025 года	504 200	216 672	(182 198)	538 674

¹ В том числе замещающие бессрочные облигации, выпущенные в рамках замещения валютных бессрочных облигаций участия в кредите.

² Уплачен купонный доход в сумме 56 786 млн руб.

По состоянию на 30 сентября 2025 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила отрицательную величину 15 658 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 3 546 млн руб.

	Рублевые бессрочные облигации	Валютные бессрочные облигации участия в кредите ¹	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого
Сальдо на 31 декабря 2023 года	504 200	228 698	(77 340)	655 558
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	-	8 512	(8 512)	-
Начисленный купонный доход	-	7 695	(7 695)	-
Признание обязательства по выплате купонного дохода ²	-	(7 799)	(39 666)	(47 465)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	-	(40)	40	-
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	-	-	1 702	1 702
Сальдо на 30 сентября 2024 года	504 200	237 066	(131 471)	609 795

¹ В том числе замещающие бессрочные облигации, выпущенные в рамках замещения валютных бессрочных облигаций участия в кредите.

² Уплачен купонный доход в сумме 47 295 млн руб.

По состоянию на 30 сентября 2024 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила отрицательную величину 35 799 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 3 799 млн руб.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

17 Выручка от продаж

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Выручка от продажи газа, включая акциз, таможенные пошлины и платежи, причитающиеся Российской Федерации согласно соглашению о разделе продукции:				
Российская Федерация	207 810	190 482	943 433	869 761
Вне Российской Федерации	<u>662 455</u>	<u>850 791</u>	<u>2 273 196</u>	<u>2 306 313</u>
	870 265	1 041 273	3 216 629	3 176 074
Таможенные пошлины	(95 354)	(161 560)	(323 699)	(461 672)
Акциз	(32 536)	(32 984)	(107 697)	(77 544)
Платежи, причитающиеся Российской Федерации согласно соглашению о разделе продукции	(14 843)	(14 566)	(51 949)	(31 857)
Изменения цены сделки, относящиеся к предыдущим периодам	<u>(155)</u>	<u>11 757</u>	<u>794</u>	<u>99 508</u>
Итого выручка от продажи газа	727 377	843 920	2 734 078	2 704 509
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	641 509	720 295	1 797 596	2 018 252
Вне Российской Федерации	<u>476 377</u>	<u>550 644</u>	<u>1 530 804</u>	<u>1 744 000</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	1 117 886	1 270 939	3 328 400	3 762 252
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:				
Российская Федерация	126 360	113 996	482 501	465 001
Вне Российской Федерации	<u>859</u>	<u>2 240</u>	<u>2 613</u>	<u>4 473</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	127 219	116 236	485 114	469 474
Прочая выручка:				
Российская Федерация	191 762	167 687	586 130	527 924
Вне Российской Федерации	<u>11 199</u>	<u>12 756</u>	<u>31 414</u>	<u>35 434</u>
Итого прочая выручка	<u>202 961</u>	<u>180 443</u>	<u>617 544</u>	<u>563 358</u>
Итого выручка от продаж	2 175 443	2 411 538	7 165 136	7 499 593

18 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Налоги, кроме налога на прибыль	582 846	888 905	1 944 226	2 749 432
Амортизация	365 369	277 286	1 075 645	835 933
Оплата труда	336 508	305 613	990 951	900 238
Покупные газ и нефть	215 302	229 793	583 927	690 101
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	132 491	147 337	396 436	460 687
Материалы	136 663	162 773	372 010	389 233
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	68 839	92 117	185 969	257 818
Курсовые разницы по операционным статьям	6 211	(51 233)	71 984	(11 203)
Прочие	<u>205 620</u>	<u>69 153</u>	<u>566 042</u>	<u>(159 051)</u>
	2 049 849	2 121 744	6 187 190	6 113 188
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>(151 831)</u>	<u>(138 410)</u>	<u>(129 244)</u>	<u>(141 356)</u>
Итого операционные расходы	1 898 018	1 983 334	6 057 946	5 971 832

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

18 Операционные расходы (продолжение)

Расходы на покупку газа и нефти включают 36 547 млн руб. и 95 149 млн руб. расходов на покупку газа за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, соответственно и 35 871 млн руб. и 115 269 млн руб. расходов на покупку газа за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, соответственно.

Статья «Прочие» включает 113 977 млн руб. и 413 417 млн руб. доходов, полученных в виде вычетов по акцизам, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, соответственно и 215 612 млн руб. и 703 822 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, соответственно.

19 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Прибыль по курсовым разницам	50 424	61 285	668 314	373 152
Процентный доход	<u>75 392</u>	<u>87 664</u>	<u>263 162</u>	<u>264 680</u>
Итого финансовые доходы	125 816	148 949	931 476	637 832
Убыток по курсовым разницам	127 761	264 179	234 053	404 769
Процентный расход	<u>58 864</u>	<u>62 716</u>	<u>229 863</u>	<u>198 359</u>
Итого финансовые расходы	186 625	326 895	463 916	603 128

Общая сумма процентов уплаченных составила 204 398 млн руб. и 652 647 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, соответственно и 170 693 млн руб. и 488 019 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, соответственно.

Процентный расход включает в себя процентный расход по обязательствам по аренде по МСФО (IFRS) 16 «Аренда» и процентный расход по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности (см. Примечание 21).

20 Базовая и разводненная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром»

Базовая прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром», представлена в таблице ниже.

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
	Прибыль (убыток) за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	134 168	(52 944)	1 117 303	989 896
16	Начисленный купонный доход по бессрчным облигациям	(23 569)	(25 504)	(55 696)	(47 361)
16	Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода по бессрчным облигациям	(136)	(233)	84	40
	Прибыль (убыток) за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», владеющим обыкновенными акциями	110 463	(78 681)	1 061 691	942 575
	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)	23 644	23 645	23 644	23 645
	Базовая и разводненная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	4,67	(3,33)	44,90	39,86

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

21 Оценочные обязательства

	30 сентября 2025 года	31 декабря 2024 года
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	327 457	325 504
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	283 821	256 022
Прочие	<u>31 233</u>	<u>11 835</u>
Итого оценочные обязательства	642 511	593 361

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности как программа с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое АО «НПФ ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста, осуществляемые Группой.

Чистые активы пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 67 795 млн руб. и 61 010 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно (см. Примечание 12).

В соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» активы пенсионной программы отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в сумме 542 283 млн руб. и 489 016 млн руб. соответственно. Активы пенсионной программы состоят из акций различных организаций, доли владения в «Газпромбанк» (Акционерное общество), корпоративных, государственных и муниципальных облигаций, вложений в паевые инвестиционные фонды, депозитов и прочих активов АО «НПФ ГАЗФОНД».

Чистые активы или обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, отраженные в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе, представлены ниже.

	30 сентября 2025 года		31 декабря 2024 года	
	Пенсионная программа, обеспеченная АО «НПФ ГАЗФОНД»	Прочие выплаты по окончании трудовой деятельности	Пенсионная программа, обеспеченная АО «НПФ ГАЗФОНД»	Прочие выплаты по окончании трудовой деятельности
Приведенная стоимость обязательств	(474 488)	(283 821)	(428 006)	(256 022)
Справедливая стоимость активов программы	<u>542 283</u>	<u>-</u>	<u>489 016</u>	<u>-</u>
Всего чистые активы (обязательства)	67 795	(283 821)	61 010	(256 022)

Расходы по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, признанные в составе прибыли или убытка, представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
	Стоимость услуг текущего периода	5 602	6 021	16 809
Чистый процентный расход	<u>7 048</u>	<u>6 956</u>	<u>21 409</u>	<u>21 200</u>
Итого признано в составе прибыли или убытка	12 650	12 977	38 218	39 265

Для расчета оценочных обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2024 года, за исключением ставки дисконтирования, которая определяется на основе рыночной доходности государственных ценных бумаг.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

21 Оценочные обязательства (продолжение)

В результате увеличения ставки дисконтирования с 14,7 % до 14,9 % была признана актуарная прибыль в сумме 7 833 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 сентября 2025 года. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 15,2 % до 14,9 % был признан актуарный убыток в сумме 12 532 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 15,1 % до 15,9 % была признана актуарная прибыль в сумме 40 217 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 сентября 2024 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 11,9 % до 15,9 % была признана актуарная прибыль в сумме 186 276 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года.

Ниже представлен результат переоценки оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, признанный в составе прочего совокупного дохода.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
Актуарный (убыток) прибыль	7 833	40 217	(12 532)	186 276
Доход (расход) от активов программы за исключением сумм, включенных в чистый процентный расход	(6 426)	(4 158)	1 951	(36 044)
Изменение влияния предельной величины активов пенсионной программы	-	(27 298)	-	(63 270)
Курсовые разницы	(92)	(128)	157	(43)
Итого	1 315	8 633	(10 424)	86 919

22 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.

(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 долгосрочной дебиторской задолженности классифицируется как Уровень 3 (см. Примечание 11), долгосрочных кредитов и займов – Уровень 2 (см. Примечание 13).

По состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, в основном включают в себя акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 333 296 млн руб. и 297 503 млн руб. соответственно и относятся к Уровню 1, а также долговые ценные бумаги, которые относятся к Уровню 2.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

23 Приобретение дочерней организации

В марте 2024 года Группа приобрела долю в размере 27,50 % в ООО «Сахалинская Энергия» за 94 800 млн руб. Оплата произведена денежными средствами. Сделка совершена в соответствии с Распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 марта 2024 года № 701-р. До приобретения указанной доли инвестиция в ООО «Сахалинская Энергия» учитывалась как инвестиция в ассоциированную организацию по методу долевого участия. В результате совершения сделки доля Группы в уставном капитале ООО «Сахалинская Энергия» увеличилась до 77,50 % и Группа получила контроль над деятельностью ООО «Сахалинская Энергия».

Основными видами деятельности ООО «Сахалинская Энергия» являются добыча нефти и попутного газа и производство сжиженного природного газа на условиях Соглашения о разделе продукции, заключенного с Российской Федерацией. Деятельность ООО «Сахалинская Энергия» осуществляется на территории Российской Федерации.

Ниже представлена справедливая стоимость переданного возмещения на дату приобретения.

Стоимость приобретения	94 800
Стоимость доли в капитале ООО «Сахалинская Энергия» на дату приобретения	443 798
Существовавшие ранее отношения	(99 803)
Справедливая стоимость переданного возмещения	438 795

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» Группа признала приобретенные активы и обязательства в соответствии с оценкой их справедливой стоимости.

Справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств представлена ниже.

	<u>Справедливая стоимость</u>
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	597 519
Дебиторская задолженность и предоплата	45 323
Запасы	26 989
Прочие оборотные активы	4 457
	674 288
Внеоборотные активы	
Основные средства	526 103
Активы в форме права пользования	37 281
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	5
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	5 295
Отложенный налоговый актив	107 235
Прочие внеоборотные активы	3 392
	679 311
Итого активы	1 353 599
Краткосрочные обязательства	
Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	86 667
Задолженность по текущему налогу на прибыль	2 917
Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	1 348
	90 932
Долгосрочные обязательства	
Оценочные обязательства	182 161
Отложенное налоговое обязательство	172 571
Долгосрочные обязательства по аренде	65 623
Прочие долгосрочные обязательства	44
	420 399
Итого обязательства	511 331
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения	(211 966)
Чистые активы на дату приобретения	630 302

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

23 Приобретение дочерней организации (продолжение)

В результате сделки признана прибыль от выгодной покупки в предварительной оценке 167 386 млн руб., которая отражена по статье «Прочие» операционных расходов консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года.

В результате уточнения ранее произведенной предварительной оценки справедливой стоимости активов и обязательств прибыль от выгодной покупки составила 191 507 млн руб. Ниже представлен результат сделки по приобретению ООО «Сахалинская Энергия».

Справедливая стоимость переданного возмещения	438 795
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	<u>630 302</u>
Прибыль от выгодной покупки	191 507

Сопоставимые данные консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, не были изменены вследствие незначительного влияния окончательной оценки справедливой стоимости активов и обязательств ООО «Сахалинская Энергия».

В случае, если бы приобретение произошло 1 января 2024 года, выручка от продаж Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, увеличилась бы на 167 781 млн руб., а прибыль до налогообложения Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, увеличилась бы на 119 735 млн руб.

Справедливая стоимость дебиторской задолженности, полученной в результате совершения сделки, составляет 34 972 млн руб. по состоянию на дату приобретения. Валовая сумма дебиторской задолженности к получению на дату приобретения составляет 42 979 млн руб. Наилучшая оценка потоков денежных средств, которые, согласно ожиданиям, не будут взысканы, составляет 8 007 млн руб. на дату приобретения.

24 Связанные стороны

Связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значительное сальдо расчетов.

Государство (Российская Федерация)

Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Государство напрямую владеет 38,373 % выпущенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2025 года. АО «РОСНЕФТЕГАЗ» и АО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,859 % выпущенных акций ПАО «Газпром».

Государство не составляет консолидированную финансовую отчетность для публичного пользования. Государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Правительство Российской Федерации возложило на Группу обязательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

24 Связанные стороны (продолжение)

Организации, связанные с государством

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах», позволяющее не раскрывать все операции с организациями, связанными с государством, в связи с тем, что Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % ПАО «Газпром».

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими организациями, контролируруемыми государством.

Цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС России).

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. По состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года кредиты банков с государственным влиянием составили около 28 % и 25 % соответственно (см. Примечание 13).

Начисление и уплата налогов осуществляются согласно действующему законодательству. Операции и остатки по операциям представлены в Примечаниях 12, 17 и 18.

По состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года на счетах в банках с государственным влиянием остатки денежных средств и их эквивалентов составили около 41 % и 17 % соответственно (см. Примечание 6).

Доля операций Группы с организациями, контролируруемыми государством, в выручке от продажи электрической и тепловой энергии составила около 23 % и 32 % за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, соответственно и около 24 % и 34 % за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, соответственно (см. Примечание 17).

Доля операций Группы с организациями, контролируруемыми государством, в расходах по транзиту нефти и нефтепродуктов составила около 52 % и 51 % за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, соответственно и около 46 % и 45 % за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, соответственно (см. Примечание 18).

Остальные операции и остатки по операциям индивидуально и в совокупности незначительны и в основном осуществляются с использованием рыночных или регулируемых цен.

Операции с АО «ЦФР»

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее – ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «ЦФР». Существующая сегодня система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ.

Выручка от продажи электрической и тепловой энергии через АО «ЦФР» составила около 55 % и 42 % от общей выручки от продажи электрической и тепловой энергии за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, соответственно и около 52 % и 38 % за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, соответственно.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Ключевой управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления ПАО «Газпром») получает краткосрочное вознаграждение, включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления организаций Группы.

Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы.

Вознаграждение членам Совета директоров утверждается годовыми общими собраниями акционеров организаций Группы. Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

В соответствии с российским законодательством Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за всех своих сотрудников, включая ключевой управленческий персонал.

Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое АО «НПФ ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые организациями Группы (см. Примечание 21).

Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, а также по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и существенные остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2025 года	2024 года	2025 года	2024 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи газа				
Совместные предприятия	310	12 358	970	33 838
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки				
Совместные предприятия	15 220	14 027	44 721	41 732
Прочая выручка				
Совместные предприятия	17 957	10 250	58 580	35 952
Процентный доход				
Ассоциированные организации	9 103	20 965	38 458	79 454
	Расходы		Расходы	
Покупной газ				
Совместные предприятия	35 714	17 976	65 278	41 204
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
Совместные предприятия	82 874	117 602	270 893	362 351
Услуги по переработке				
Совместные предприятия	6 828	5 977	19 467	17 424
Процентный расход				
Ассоциированные организации	16 839	19 966	54 652	58 216

Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы на территории Российской Федерации осуществляются в основном по тарифам, устанавливаемым ФАС России. Продажа и приобретение газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на нефтепродукты.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 2025 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

Сделки по продаже и приобретению нефти с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы осуществляются в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен.

	По состоянию на 30 сентября 2025 года		По состоянию на 31 декабря 2024 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Ассоциированные организации	27 290	-	35 008	-
Совместные предприятия	41 781	-	34 235	-
Денежные средства				
Ассоциированные организации	108 275	-	438 298	-
Прочие внеоборотные активы				
Ассоциированные организации	33 788	-	38 848	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Ассоциированные организации	305 943	-	290 543	-
Совместные предприятия	956 681	-	720 347	-
Долгосрочные финансовые активы				
Ассоциированные организации	134 889	-	148 027	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
Ассоциированные организации	-	89 529	-	202 929
Совместные предприятия	-	93 823	-	191 775
Обязательства по финансированию строительства				
Ассоциированные организации	-	81 416	-	62 336
Прочие долгосрочные обязательства				
Ассоциированные организации	-	27 631	-	46 435
Краткосрочные кредиты и займы (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)				
Ассоциированные организации	-	93 042	-	52 377
Совместные предприятия	-	21 870	-	20 379
Долгосрочные кредиты				
Ассоциированные организации	-	295 404	-	311 043

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ассоциированных организаций и совместных предприятий составил 946 618 млн руб. и 1 156 636 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

Кредиты, полученные от «Газпромбанк» (Акционерное общество), привлечены на условиях, существенно не отличающихся от условий по финансовым инструментам, обладающих аналогичными характеристиками и одинаково подверженных влиянию изменений экономических или иных факторов.

24 Связанные стороны (продолжение)

В рамках заключенных в 2019-2024 годах договоров об открытии заемных линий у Группы есть обязательства предоставить ассоциированной организации и совместным предприятиям Группы займы для погашения задолженности по кредитам и займам при просрочке платежа. Лимит выдачи согласно заключенным договорам составил 421 585 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2025 года и 386 585 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 года. Срок действия заемных линий в основном ограничен 31 декабря 2027 года и 29 июня 2039 года. Группа не предоставляла займы в течение срока действия договоров об открытии заемных линий. Обязательства Группы по предоставлению займов ограничены обязательствами ассоциированной организации и совместных предприятий по кредитам и займам.

Информация по инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена в Примечании 10.

Информация по операциям, проведенным Группой с АО «НПФ ГАЗФОНД», представлена в Примечании 21.

Информация о финансовых гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 25.

Доли владения Группы в некоторых ассоциированных организациях и совместных предприятиях были переданы в залог в качестве обеспечения по кредитным договорам ассоциированных организаций и совместных предприятий.

25 Контрактные и условные обязательства

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 сентября 2025 года, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

Группа участвует в ряде судебных и арбитражных разбирательств по вопросам условий долгосрочных контрактов на поставку природного газа и долгосрочных договоров по бронированию мощностей для транспортировки газа, а также по вопросам их расторжения. По состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года создано оценочное обязательство по данным разбирательствам. Группа продолжает проводить оценку влияния данных судебных и арбитражных разбирательств на ее деятельность, и в настоящий момент руководство Группы не ожидает, что они смогут оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Группа также выступает одной из сторон в некоторых других судебных и арбитражных 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.

10 мая 2022 года швейцарский суд вынес решение о предоставлении «Норд Стрим 2 АГ» промежуточного моратория на банкротство с назначением внешнего администратора в лице организации «Транслик АГ» (Швейцария). Далее промежуточный мораторий на банкротство был несколько раз продлен (до 10 января 2023 года). 27 декабря 2022 года швейцарский суд принял решение о введении окончательного моратория на шесть месяцев с даты окончания промежуточного моратория. Далее окончательный мораторий на банкротство был несколько раз продлен (последнее продление действовало до 9 мая 2025 года). 9 мая 2025 года кантональный суд

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

г. Цуга, Швейцария, в целях финансового оздоровления утвердил соглашение об урегулировании задолженности организации «Норд Стрим 2 АГ» (далее – Соглашение). В установленный швейцарским законодательством срок решение суда обжаловано не было, в связи с чем Соглашение вступило в силу, а мораторий на банкротство организации «Норд Стрим 2 АГ» прекращен.

Санкции

В период с 2014 года ЕС, США и некоторые другие государства впервые ввели ряд санкций против Российской Федерации и некоторых российских юридических лиц. Начиная с февраля 2022 года, западные страны существенно расширили действующие санкции и начали вводить новые пакеты санкций против российских лиц и различных секторов российской экономики.

Некоторые из этих санкций направлены напрямую против ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и их дочерних организаций и ряда других организаций, в том числе «Газпромбанк» (Акционерное общество), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики Российской Федерации.

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам – гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких организаций), а также всем лицам на территории США или связанным с территорией США:

1) совершать операции с новым долгом и новыми ценными бумагами ПАО «Газпром», выпущенными после 26 марта 2022 года, со сроком погашения более 14 дней. Соответствующие ограничения также распространяются на лиц прямо или косвенно на 50 % и более принадлежащих ПАО «Газпром». Также запрещены любые операции, направленные на обход указанных ограничений. Помимо ПАО «Газпром» указанные ограничения введены в отношении дочерней организации Группы Газпром ПАО «Газпром нефть» и ассоциированной организации Группы Газпром «Газпромбанк» (Акционерное общество). Таким образом, ограничивается возможность привлечения ПАО «Газпром» и организациями Группы Газпром долгового финансирования от американских лиц.

2) предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме финансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и территориальных водах, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских организаций, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». 7 августа 2015 года под данный запрет попало Южно-Кириновское месторождение в Охотском море. Согласно изменениям от 31 октября 2017 года сфера действия указанного запрета расширена для проектов, которые одновременно отвечают трем критериям:

- дата начала проектов – после 29 января 2018 года;
- проекты связаны с добычей нефти по всему миру;
- российские организации, включенные в секторальный санкционный список, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть» и их дочерние организации, владеют долей 33 % или больше в таком проекте либо контролируют большинство голосующих прав.

23 февраля 2022 года США ввели блокирующие санкции в отношении организации «Норд Стрим 2 АГ». Блокирующие санкции означают заморозку активов, находящихся на территории США (в том числе в случае их передачи третьим лицам), американским лицам запрещается взаимодействие с такими санкционными лицами. Кроме того, существует риск применения вторичных санкций в отношении любого иностранного лица за существенные сделки и взаимодействие с лицом, в отношении которого введены блокирующие санкции США.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

8 марта 2022 года Президент США подписал Указ № 14066, запрещающий импорт в США из Российской Федерации сырой нефти и продуктов нефтепереработки, сжиженного природного газа, угля и угольной продукции, а также запрещающий новые инвестиции в энергетический сектор Российской Федерации от американских лиц, а также любое одобрение, финансирование, содействие или предоставление гарантий от американских лиц в отношении соответствующих запрещенных сделок, совершаемых иностранными лицами.

8 апреля 2022 года вступил в силу Закон США «О прекращении импорта российской нефти», который запрещает импорт в США российских энергоресурсов, в т.ч. нефти и газа, в соответствии с мерами, которые были установлены в Указе Президента США № 14066 от 8 марта 2022 года. При этом Президент США вправе при определенных условиях прекратить данный запрет на импорт энергоресурсов из Российской Федерации.

5 декабря 2022 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало определение, устанавливающее предельное значение стоимости для российской нефти в размере 60 долл. США за баррель с 5 декабря 2022 года.

3 февраля 2023 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало определение на основании Указа Президента США от 6 апреля 2022 года № 14071 (далее – Указ № 14071), устанавливающее с 5 февраля 2023 года предельное значение стоимости для российских нефтепродуктов в размере 45 долл. США за баррель нефтепродуктов, торгуемых с дисконтом к сырой нефти, и 100 долл. США за баррель нефтепродуктов, торгуемых с премией к сырой нефти.

Кроме того 3 февраля 2023 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало определение на основании Указа № 14071, устанавливающее запрет для американских лиц на предоставление российским лицам определенных услуг, связанных с морскими перевозками нефтепродуктов российского происхождения, а именно посреднические услуги в торговле, финансирование, перевозки, страхование, маркировка и таможенное посредничество в случае, если цена таких нефтепродуктов превышает указанное выше предельное значение.

19 мая 2023 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США на основании Указа Президента США от 15 апреля 2021 года № 14024 включило в список заблокированных лиц более 20 организаций, специализирующихся на услугах и исследованиях для нефтегазовых и химических организаций Российской Федерации, в том числе ООО «Газпром ВНИИГАЗ» и ООО «Газпромнефть-ННГФ», 20 июля 2023 года – ООО «ЧОО «Газпромнефть охрана», 14 сентября 2023 года – ООО «Газпром недра», 2 ноября 2023 года – ООО «Газпромнефть – КС» и ООО «Газпромнефть НТЦ», 23 февраля 2024 года – АО «Газпром космические системы» и ООО «РусХимАльянс» (совместное предпринимательство), а 12 июня 2024 года – ООО «Газпром инвест».

21 ноября 2024 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США на основании Указа Президента США от 15 апреля 2021 года № 14024 включило в список заблокированных лиц около 50 российских банков и 40 российских регистраторов ценных бумаг. В частности, в список новых заблокированных лиц были включены «Газпромбанк» (Акционерное общество) и шесть его зарубежных дочерних организаций, а также регистратор АО «ДРАГА». Вместе с тем, со стороны Управления по контролю за иностранными активами Министерства финансов США был выпущен ряд лицензий (разрешений), устанавливающих определенные исключения из ограничительных мер, введенных в отношении санкционных банков, в том числе «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций.

10 января 2025 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США на основании Указа Президента США от 15 апреля 2021 года № 14024 и Указа Президента США от 20 марта 2014 года № 13662 включило в список заблокированных лиц ПАО «Газпром нефть» и его дочерние организации, НИС а.о. Нови Сад, совместные предпринимательства АО «Газпром шельфпроект», ООО «РусГазАльянс», ООО «Газпром СПГ Портовая», АО «Ачимгаз» и ООО «ЛВНГ».

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

10 января 2025 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало определение, согласно которому американским лицам с 27 февраля 2025 года запрещается предоставление нефтесервисных услуг российским лицам. Исключение из указанного запрета касается предоставления запрещенных услуг до 19 декабря 2025 года в отношении проекта «Сахалин – 2». Также 10 января 2025 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовано определение, согласно которому осуществление деятельности в российском энергетическом секторе определено как самостоятельное основание для возможного введения блокирующих санкций США.

Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого лица, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % или более процентов долей участия.

Санкции, введенные ЕС, с учетом изменений, внесенных в Постановление Совета ЕС № 833/2014 от 31 июля 2014 года (далее – Постановление Совета ЕС № 833/2014) запрещают всем гражданам стран-членов ЕС, а также всем юридическим лицам, организациям и органам, учрежденным или созданным согласно законодательству страны-члена ЕС (как на территории ЕС, так и за ее пределами), а также всем юридическим лицам, организациям и органам в связи с любыми видами хозяйственной деятельности, осуществляемой полностью или частично в пределах ЕС:

- 1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в Российской Федерации, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;
- 2) приобретать любое новое или расширять любое существующее участие в любом юридическом лице, организации или органе, зарегистрированном или учрежденном в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и осуществляющем свою деятельность в энергетическом секторе Российской Федерации;
- 3) предоставлять или быть участником любой договоренности о предоставлении любого нового займа или кредита или иного предоставления финансирования (включая акционерный капитал) любому юридическому лицу, организации или органу, зарегистрированному или созданному в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и осуществляющему деятельность в энергетическом секторе Российской Федерации или с документально подтвержденной целью финансирования такого юридического лица, организации или органа;
- 4) создавать любое новое совместное предприятие с любым юридическим лицом, организацией или органом, зарегистрированным или учрежденным в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и действующим в энергетическом секторе Российской Федерации;
- 5) предоставлять инвестиционные услуги, связанные с деятельностью, указанной в п.п.1)-3) выше.

3 июня 2022 года ЕС принял очередной санкционный пакет в отношении Российской Федерации, включающий в том числе следующие меры:

- а) Запрет на покупку, импорт или поставку сырой нефти и нефтепродуктов, перечисленных в Приложении 25 к Постановлению Совета ЕС № 833/2014, происходящих или экспортируемых из Российской Федерации, а также предоставление прямо или косвенно технической или финансовой помощи или иных услуг, связанных с указанным запретом. Из указанного запрета установлены некоторые исключения, в том числе на импорт нефти и нефтепродуктов из Приложения 25, перевозимых по морю и происходящих из третьих стран, экспортируемых через Российскую Федерацию при условии, что продавец не является российским лицом, а также на импорт сырой нефти, доставляемой посредством трубопроводов из Российской Федерации, кроме поставок нефти в Германию и Польшу, которые запрещены с 23 июня 2023 года, а также поставок нефти в Чехию, которые запрещены с 1 июля 2025 года.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

б) Запрещается предоставление прямо или косвенно технической помощи, посреднических услуг, финансирования и финансовой помощи, связанной с транспортировкой, в том числе путем перевалки с судна на судно, в третьи страны сырой нефти или нефтепродуктов, перечисленных в Приложении 25, которые происходят или которые были экспортированы из Российской Федерации.

18 декабря 2023 года Советом ЕС расширены перечни запрещенных к импорту в ЕС товаров из Российской Федерации (или имеющих российское происхождение). В обновленные перечни включены, среди прочего, отдельные сжиженные углеводородные газы (в частности, сжиженный пропан и бутан).

6 октября 2022 года Совет ЕС утвердил очередной пакет санкций в отношении Российской Федерации, изменив ранее введенный запрет на оказание услуг по транспортировке нефти, в том числе судами, в третьи страны. Так, запрет на транспортировку и оказание услуг, связанных с транспортировкой нефти с 5 декабря 2022 года и нефтепродуктов с 5 февраля 2023 года применяется в случае, если цена транспортируемой нефти или нефтепродуктов за баррель превышает сумму, которая устанавливается отдельным решением Совета ЕС. В декабре 2022 года и феврале 2023 года были установлены следующие ценовые пороги для российской нефти в размере 60 долл. США за баррель с 5 декабря 2022 года; для нефтепродуктов, торгуемых с дисконтом к сырой нефти – 45 долл. США за баррель, для нефтепродуктов, торгуемых с премией к сырой нефти – 100 долл. США за баррель с 5 февраля 2023 года. Указанный запрет не применяется к транспортировке нефти и нефтепродуктов, не происходящих из Российской Федерации, а только следующих транзитом через Российскую Федерацию, а также не применяется к нефти, поставляемой в Японию с проекта «Сахалин-2». Кроме того, Советом ЕС установлен запрет на предоставление архитектурных и инжиниринговых услуг, юридических консалтинговых услуг и консультационных услуг в области информационных технологий.

Санкциями ЕС с 16 января 2023 года установлен запрет лицам из ЕС занимать какие-либо должности в руководящих органах российских компаний с преобладающим государственным участием, их российских дочерних (с долей участия более 50 %) организаций, и любых российских организаций, действующих от их имени или по их указанию.

22 декабря 2022 года Совет ЕС принял решение о введении временного механизма ограничения цены на газ при превышении определенных порогов. Постановление вступило в силу с 1 февраля 2023 года, а сам механизм ограничения цены на газ – с 15 февраля 2023 года. Срок действия указанного механизма истек 31 января 2025 года.

Санкциями ЕС запрещается с 27 марта 2023 года допускать граждан Российской Федерации (а также лиц, постоянно проживающих в Российской Федерации) к занятию каких-либо должностей в органах управления владельцев или операторов критически важных инфраструктур и критически важных организаций ЕС.

С 25 февраля 2023 года санкциями ЕС запрещается предоставление мощностей / технических средств для хранения газа (за исключением мощностей, предназначенных для хранения сжиженного природного газа) гражданам и организациям из Российской Федерации, а также принадлежащим им более чем на 50 % лицам и лицам, действующим от их имени или по их указанию.

24 июня 2024 года Совет ЕС принял очередной пакет санкций в отношении Российской Федерации, в рамках которого были введены новые ограничения, касающиеся энергетического сектора, вступившие в силу с 25 июня 2024 года. В частности, было введено следующее:

- запрет на транзит российского сжиженного природного газа (далее – СПГ) через порты ЕС с целью его реэкспорта в третьи страны;
- запрет на приобретение или расширение доли участия лиц ЕС в российских проектах, связанных с СПГ;
- запрет для всех лиц ЕС на предоставление (прямо или косвенно) физическому или юридическому лицу, организации или учреждению в Российской Федерации товаров, технологий и услуг для завершения строящихся проектов, связанных с СПГ. Запрет также распространяется на предоставление финансирования и оказание технической поддержки в целях поставки таких товаров, технологий и услуг.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

Дополнительно новым пакетом санкций введен механизм, позволяющий лицам ЕС возместить убытки, включая судебные издержки, понесенные ими в результате судебных исков, инициированных российскими лицами в третьих странах, в связи с нарушением обязательств по договорам, заключенным с российскими лицами, на исполнение которых повлияли санкционные меры, введенные ЕС. Аналогичный механизм также предусмотрен в отношении возмещения убытков, возникших у лиц ЕС, из-за действий российских лиц в результате решений в пользу таких российских лиц, принятых в рамках Указа Президента Российской Федерации от 25 апреля 2023 года № 302 «О временном управлении некоторым имуществом» (или иных аналогичных российских нормативно-правовых актов), при условии, что такие решения являются незаконными в соответствии с международным обычным правом или двусторонним инвестиционным договором, заключенным между Российской Федерацией и государством-членом ЕС.

24 февраля 2025 года Советом ЕС принят очередной пакет санкций в отношении Российской Федерации, в рамках которого введен запрет на осуществление любых транзакций с ОАО «Белгазпромбанк», при этом предусмотрен ряд исключений из указанного запрета. Новый пакет санкций также ввел запрет на предоставление товаров, технологий и услуг для завершения российских проектов по добыче нефти. Новые санкции также включают запрет на временное хранение или размещение в рамках процедур свободной зоны российской нефти или нефтепродуктов на территории ЕС. Дополнительно в развитие ранее введенного механизма новым пакетом расширен круг лиц, с которых разрешается взыскивать прямой или косвенный ущерб, включая судебные издержки, понесенные лицом ЕС в результате судебных исков, инициированных российскими лицами в третьих странах (в том числе в Российской Федерации) в связи с нарушением обязательств по договорам, заключенным с российскими лицами, на исполнение которых повлияли санкционные меры ЕС, а также из-за действий российских лиц, которые получили выгоду или несут ответственность за вынесение решений, принятых в рамках Указа Президента Российской Федерации от 25 апреля 2023 года № 302 «О временном управлении некоторым имуществом» (или аналогичных российских нормативно-правовых актов) или в соответствии с Федеральным законом от 4 августа 2023 года № 470-ФЗ «Об особенностях регулирования корпоративных отношений в хозяйственных обществах, являющихся экономически значимыми организациями» при условии, что такие решения являются незаконными в соответствии с международным правом или двусторонним инвестиционным договором, заключенным между Российской Федерацией и государством – членом ЕС. Такой ущерб может быть взыскан с российских лиц, организаций или органов власти, которые подали иски против европейских лиц в суды третьей страны, или которые получили выгоду от принятия указанных российских нормативно-правовых актов, а также с лиц, организаций или органов власти, которые контролируют или владеют такими российскими лицами или организациями.

18 июля 2025 года Советом ЕС принят очередной пакет санкций, в рамках которого введен запрет для лиц ЕС прямо или косвенно участвовать в любых сделках, связанных с газопроводами «Северный поток» и «Северный поток – 2», касающихся завершения строительства, эксплуатации, технического обслуживания или использования этих газопроводов. Также лицам ЕС запрещается прямо или косвенно участвовать в любых сделках, связанных с финансированием завершения строительства, эксплуатации или использования этих газопроводов. Кроме того, с 3 сентября 2025 года ЕС снизил предельный уровень цен на российскую нефть с 60 долл. США до 47,6 долл. США за баррель. Также с 21 января 2026 года ЕС вводит запрет на импорт, покупку или поставку прямо или косвенно продуктов нефтепереработки, произведенных из российской нефти и поступающих из третьих стран, в том числе на предоставление финансовой, технической помощи и любых посреднических услуг в связи с указанной поставкой.

Дополнительно новым пакетом санкций ЕС ввел меры по защите государств-членов ЕС от арбитражных разбирательств по двусторонним инвестиционным соглашениям стран ЕС с Российской Федерацией, инициированных российскими лицами, на исполнение которых повлияли санкционные меры, введенные ЕС.

Блокирующие санкции ЕС распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % или более процентов долей участия.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

Санкции в отношении Российской Федерации в последнее время также были введены рядом иных государств. Указанные санкции в целом аналогичны санкциям США и ЕС. Вместе с тем, некоторые страны ввели более широкие санкционные ограничения.

Блокирующие санкции в отношении ПАО «Газпром» введены Канадой (24 февраля 2022 года), Австралией (13 апреля 2022 года) и Новой Зеландией (7 июня 2022 года). 29 сентября 2022 года Польша ввела блокирующие санкции в отношении ООО «Газпром экспорт».

10 января 2025 года Управление по осуществлению финансовых санкций Казначейства Великобритании ввело блокирующие санкции в отношении ПАО «Газпром нефть».

12 августа 2025 года Швейцария частично присоединилась к пакету санкций ЕС, принятому 18 июля 2025 года, предусмотрев в том числе снижение предельного уровня цен на российскую нефть до 47,6 долл. США за баррель с 3 сентября 2025 года.

Рядом иностранных государств введены санкции в отношении Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера и отдельных членов органов управления ПАО «Газпром», а также должностных лиц организаций Группы Газпром, однако указанные санкции не распространяются на ПАО «Газпром» и организации Группы Газпром.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как принятые экономические меры повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

Договоры финансовой гарантии

В соответствии с договорами Группой выданы финансовые гарантии, общая сумма которых составила 970 499 млн руб. и 715 983 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

Общая сумма выданных финансовых гарантий за ассоциированную организацию и совместные предприятия Группы по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года составила 919 364 млн руб. и 672 160 млн руб. соответственно.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года, и в 2024 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в евро на сумму 192 млн евро и 271 млн евро по состоянию на 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2025 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) составляет 2 862 698 млн руб.

26 События после отчетного периода

Кредиты и займы

В октябре-ноябре 2025 года Группа выпустила облигации на сумму 122 000 млн руб. и 210 млн долл. США.

В октябре-ноябре 2025 года Группа привлекла заемные средства на общую сумму 176 618 млн руб., 11 290 млн юаней и 100 млн долл. США.

Финансовые гарантии

В октябре-ноябре 2025 года Группа выдала финансовые гарантии за совместные предприятия Группы на общую сумму 93 604 млн руб.

Санкции

23 октября 2025 года Советом ЕС принят очередной пакет санкций в отношении Российской Федерации, уточняющий и дополняющий ряд ранее введенных ограничений, а также устанавливающий новые санкции.

26 События после отчетного периода (продолжение)

ЕС вводит запрет с 25 апреля 2026 года на покупку, импорт или передачу, прямо или косвенно, в ЕС СПГ, происходящего или экспортируемого из Российской Федерации, а также на предоставление связанной с этим технической или финансовой помощи. Указанный запрет применяется с 1 января 2027 года в случае, если покупка, импорт или передача осуществляются в соответствии с контрактом на поставку СПГ, срок действия которого превышает один год и который был заключен до 17 июня 2025 года, если в такой контракт не вносились изменений после этого.

Дополнительно Совет ЕС отменил некоторые из ранее установленных исключений из запрета для поставки нефти и газа ПАО «Газпром нефть» в ЕС, установленного с 16 марта 2022 года в рамках запрета на любые прямые или косвенные транзакции с ПАО «Газпром нефть». Кроме того, в отношении ПАО «Газпром нефть» отменено ранее действовавшее исключение из запрета на сделки, связанные с энергетическими активами за пределами Российской Федерации, в которых ПАО «Газпром нефть» является миноритарным акционером. В то же время введено исключение, разрешающее (при условии соблюдения установленного ЕС ценового потолка) совершать сделки с ПАО «Газпром нефть», которые необходимы для торговли, транспортировки в третьи страны, а также разрешающие оказание связанной с этим технической помощи, посреднических услуг и финансирования в отношении нефти и нефтепродуктов, которые происходят из Российской Федерации или которые были экспортированы из Российской Федерации.

Одновременно до 31 декабря 2026 года продлено исключение для сделок, которые строго необходимы для прекращения совместного предприятия или аналогичного юридического соглашения с ПАО «Газпром нефть», заключенного до 16 марта 2022 года, а также до 31 декабря 2026 года продлена возможность для компетентных органов государства-члена ЕС разрешить на таких условиях, которые они сочтут целесообразными, операции, которые строго необходимы для отчуждения и вывода до 31 декабря 2026 года активов ПАО «Газпром нефть» из юридического лица, организации или органа, созданного в ЕС.

30 октября 2025 года Швейцария частично присоединилась к пакету санкций ЕС, принятому 18 июля 2025 года, предусмотрев запрет для швейцарских лиц прямо или косвенно участвовать в любых сделках, связанных с газопроводами «Северный поток» и «Северный поток – 2», касающихся завершения строительства, эксплуатации, технического обслуживания или использования этих газопроводов. Кроме того, запрещается прямо или косвенно участвовать в любых сделках, связанных с финансированием завершения строительства, эксплуатации или использования этих газопроводов. Дополнительно введен запрет на импорт, покупку или поставку продуктов нефтепереработки, произведенных из российской нефти и поступающих из третьих стран, в том числе на предоставление финансовой, технической помощи и любых посреднических услуг в связи с указанной поставкой.

6 ноября 2025 года Канада ввела блокирующие санкции в отношении ряда российских юридических лиц из энергетического сектора, включая ООО «Газпром СПГ Портовая» (совместное предпринимательство).

Адреса и контакты

ПАО «Газпром»
Лахтинский проспект, д. 2, корп. 3, стр. 1,
г. Санкт-Петербург,
197229
Российская Федерация

Телефон: +7 (812) 729-60-14
www.gazprom.ru (на русском языке)
www.gazprom.com (на английском языке)