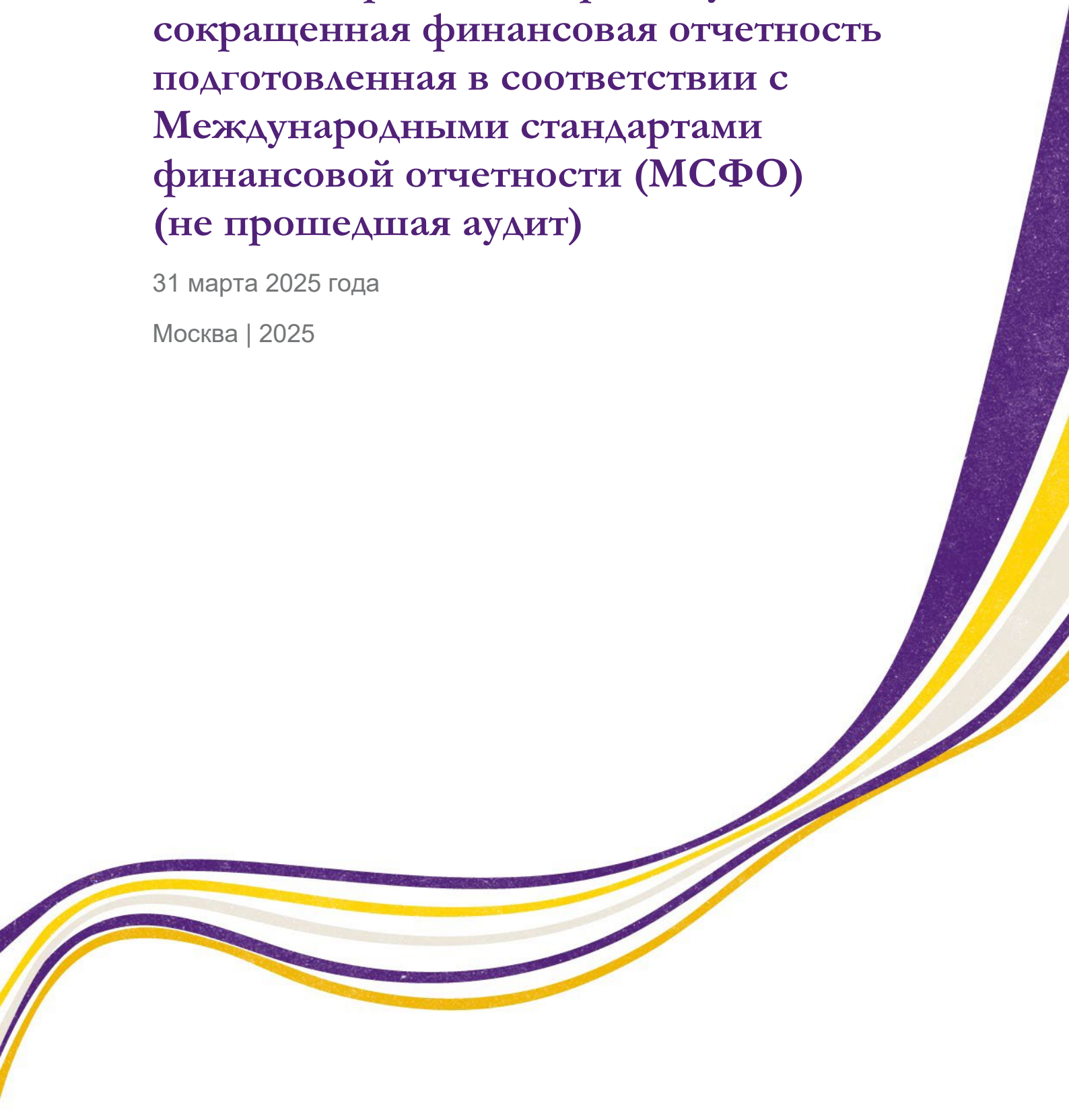


ПАО «ГАЗПРОМ»

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

31 марта 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	14
7 Дебиторская задолженность и предоплата.....	14
8 Основные средства	15
9 Активы в форме права пользования.....	16
10 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	16
11 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата.....	17
12 Прочие оборотные и внеоборотные активы.....	18
13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	18
14 Налог на прибыль	19
15 Капитал	21
16 Бессрочные облигации.....	21
17 Выручка от продаж.....	23
18 Операционные расходы	23
19 Финансовые доходы и расходы	24
20 Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром»	24
21 Оценочные обязательства.....	24
22 Справедливая стоимость финансовых инструментов	26
23 Приобретение дочерней организации.....	26
24 Связанные стороны	28
25 Контрактные и условные обязательства.....	31
26 События после отчетного периода	37

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам
Публичного акционерного общества «Газпром»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса Публичного акционерного общества «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерних организаций (далее – Группа) по состоянию на 31 марта 2025 года и связанных с ним консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

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 аудиторского мнения.

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 не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Руководитель задания

Юрий Станиславович Сапрыкин
(ОПНЗ 21606041981)

Дата заключения по результатам обзорной проверки
29 мая 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 31 марта 2025 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	896 830	991 889
	Краткосрочные финансовые активы	89	84
7	Дебиторская задолженность и предоплата	1 364 265	1 488 185
	Запасы	1 212 510	1 305 559
12	Прочие оборотные активы	<u>431 857</u>	<u>582 739</u>
		3 905 551	4 368 456
	Внеоборотные активы		
8	Основные средства	20 868 892	20 779 950
9	Активы в форме права пользования	422 372	399 515
	Гудвил	138 420	138 420
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 248 648	1 215 525
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 985 426	1 885 005
	Долгосрочные финансовые активы	527 410	468 571
14	Отложенный налоговый актив	664 719	690 907
12	Прочие внеоборотные активы	<u>736 463</u>	<u>751 906</u>
		26 592 350	26 329 799
	Итого активы	30 497 901	30 698 255
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	2 501 618	2 823 295
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	35 822	21 623
	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	581 768	704 921
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>1 526 971</u>	<u>1 422 056</u>
		4 646 179	4 971 895
	Долгосрочные обязательства		
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	4 547 152	5 292 754
21	Оценочные обязательства	592 748	593 361
14	Отложенное налоговое обязательство	1 796 735	1 604 254
	Долгосрочные обязательства по аренде	349 028	366 673
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>205 497</u>	<u>208 356</u>
		7 491 160	8 065 398
	Итого обязательства	12 137 339	13 037 293
	Капитал		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(332)	(331)
16	Бессрочные облигации	712 597	757 558
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>16 364 119</u>	<u>15 628 372</u>
		17 401 578	16 710 793
	Неконтролирующая доля участия	<u>958 984</u>	<u>950 169</u>
	Итого капитал	18 360 562	17 660 962
	Итого обязательства и капитал	30 497 901	30 698 255

А.Б. Миллер
Председатель Правления

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

29 мая 2025 года

29 мая 2025 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-37 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

(не прошедший аудит)

за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года

(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2025 года	2024 года
17	Выручка от продаж	2 808 692	2 778 865
18	Операционные расходы	(2 312 165)	(2 108 473)
	Убыток от обесценения финансовых активов	<u>(16 923)</u>	<u>(42 956)</u>
	Прибыль от продаж	479 604	627 436
19	Финансовые доходы	604 535	141 358
19	Финансовые расходы	(143 937)	(151 566)
10	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	<u>47 893</u>	<u>105 226</u>
	Прибыль до налогообложения	988 095	722 454
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(88 647)	(67 310)
	(Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль	<u>(205 048)</u>	<u>22 231</u>
	Налог на прибыль	(293 695)	(45 079)
	Прибыль за период	694 400	677 375
	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	54 691	(34 921)
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	<u>7 501</u>	<u>49 338</u>
	Итого прочий совокупный доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	62 192	14 417
	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	(10 377)	-
	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	(146)	(601)
	Курсовые разницы	(9 110)	10 365
	Итого прочий совокупный (расход) доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(19 633)	9 764
	Итого прочий совокупный доход за период, за вычетом налога	<u>42 559</u>	<u>24 181</u>
	Совокупный доход за период	736 959	701 556
	Прибыль за период, относящаяся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	660 358	653 149
	Неконтролирующей доле участия	<u>34 042</u>	<u>24 226</u>
		694 400	677 375
	Совокупный доход за период, относящийся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	729 023	676 717
	Неконтролирующей доле участия	<u>7 936</u>	<u>24 839</u>
		736 959	701 556
20	Базовая и разведенная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	26,93	27,07

А.Б. Миллер
Председатель Правления

29 мая 2025 года

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

29 мая 2025 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-37 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудит)
за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2025 года	2024 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	988 095	722 454
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
18	Амортизация	352 420	273 154
19	Чистые финансовые (доходы) расходы	(460 598)	10 208
10	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(47 893)	(105 226)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	34 304	56 670
	Убыток от производных финансовых инструментов	1 868	2 403
	Прибыль от выгодной покупки дочерней организации	-	(167 386)
	Прочее	18 661	(17 039)
	Итого влияние корректировок	(101 238)	52 784
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	886 857	775 238
	Уменьшение (увеличение) долгосрочных активов	3 864	(12 703)
	Уменьшение долгосрочных обязательств	(11 973)	(8 748)
	Изменения в оборотном капитале	159 918	(450 898)
	Уплаченный налог на прибыль	(93 042)	(51 578)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	945 624	251 311
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(690 245)	(518 874)
19	Капитализированные и уплаченные проценты	(120 943)	(101 492)
	Чистое изменение займов выданных	(21 731)	(127 991)
	Приобретение дочерней организации за минусом денежных средств в приобретенной дочерней организации	-	597 519
	Выбытие дочерних организаций за минусом денежных средств в выбывших дочерних организациях	450	(749)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(5)	(17)
	Полученные проценты	60 628	35 772
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	(639)	(279)
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	8 570	1 550
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	-	(1 000)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	-	3 397
	Прочее	(468)	(3 287)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(764 383)	(115 451)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	38 561	290 401
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(289 928)	(367 073)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	222 061	48 303
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(57 772)	(76 893)
	Погашение обязательств по аренде	(27 460)	(14 589)
	Уплаченные дивиденды	(126)	(12 746)
19	Уплаченные проценты	(90 325)	(42 512)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(5)	(1 450)
16	Уплаченный купонный доход по бессрчным облигациям	(26 625)	(15 163)
	Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	116	11
	Прочее	(226)	(1 107)
	Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(231 729)	(192 818)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(44 571)	707
	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(95 059)	(56 251)
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	991 889	1 426 780
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	896 830	1 370 529

А.Б. Миллер
Председатель Правления

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

29 мая 2025 года

29 мая 2025 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-37 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале
(не прошедший аудит)
за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года
(в миллионах российских рублей)

		Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»						
		Уставный капитал	Выкупленные собствен- ные акции	Бессрочные облигации	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого капитал
Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 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	-	-	-	653 149	653 149	24 226	677 375
	Прочий совокупный доход – всего,	-	-	-	23 568	23 568	613	24 181
	в т.ч.: Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	(34 921)	(34 921)	-	(34 921)
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	49 338	49 338	-	49 338
	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(601)	(601)	-	(601)
	Курсовые разницы	-	-	-	9 752	9 752	613	10 365
	Совокупный доход за период	-	-	-	676 717	676 717	24 839	701 556
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	1 081	1 081	1 524	2 605
	Изменения в структуре Группы	-	-	-	237	237	187 699	187 936
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	(108 303)	(108 303)
16	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	1 912	(16 438)	(14 526)	-	(14 526)
	Сальдо на 31 марта 2024 года	325 194	(331)	734 810	15 253 543	16 313 216	908 766	17 221 982
	За три месяца, закончившихся 31 марта 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	-	-	-	660 358	660 358	34 042	694 400
	Прочий совокупный доход (расход) – всего,	-	-	-	68 665	68 665	(26 106)	42 559
	в т.ч.: Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	44 314	44 314	-	44 314
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	7 501	7 501	-	7 501
	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(146)	(146)	-	(146)
	Курсовые разницы	-	-	-	16 996	16 996	(26 106)	(9 110)
	Совокупный доход за период	-	-	-	729 023	729 023	7 936	736 959
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	(1 012)	(1 012)	1 128	116
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	(249)	(249)
	Операции с выкупленными собственными акциями	-	(1)	-	-	(1)	-	(1)
16	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	(44 961)	7 736	(37 225)	-	(37 225)
	Сальдо на 31 марта 2025 года	325 194	(332)	712 597	16 364 119	17 401 578	958 984	18 360 562

А.Б. Миллер
Председатель Правления

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

29 мая 2025 года

29 мая 2025 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-37 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 31 марта 2025 года – 83,6813 (на 31 марта 2024 года – 92,3660);
- 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 31 марта 2025 года – 89,6553 (на 31 марта 2024 года – 99,5299);
- 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.

Применение изменений к стандарту

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

- 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.

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 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)
31 марта 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>31 марта 2025 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>1 793 062</u>	<u>978 261</u>	<u>217 191</u>	<u>38 625</u>	<u>3 027 139</u>
Выручка от межсегментных продаж	107 205	104 789	3 090	3 363	218 447
Выручка от внешних продаж	1 685 857	873 472	214 101	35 262	2 808 692
Прибыль по сегментам	<u>332 282</u>	<u>67 777</u>	<u>76 441</u>	<u>3 104</u>	<u>479 604</u>
Амортизация	196 255	121 899	16 239	18 027	352 420
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	35 984	10 941	27	941	47 893
<u>За три месяца, закончившихся</u>					
<u>31 марта 2024 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>1 685 567</u>	<u>1 061 648</u>	<u>222 390</u>	<u>38 675</u>	<u>3 008 280</u>
Выручка от межсегментных продаж	125 212	97 129	3 179	3 895	229 415
Выручка от внешних продаж	1 560 355	964 519	219 211	34 780	2 778 865
Прибыль (убыток) по сегментам	<u>364 663</u>	<u>215 669</u>	<u>49 555</u>	<u>(2 451)</u>	<u>627 436</u>
Амортизация	169 187	74 653	14 582	14 732	273 154
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	84 387	20 022	15	802	105 226

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>31 марта 2025 года</u>					
Выручка от продажи газа	1 251 065	2 869	-	-	1 253 934
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	303 725	824 766	-	-	1 128 491
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	12 590	199	209 494	-	222 283
Прочая выручка	<u>118 477</u>	<u>45 638</u>	<u>4 607</u>	<u>35 262</u>	<u>203 984</u>
Итого внешняя выручка по сегментам	<u>1 685 857</u>	<u>873 472</u>	<u>214 101</u>	<u>35 262</u>	<u>2 808 692</u>
<u>За три месяца, закончившихся</u>					
<u>31 марта 2024 года</u>					
Выручка от продажи газа	1 144 297	13 416	-	-	1 157 713
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	288 878	910 799	-	-	1 199 677
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	11 367	371	213 697	-	225 435
Прочая выручка	<u>115 813</u>	<u>39 933</u>	<u>5 514</u>	<u>34 780</u>	<u>196 040</u>
Итого внешняя выручка по сегментам	<u>1 560 355</u>	<u>964 519</u>	<u>219 211</u>	<u>34 780</u>	<u>2 778 865</u>

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 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 31 марта	
		2025 года	2024 года
	Прибыль по сегментам	479 604	627 436
19	Финансовые доходы	604 535	141 358
19	Финансовые расходы	(143 937)	(151 566)
10	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	<u>47 893</u>	<u>105 226</u>
	Итого прибыль до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	988 095	722 454

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 31 марта 2025 года					
Активы по сегментам	<u>23 109 782</u>	<u>6 342 036</u>	<u>1 026 366</u>	<u>258 198</u>	<u>30 736 382</u>
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	693 734	539 486	676	14 752	1 248 648
Капитальные вложения ¹	368 811	238 695	20 797	3 110	631 413
Обязательства по сегментам	<u>8 950 343</u>	<u>3 016 346</u>	<u>273 146</u>	<u>135 985</u>	<u>12 375 820</u>
По состоянию на 31 декабря 2024 года					
Активы по сегментам	<u>23 285 929</u>	<u>6 475 380</u>	<u>1 009 334</u>	<u>249 792</u>	<u>31 020 435</u>
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	671 072	529 993	649	13 811	1 215 525
Капитальные вложения ²	383 763	221 128	16 158	2 557	623 606
Обязательства по сегментам	<u>9 785 216</u>	<u>3 169 282</u>	<u>275 279</u>	<u>129 696</u>	<u>13 359 473</u>

¹ Капитальные вложения за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года.

² Капитальные вложения за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года.

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

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Активы по отчетным сегментам	30 736 382	31 020 435
Межсегментные активы	<u>(238 481)</u>	<u>(322 180)</u>
Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	30 497 901	30 698 255

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

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Обязательства по отчетным сегментам	12 375 820	13 359 473
Межсегментные обязательства	<u>(238 481)</u>	<u>(322 180)</u>
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	12 137 339	13 037 293

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 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.

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	754 095	782 919
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств	<u>142 735</u>	<u>208 970</u>
Итого денежные средства и их эквиваленты	896 830	991 889

7 Дебиторская задолженность и предоплата

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей	1 020 487	1 161 561
Дебиторская задолженность по займам выданным	53 582	51 354
Прочая дебиторская задолженность	<u>124 041</u>	<u>121 450</u>
	1 198 110	1 334 365
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата	<u>166 155</u>	<u>153 820</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 364 265	1 488 185

Дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 2 156 163 млн руб. и 2 454 792 млн руб., авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 594 млн руб. и 8 657 млн руб. по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года				
Первоначальная стоимость				
Поступление	16 498	-	614 915	631 413
Передача, в т.ч. резерва на снижение стоимости	250 517	193	(250 710)	-
Выбытие	(161 961)	(1 224)	(6 934)	(170 119)
Курсовые разницы	(311 666)	(692)	(168 675)	(481 033)
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
Амортизация	(325 361)	(837)	-	(326 198)
Выбытие	117 543	283	6 224	124 050
Курсовые разницы	148 001	624	162 644	311 269
Изменение резерва на снижение стоимости:	396	-	(836)	(440)
начисление	(181)	-	(891)	(1 072)
восстановление	577	-	55	632
По состоянию на 31 марта 2025 года				
Первоначальная стоимость	27 003 628	100 939	7 979 974	35 084 541
Накопленная амортизация	(11 305 731)	(56 584)	-	(11 362 315)
Резерв на снижение стоимости	<u>(1 152 652)</u>	<u>(3 371)</u>	<u>(1 697 311)</u>	<u>(2 853 334)</u>
Остаточная стоимость на 31 марта 2025 года	14 545 245	40 984	6 282 663	20 868 892

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)
31 марта 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	<u>(173 249)</u>
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	399 515
За три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года	
Первоначальная стоимость	
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	38 291
Выбытие	(17 388)
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	14 818
Курсовые разницы	(1 182)
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	
Амортизация	(19 604)
Выбытие	8 415
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	(1 053)
Курсовые разницы	560
По состоянию на 31 марта 2025 года	
Первоначальная стоимость	607 303
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(184 931)</u>
Остаточная стоимость на 31 марта 2025 года	422 372

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 42 293 млн руб. и 23 561 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года соответственно.

10 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

Прим.		Балансовая стоимость		Доля в прибыли (убытке)	
		на 31 марта 2025 года	на 31 декабря 2024 года	за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года	закончившихся 31 марта 2024 года
21, 24, 25	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	292 421	284 642	12 936	32 101
	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	169 816	171 040	(1 224)	2 098
23	ООО «Сахалинская Энергия» ¹	-	-	-	46 432
	Прочие ассоциированные организации	371 269	350 207	24 834	7 097
	Прочие совместные предприятия	<u>415 142</u>	<u>409 636</u>	<u>11 347</u>	<u>17 498</u>
	Итого инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 248 648	1 215 525	47 893	105 226

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).

Группа признала убыток от обесценения инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия в сумме 3 095 млн руб. и 27 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 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 31 марта 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

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Финансовые активы		
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	70 026	69 859
Долгосрочная дебиторская задолженность по займам выданным	750 870	738 530
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	<u>166 981</u>	<u>135 723</u>
	987 877	944 112
Нефинансовые активы		
Долгосрочная предоплата	20 450	24 498
Авансы на капитальное строительство	<u>977 099</u>	<u>916 395</u>
	997 549	940 893
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 985 426	1 885 005

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 69 457 млн руб. и 67 049 млн руб. по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 23 814 млн руб. и 23 880 млн руб. по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

По состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года долгосрочная дебиторская задолженность с балансовой стоимостью 987 877 млн руб. и 944 112 млн руб. имеет оценочную справедливую стоимость 852 775 млн руб. и 803 552 млн руб. соответственно.

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

12 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Финансовые активы		
Краткосрочные депозиты	20 479	3 122
	20 479	3 122
Нефинансовые активы		
Предоплата по НДС	143 806	248 519
НДС к возмещению	105 064	112 763
Предоплата по прочим налогам	66 945	109 683
Активы, предназначенные для продажи	48 724	60 053
Предоплата по налогу на прибыль	37 375	36 584
Прочие	9 464	12 015
	411 378	579 617
Итого прочие оборотные активы	431 857	582 739

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
	Финансовые активы		
	Долгосрочные депозиты	32 936	38 979
		32 936	38 979
	Нефинансовые активы		
	Нематериальные активы	257 592	270 994
21	Чистые активы пенсионной программы	72 484	61 010
	НДС по незавершенному строительству	9 215	9 382
	Прочие	364 236	371 541
		703 527	712 927
	Итого прочие внеоборотные активы	736 463	751 906

13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:		
Кредиты	2 816 583	3 143 411
Облигации участия в кредите	1 273 861	1 608 713
Российские облигации	967 314	1 011 014
Займы	503 901	587 589
Прочие облигации	36 495	42 273
Векселя	8 608	8 465
Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	5 606 762	6 401 465
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам	(1 059 610)	(1 108 711)
	4 547 152	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	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
от одного года до двух лет	878 959	860 640
от двух до пяти лет	2 167 976	2 536 823
свыше пяти лет	1 500 217	1 895 291
	4 547 152	5 292 754

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

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

В состав долгосрочных кредитов и займов входят кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, балансовая стоимость которых составила 2 170 403 млн руб. и 2 706 768 млн руб., а справедливая – 2 063 944 млн руб. и 2 376 990 млн руб. на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

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 3 436 359 млн руб. и 3 694 697 млн руб., а справедливая – 3 525 399 млн руб. и 3 767 313 млн руб. на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

По состоянию на 31 марта 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 31 марта 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 679 140 млн руб. и 758 238 млн руб. по состоянию на 31 марта 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 31 марта 2025 года			
Основные средства	365 413	(2 078 026)	(1 712 613)
Активы в форме права пользования	-	(109 215)	(109 215)
Финансовые активы	31 970	(17 433)	14 537
Дебиторская задолженность	321 367	(3 266)	318 101
Запасы	57 326	(58 897)	(1 571)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	183 083	-	183 083
Обязательства по аренде	115 962	-	115 962
Прочие временные разницы	943 169	(883 469)	59 700
Взаимозачет	(1 353 571)	1 353 571	-
Итого отложенные налоговые активы (обязательства)	664 719	(1 796 735)	(1 132 016)
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	(1 403 487)	1 403 487	-
Итого отложенные налоговые активы (обязательства)	690 907	(1 604 254)	(913 347)

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 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 686 049 млн руб. и 652 371 млн руб. по состоянию на 31 марта 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 743 426 млн руб. и 688 656 млн руб. по состоянию на 31 марта 2025 года и на 31 декабря 2024 года соответственно.

Налогооблагаемый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года, представлен в таблице ниже:

	Признание и сторнирование			Признание и сторнирование		
	31 марта 2025 года	временных разниц	31 декабря 2024 года	31 марта 2024 года	временных разниц	31 декабря 2023 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(1 712 613)	(110 859)	(1 601 754)	(1 313 774)	(141 812)	(1 171 962)
Активы в форме права пользования	(109 215)	(7 639)	(101 576)	(85 183)	(8 487)	(76 696)
Финансовые активы	14 537	(13 326)	27 863	(3 588)	8 620	(12 208)
Запасы	<u>(1 571)</u>	<u>(1 078)</u>	<u>(493)</u>	<u>(13 211)</u>	<u>2 919</u>	<u>(16 130)</u>
	(1 808 862)	(132 902)	(1 675 960)	(1 415 756)	(138 760)	(1 276 996)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	183 083	11 483	171 600	125 422	14 018	111 404
Дебиторская задолженность	318 101	(76 029)	394 130	267 346	56 893	210 453
Обязательства по аренде	115 962	(5 382)	121 344	109 353	31 017	78 336
Прочие временные разницы	<u>59 700</u>	<u>(15 839)</u>	<u>75 539</u>	<u>84 633</u>	<u>21 604</u>	<u>63 029</u>
	676 846	(85 767)	762 613	586 754	123 532	463 222
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(1 132 016)	(218 669)	(913 347)	(829 002)	(15 228)	(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 31 марта 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 31 марта 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 23 645 млн акций по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года.

Бессрочные облигации

Информация о бессрчных облигациях представлена в Примечании 16.

16 Бессрчные облигации

Бессрчные облигации Группы представлены:

- выпущенными в 2020 году на международном рынке бессрчными 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 бессрчными погашаемыми по усмотрению эмитента российскими облигациями в рамках замещения валютных бессрчных 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 бессрчным облигациям участия в кредите, за исключением замены валюты расчетов на российские рубли;
- выпущенными в 2021-2023 годах на российском рынке бессрчными погашаемыми по усмотрению эмитента облигациями номинальной стоимостью 504 200 млн руб.

Условия выпуска валютных бессрчных 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 бессрчных облигаций участия в кредите является кумулятивным.

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

Операции, связанные с бессрчными облигациями, за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года, представлены в таблицах ниже.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 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	-	(41 672)	41 672	-
Начисленный купонный доход	-	2 356	(2 356)	-
Признание обязательства по выплате купонного дохода ²	-	(5 477)	(21 330)	(26 807)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	-	(168)	168	-
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	-	-	(10 418)	(10 418)
Сальдо на 31 марта 2025 года	504 200	208 397	(145 346)	567 251

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

² Уплачен купонный доход в сумме 26 625 млн руб.

По состоянию на 31 марта 2025 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила отрицательную величину 9 314 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 1 615 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	-	4 088	(4 088)	-
Начисленный купонный доход	-	2 929	(2 929)	-
Признание обязательства по выплате купонного дохода ²	-	(5 046)	(10 297)	(15 343)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	-	(59)	59	-
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	-	-	817	817
Сальдо на 31 марта 2024 года	504 200	230 610	(93 778)	641 032

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

² Уплачен купонный доход в сумме 15 163 млн руб.

По состоянию на 31 марта 2024 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила отрицательную величину 31 375 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 1 767 млн руб.

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

17 Выручка от продаж

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года	2024 года
Выручка от продажи газа, включая акциз, таможенные пошлины и платежи, причитающиеся Российской Федерации согласно соглашению о разделе продукции:		
Российская Федерация	495 478	476 795
Вне Российской Федерации	<u>1 003 232</u>	<u>792 783</u>
	1 498 710	1 269 578
Таможенные пошлины	(172 916)	(161 193)
Акциз	(49 011)	(38 423)
Платежи, причитающиеся Российской Федерации согласно соглашению о разделе продукции	(24 303)	-
Изменения цены сделки, относящиеся к предыдущим периодам	<u>1 454</u>	<u>87 751</u>
Итого выручка от продажи газа	1 253 934	1 157 713
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	573 194	626 363
Вне Российской Федерации	<u>555 297</u>	<u>573 314</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	1 128 491	1 199 677
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	221 410	224 483
Вне Российской Федерации	<u>873</u>	<u>952</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	222 283	225 435
Прочая выручка:		
Российская Федерация	193 444	185 020
Вне Российской Федерации	<u>10 540</u>	<u>11 020</u>
Итого прочая выручка	<u>203 984</u>	<u>196 040</u>
Итого выручка от продаж	2 808 692	2 778 865

18 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года	2024 года
Налоги, кроме налога на прибыль	770 133	955 915
Амортизация	352 420	273 154
Оплата труда	329 522	296 419
Покупные газ и нефть	202 758	220 048
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	133 493	158 659
Материалы	120 122	133 256
Курсовые разницы по операционным статьям	100 556	(2 511)
Прочие	<u>197 052</u>	<u>(29 016)</u>
	2 206 056	2 005 924
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>106 109</u>	<u>102 549</u>
Итого операционные расходы	2 312 165	2 108 473

Расходы на покупку газа и нефти включают 27 326 млн руб. и 34 860 млн руб. расходов на покупку газа за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года соответственно.

Статья «Прочие» включает 189 099 млн руб. и 238 192 млн руб. доходов, полученных в виде вычетов по акцизам, за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года соответственно.

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

19 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года	2024 года
Прибыль по курсовым разницам	510 830	57 717
Процентный доход	93 705	83 641
Итого финансовые доходы	604 535	141 358
Процентный расход	80 856	74 295
Убыток по курсовым разницам	63 081	77 271
Итого финансовые расходы	143 937	151 566

Общая сумма процентов уплаченных составила 211 268 млн руб. и 144 004 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 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 разведенная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром»

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2025 года	2024 года
	Прибыль за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	660 358	653 149
16	Начисленный купонный доход по бессрчным облигациям	(23 686)	(13 226)
16	Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода по бессрчным облигациям	168	59
	Прибыль за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», владеющим обыкновенными акциями	636 840	639 982
	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)	23 645	23 645
	Базовая и разведенная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	26,93	27,07

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

21 Оценочные обязательства

	31 марта 2025 года	31 декабря 2024 года
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	319 224	325 504
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	262 308	256 022
Прочие	11 216	11 835
Итого оценочные обязательства	592 748	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.

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

21 Оценочные обязательства (продолжение)

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 72 484 млн руб. и 61 010 млн руб. по состоянию на 31 марта 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 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в сумме 511 210 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.

	31 марта 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	(438 726)	(262 308)	(428 006)	(256 022)
Справедливая стоимость активов программы	511 210	-	489 016	-
Всего чистые активы (обязательства)	72 484	(262 308)	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 31 марта	
	2025 года	2024 года
Стоимость услуг текущего периода	5 603	6 022
Чистый процентный расход	7 050	7 202
Итого признано в составе прибыли или убытка	12 653	13 224

Для расчета оценочных обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 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. В результате увеличения ставки дисконтирования с 15,2 % до 15,3 % была признана актуарная прибыль в сумме 3 453 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 11,9 % до 13,3 % была признана актуарная прибыль в сумме 62 312 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года.

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года	2024 года
Актуарная прибыль	3 453	62 312
Доход (расход) от активов программы за исключением сумм, включенных в чистый процентный расход	3 788	(12 964)
Курсовые разницы	260	(10)
Итого	7 501	49 338

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 31 марта 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 370 484 млн руб. и 297 503 млн руб. соответственно и относятся к Уровню 1, а также долговые ценные бумаги, которые относятся к Уровню 2.

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	<u>(99 803)</u>
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.

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

23 Приобретение дочерней организации (продолжение)

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
	<u>674 288</u>
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
	<u>679 311</u>
Итого активы	<u>1 353 599</u>
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
	<u>90 932</u>
Долгосрочные обязательства	
Оценочные обязательства	182 161
Отложенное налоговое обязательство	172 571
Долгосрочные обязательства по аренде	65 623
Прочие долгосрочные обязательства	44
	<u>420 399</u>
Итого обязательства	<u>511 331</u>
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения	(211 966)
Чистые активы на дату приобретения	<u>630 302</u>
<p>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 три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года.</p> <p>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».</p>	
Справедливая стоимость переданного вознаграждения	438 795
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	<u>630 302</u>
Прибыль от выгодной покупки	<u>191 507</u>

Сопоставимые данные консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, не были изменены вследствие несущественного 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, увеличилась бы на 167 781 млн руб., а прибыль до налогообложения Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2024 года, увеличилась бы на 119 735 млн руб.

23 Приобретение дочерней организации (продолжение)

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 31 марта 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.

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, контролируемые 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 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года кредиты банков с государственным влиянием составили около 27 % 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 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года на счетах в банках с государственным влиянием остатки денежных средств и их эквивалентов составили около 31 % и 17 % соответственно (см. Примечание 6).

Доля операций Группы с организациями, контролируемые государством, в выручке от продажи электрической и тепловой энергии составила около 37 % и 39 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года, соответственно (см. Примечание 17).

Доля операций Группы с организациями, контролируемые государством, в расходах по транзиту нефти и нефтепродуктов составила около 47 % и 44 % за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года, соответственно (см. Примечание 18).

24 Связанные стороны (продолжение)

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 35 % и 32 % от общей выручки от продажи электрической и тепловой энергии за три месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 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.

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 месяца, закончившихся 31 марта 2025 года и 31 марта 2024 года, а также по состоянию на 31 марта 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 31 марта	
	2025 года	2024 года
	Доходы	
Выручка от продажи газа		
Совместные предприятия	329	11 783
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
Совместные предприятия	12 089	10 085
Прочая выручка		
Совместные предприятия	13 923	12 343
Процентный доход		
Ассоциированные организации	12 744	17 548

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

24 Связанные стороны (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2025 года	2024 года
	Расходы	
Покупной газ		
Совместные предприятия	11 832	8 977
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
Совместные предприятия	107 200	123 136
Услуги по переработке		
Совместные предприятия	7 086	5 988
Процентный расход		
Ассоциированные организации	18 752	16 338

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.

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 31 марта 2025 года		По состоянию на 31 декабря 2024 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Ассоциированные организации	99 573	-	117 451	-
Совместные предприятия	44 661	-	34 235	-
Денежные средства				
Ассоциированные организации	163 229	-	438 298	-
Прочие оборотные активы				
Ассоциированные организации	393	-	525	-
Прочие внеоборотные активы				
Ассоциированные организации	32 826	-	38 848	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Ассоциированные организации	230 780	-	208 100	-
Совместные предприятия	789 111	-	720 347	-
Долгосрочные финансовые активы				
Ассоциированные организации	133 941	-	148 027	-

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

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2025 года		По состоянию на 31 декабря 2024 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная кредиторская задолженность				
Ассоциированные организации	-	157 127	-	265 265
Совместные предприятия	-	131 384	-	191 775
Прочие долгосрочные обязательства				
Ассоциированные организации	-	47 001	-	46 435
Краткосрочные кредиты и займы (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)				
Ассоциированные организации	-	54 111	-	52 377
Совместные предприятия	-	24 736	-	20 379
Долгосрочные кредиты				
Ассоциированные организации	-	309 779	-	311 043

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ассоциированных организаций и совместных предприятий составил 955 702 млн руб. и 1 156 636 млн руб. по состоянию на 31 марта 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.

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 386 585 млн руб. по состоянию на 31 марта 2025 года и 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 31 марта 2025 года, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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 31 марта 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, см. Примечание 26).

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

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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.

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-ННГТФ», 20 июля 2023 года – ООО «ЧОО «Газпромнефть охрана», 14 сентября 2023 года – ООО «Газпром недр», 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».

25 **Контрактные и условные обязательства (продолжение)**

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».

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 28 июня 2025 года в отношении некоторых проектов, в том числе 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.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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 по северной ветке нефтепровода «Дружба» в Германию и Польшу, которые запрещены с 23 июня 2022 года.

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 инженеринговых 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.

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.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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.

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.

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.

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.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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».

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 815 458 млн руб. и 715 983 млн руб. по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года соответственно.

Общая сумма выданных финансовых гарантий за ассоциированную организацию и совместные предприятия Группы по состоянию на 31 марта 2025 года и 31 декабря 2024 года составила 778 012 млн руб. и 672 160 млн руб. соответственно.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2025 года, и в 2024 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в евро на сумму 262 млн евро и 271 млн евро по состоянию на 31 марта 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 2 818 037 млн руб.

26 События после отчетного периода

Кредиты и займы

В апреле 2025 года Группа выпустила российские облигации на сумму 350 млн долл. США и 350 млн евро.

В апреле-мае 2025 года Группа привлекла долгосрочные заемные средства на общую сумму 63 466 млн руб.

В мае 2025 года Группа разместила российские облигации на общую балансовую стоимость 102 500 млн руб.

Санкции

20 мая 2025 года в рамках принятого Советом ЕС очередного пакета санкций в отношении Российской Федерации ЕС внес в санкционный список ряд судов, транспортирующих российскую нефть.

Судебные разбирательства

9 мая 2025 года кантональный суд 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.

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)