

ПАО «ГАЗПРОМ»

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

30 июня 2024 года

Москва | 2024



Оглавление

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.....	3
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс.....	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе.....	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств.....	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале.....	8
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:	
1 Общие сведения.....	9
2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации.....	9
3 Основа представления информации.....	10
4 Существенная информация об учетной политике, допущения и оценки в ее применении.....	10
5 Сегментная информация.....	11
6 Денежные средства и их эквиваленты.....	15
7 Дебиторская задолженность и предоплата.....	15
8 Основные средства.....	16
9 Активы в форме права пользования.....	17
10 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия.....	17
11 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата.....	18
12 Прочие оборотные и внеоборотные активы.....	19
13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате.....	19
14 Налог на прибыль.....	20
15 Капитал.....	21
16 Бессрочные облигации.....	22
17 Выручка от продаж.....	23
18 Операционные расходы.....	24
19 Финансовые доходы и расходы.....	24
20 Базовая и разводненная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром».....	25
21 Оценочные обязательства.....	25
22 Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	27
23 Приобретение дочерней организации.....	27
24 Связанные стороны.....	28
25 Контрактные и условные обязательства.....	33
26 События после отчетного периода.....	38

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 30 июня 2024 года и связанных с ним консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 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
(ОИНЗ 21606041981)

Дата заключения по результатам обзорной проверки
27 августа 2024 года

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

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

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

Аудитор

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

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

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

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

ПАО «Газпром»
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс
(не прошедший аудит)
на 30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	669 228	1 426 780
	Краткосрочные финансовые активы	560	18 101
7	Дебиторская задолженность и предоплата	1 125 131	1 261 693
	Запасы	1 239 008	1 201 910
12	Прочие оборотные активы	<u>1 320 272</u>	<u>872 385</u>
		4 354 199	4 780 869
	Внеоборотные активы		
8	Основные средства	19 564 253	18 436 207
9	Активы в форме права пользования	381 434	368 031
	Гудвил	138 835	147 273
10	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 234 343	1 536 851
11	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 802 593	1 601 889
	Долгосрочные финансовые активы	556 441	669 991
14	Отложенный налоговый актив	538 696	481 025
12	Прочие внеоборотные активы	<u>700 132</u>	<u>691 612</u>
		24 916 727	23 932 879
	Итого активы	29 270 926	28 713 748
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	2 199 599	2 507 794
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	12 384	21 079
	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	584 676	707 750
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>1 131 797</u>	<u>1 295 363</u>
		3 928 456	4 531 986
	Долгосрочные обязательства		
13	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	5 078 699	5 362 117
21	Оценочные обязательства	724 325	569 264
14	Отложенное налоговое обязательство	1 434 231	1 294 799
	Долгосрочные обязательства по аренде	333 265	308 122
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>200 199</u>	<u>194 746</u>
		7 770 719	7 729 048
	Итого обязательства	11 699 175	12 261 034
	Капитал		
15	Уставный капитал	325 194	325 194
15	Выкупленные собственные акции	(331)	(331)
16	Бессрочные облигации	720 006	732 898
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>15 617 937</u>	<u>14 591 946</u>
		16 662 806	15 649 707
	Неконтролирующая доля участия	<u>908 945</u>	<u>803 007</u>
	Итого капитал	17 571 751	16 452 714
	Итого обязательства и капитал	29 270 926	28 713 748

А.Б. Миллер
Председатель Правления

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

27 августа 2024 года

27 августа 2024 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-39 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе
(не прошедший аудит)
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
17	Выручка от продаж	2 309 190	1 810 962	5 088 055	4 114 280
18	Операционные расходы	(1 880 025)	(1 534 658)	(3 988 498)	(3 219 940)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(36 447)	(35 643)	(79 403)	(149 563)
	Прибыль от продаж	392 718	240 661	1 020 154	744 777
19	Финансовые доходы	347 525	125 196	488 883	215 328
19	Финансовые расходы	(124 667)	(457 501)	(276 233)	(776 406)
10	Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	(84 119)	82 631	21 107	176 909
	Прибыль (убыток) до налогообложения	531 457	(9 013)	1 253 911	360 608
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(28 114)	(36 142)	(95 424)	(161 683)
	(Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль	(84 752)	37 923	(62 521)	132 071
	Налог на прибыль	(112 866)	1 781	(157 945)	(29 612)
	Прибыль (убыток) за период	418 591	(7 232)	1 095 966	330 996
	Прочий совокупный доход:				
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
	(Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	(59 956)	43 495	(94 877)	62 477
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	28 948	23 208	78 286	51 668
	Итого прочий совокупный (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(31 008)	66 703	(16 591)	114 145
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
	Доля в прочем совокупном (расходе) доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	(1 358)	3 729	(1 959)	5 674
	Курсовые разницы	(6 963)	23 175	3 402	31 876
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	4 664
	Итого прочий совокупный доход (расход), который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(8 321)	26 904	1 443	42 214
	Итого прочий совокупный (расход) доход за период, за вычетом налога	(39 329)	93 607	(15 148)	156 359
	Совокупный доход за период	379 262	86 375	1 080 818	487 355
	Прибыль (убыток) за период, относящаяся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»,	389 691	(18 578)	1 042 840	296 241
	Неконтролирующей доле участия	28 900	11 346	53 126	34 755
		418 591	(7 232)	1 095 966	330 996
	Совокупный доход за период, относящийся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	363 351	57 601	1 040 068	421 849
	Неконтролирующей доле участия	15 911	28 774	40 750	65 506
		379 262	86 375	1 080 818	487 355
20	Базовая и разводненная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	16,13	(1,00)	43,19	11,99

А.Б. Миллер
Председатель Правления

27 августа 2024 года

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

27 августа 2024 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-39 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудит)
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2024 года	2023 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	1 253 911	360 608
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
18	Амортизация	558 647	462 848
19	Чистые финансовые (доходы) расходы	(212 650)	561 078
10	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий (Восстановление убытка) убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(21 107)	(176 909)
	Прибыль от выгодной покупки дочерней организации	(28 127)	183 248
	Прочее	(167 386)	-
	Итого влияние корректировок	(4 598)	7 784
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	<u>124 779</u>	<u>1 038 049</u>
		1 378 690	1 398 657
	Увеличение долгосрочных активов	(9 992)	(22 740)
	(Уменьшение) увеличение долгосрочных обязательств	(11 036)	26 294
	Изменения в оборотном капитале	(764 530)	(378 300)
	Уплаченный налог на прибыль	(162 955)	(342 691)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	430 177	681 220
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(1 057 888)	(1 187 815)
19	Капитализированные и уплаченные проценты	(237 122)	(128 511)
	Чистое изменение займов выданных	(193 806)	(146 872)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	494 066	-
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(48)	(91)
	Полученные проценты	109 214	60 888
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	11 553	18 647
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	8 827	65 237
	Поступления от продажи ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	1 076
	Поступления от продажи дочерних организаций	1 309	-
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(1 116)	(3 001)
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	5 120	895
	Прочее	(105)	(9 659)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(859 996)	(1 329 206)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	422 462	517 383
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(559 386)	(424 271)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	98 211	165 363
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(93 186)	(51 123)
	Погашение обязательств по аренде	(44 355)	(32 375)
	Уплаченные дивиденды	(15 128)	(12 745)
19	Уплаченные проценты	(80 204)	(34 910)
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(1 574)	(9 622)
16	Уплаченный купонный доход по бессрочным облигациям	(22 108)	(10 225)
	Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	5	29
	Прочее	(150)	21 925
	Чистые денежные средства (использованные в) от финансовой деятельности	(295 413)	129 429
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(32 320)	44 544
	Уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(757 552)	(474 013)
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	<u>1 426 780</u>	<u>1 157 587</u>
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	669 228	683 574

А.Б. Миллер
 Председатель Правления

М.И. Россеев
 Главный бухгалтер

27 августа 2024 года

27 августа 2024 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-39 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале
(не прошедший аудит)
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.	Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»							
	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Бессрочные облигации	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал	
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года							
	Сальдо на 31 декабря 2022 года	325 194	(331)	298 824	15 126 010	15 749 697	696 148	16 445 845
	Прибыль за период	-	-	-	296 241	296 241	34 755	330 996
	Прочий совокупный доход – всего,	-	-	-	125 608	125 608	30 751	156 359
	в т.ч.: Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	62 563	62 563	(86)	62 477
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	51 690	51 690	(22)	51 668
	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	5 674	5 674	-	5 674
	Курсовые разницы	-	-	-	1 017	1 017	30 859	31 876
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	4 664	4 664	-	4 664
	Совокупный доход за период	-	-	-	421 849	421 849	65 506	487 355
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	17 730	17 730	(29 613)	(11 883)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(7)	(7)	-	(7)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	(15 042)	(15 042)
16	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	42 982	(47 675)	(4 693)	-	(4 693)
	Сальдо на 30 июня 2023 года	325 194	(331)	341 806	15 517 907	16 184 576	716 999	16 901 575
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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	-	-	-	1 042 840	1 042 840	53 126	1 095 966
	Прочий совокупный расход – всего,	-	-	-	(2 772)	(2 772)	(12 376)	(15 148)
	в т.ч.: Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	(94 867)	(94 867)	(10)	(94 877)
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	78 234	78 234	52	78 286
	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(1 959)	(1 959)	-	(1 959)
	Курсовые разницы	-	-	-	15 820	15 820	(12 418)	3 402
	Совокупный доход за период	-	-	-	1 040 068	1 040 068	40 750	1 080 818
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	1 933	1 933	(636)	1 297
	Изменения в структуре Группы	-	-	-	(4 253)	(4 253)	187 699	183 446
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	-	(5)	(5)	-	(5)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	(121 875)	(121 875)
16	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	(12 892)	(11 752)	(24 644)	-	(24 644)
	Сальдо на 30 июня 2024 года	325 194	(331)	720 006	15 617 937	16 662 806	908 945	17 571 751

А.Б. Миллер
Председатель Правления

27 августа 2024 года

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

27 августа 2024 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-39 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

1 Общие сведения

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

Группа осуществляет следующие виды деятельности:

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

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

2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации

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

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

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

- на 30 июня 2024 года – 85,7480 (на 30 июня 2023 года – 87,0341);
- на 31 декабря 2023 года – 89,6883 (на 31 декабря 2022 года – 70,3375).

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

- на 30 июня 2024 года – 92,4184 (на 30 июня 2023 года – 95,1052);
- на 31 декабря 2023 года – 99,1919 (на 31 декабря 2022 года – 75,6553).

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 2022-2024 годах Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз (далее – ЕС) и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против Российской Федерации (см. Примечание 25). Данные обстоятельства привели к волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень экономической неопределенности в условиях осуществления деятельности в Российской Федерации. В настоящий момент 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 2023 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 2023 года.

Налог на прибыль за промежуточные периоды начисляется на основании налоговой ставки, которая была бы применима для ожидаемой прибыли за год.

Применение изменений к стандартам

Следующие изменения к действующим стандартам вступили в силу начиная с 1 января 2024 года или позднее:

- изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных;
- изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в октябре 2022 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств, зависящих от ковенант, в качестве краткосрочных или долгосрочных, а также содержат требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности;
- изменения к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в мае 2023 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения содержат дополнительные требования к раскрытию информации о соглашениях по финансированию поставщиков;
- изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в сентябре 2022 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты). Изменения уточняют порядок последующей оценки активов и обязательств по операциям продажи с обратной арендой.

Группа рассмотрела данные изменения к стандартам при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Изменения к стандартам 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 2025 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарт и изменения к стандартам:

- 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;

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

- 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.

В связи с приобретением в декабре 2023 года контроля над АО «Газпром-Медиа Холдинг» руководство Группы выделило показатели АО «Газпром-Медиа Холдинг» и его дочерних организаций в отдельный отчетный сегмент – «Медиабизнес». В результате этого выделены 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.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

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

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электро- энергетический бизнес	Медиа- бизнес	Итого
<u>За три месяца, закончившихся</u>					
<u>30 июня 2024 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>1 201 889</u>	<u>1 159 283</u>	<u>123 727</u>	<u>41 111</u>	<u>2 526 010</u>
Выручка от межсегментных продаж	95 726	114 467	2 507	4 120	216 820
Выручка от внешних продаж	1 106 163	1 044 816	121 220	36 991	2 309 190
Прибыль (убыток) по сегментам	<u>156 656</u>	<u>236 747</u>	<u>3 840</u>	<u>(4 525)</u>	<u>392 718</u>
Амортизация	177 035	72 965	16 168	19 325	285 493
Доля в (убытке) прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(96 551)	11 918	12	502	(84 119)
<u>За три месяца, закончившихся</u>					
<u>30 июня 2023 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>969 479</u>	<u>892 637</u>	<u>111 610</u>	<u>-</u>	<u>1 973 726</u>
Выручка от межсегментных продаж	83 801	76 688	2 275	-	162 764
Выручка от внешних продаж	885 678	815 949	109 335	-	1 810 962
Прибыль по сегментам	<u>15 313</u>	<u>210 366</u>	<u>14 982</u>	<u>-</u>	<u>240 661</u>
Амортизация	154 293	64 575	14 693	-	233 561
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	65 817	16 815	(1)	-	82 631
<u>За шесть месяцев, закончившихся</u>					
<u>30 июня 2024 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>2 887 456</u>	<u>2 220 931</u>	<u>346 117</u>	<u>79 786</u>	<u>5 534 290</u>
Выручка от межсегментных продаж	220 938	211 596	5 686	8 015	446 235
Выручка от внешних продаж	2 666 518	2 009 335	340 431	71 771	5 088 055
Прибыль (убыток) по сегментам	<u>521 319</u>	<u>452 416</u>	<u>53 395</u>	<u>(6 976)</u>	<u>1 020 154</u>
Амортизация	346 222	147 618	30 750	34 057	558 647
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	(12 164)	31 940	27	1 304	21 107
<u>За шесть месяцев, закончившихся</u>					
<u>30 июня 2023 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>2 457 412</u>	<u>1 820 769</u>	<u>312 477</u>	<u>-</u>	<u>4 590 658</u>
Выручка от межсегментных продаж	199 335	272 316	4 727	-	476 378
Выручка от внешних продаж	2 258 077	1 548 453	307 750	-	4 114 280
Прибыль по сегментам	<u>35 722</u>	<u>628 646</u>	<u>80 409</u>	<u>-</u>	<u>744 777</u>
Амортизация	305 237	128 225	29 386	-	462 848
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	157 123	19 751	35	-	176 909

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

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

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электро- энергетический бизнес	Медиа- бизнес	Итого
<u>За три месяца, закончившихся</u>					
<u>30 июня 2024 года</u>					
Выручка от продажи газа	697 411	5 465	-	-	702 876
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	296 525	995 111	-	-	1 291 636
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	10 347	292	117 164	-	127 803
Прочая выручка	101 880	43 948	4 056	36 991	186 875
Итого внешняя выручка по сегментам	1 106 163	1 044 816	121 220	36 991	2 309 190
<u>За три месяца, закончившихся</u>					
<u>30 июня 2023 года</u>					
Выручка от продажи газа	587 633	10 272	-	-	597 905
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	173 311	773 046	-	-	946 357
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	9 859	1 835	105 109	-	116 803
Прочая выручка	114 875	30 796	4 226	-	149 897
Итого внешняя выручка по сегментам	885 678	815 949	109 335	-	1 810 962
<u>За шесть месяцев, закончившихся</u>					
<u>30 июня 2024 года</u>					
Выручка от продажи газа	1 841 708	18 881	-	-	1 860 589
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	585 403	1 905 910	-	-	2 491 313
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	21 714	663	330 861	-	353 238
Прочая выручка	217 693	83 881	9 570	71 771	382 915
Итого внешняя выручка по сегментам	2 666 518	2 009 335	340 431	71 771	5 088 055
<u>За шесть месяцев, закончившихся</u>					
<u>30 июня 2023 года</u>					
Выручка от продажи газа	1 679 408	22 526	-	-	1 701 934
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	324 016	1 461 095	-	-	1 785 111
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	19 777	5 565	300 610	-	325 952
Прочая выручка	234 876	59 267	7 140	-	301 283
Итого внешняя выручка по сегментам	2 258 077	1 548 453	307 750	-	4 114 280

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
	Прибыль по сегментам	392 718	240 661	1 020 154	744 777
19	Финансовые доходы	347 525	125 196	488 883	215 328
19	Финансовые расходы	(124 667)	(457 501)	(276 233)	(776 406)
10	Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	(84 119)	82 631	21 107	176 909
	Итого прибыль (убыток) до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	531 457	(9 013)	1 253 911	360 608

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

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электро- энергетический бизнес	Медиа- бизнес	Итого
По состоянию на 30 июня 2024 года					
Активы по сегментам	22 376 117	6 342 296	965 475	230 960	29 914 848
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	696 938	521 885	571	14 949	1 234 343
Капитальные вложения ¹	847 414	413 444	39 201	3 789	1 303 848
Обязательства по сегментам	9 024 939	2 923 095	238 696	156 367	12 343 097
По состоянию на 31 декабря 2023 года					
Активы по сегментам	21 767 890	6 415 261	980 508	230 850	29 394 509
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 027 779	492 635	544	15 893	1 536 851
Капитальные вложения ²	849 875	319 597	45 970	-	1 215 442
Обязательства по сегментам	9 250 742	3 247 585	299 763	143 705	12 941 795

¹ Капитальные вложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года.

² Капитальные вложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года.

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

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Активы по отчетным сегментам	29 914 848	29 394 509
Межсегментные активы	(643 922)	(680 761)
Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	29 270 926	28 713 748

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

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Обязательства по отчетным сегментам	12 343 097	12 941 795
Межсегментные обязательства	(643 922)	(680 761)
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	11 699 175	12 261 034

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

6 Денежные средства и их эквиваленты

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

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	500 573	867 649
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств	<u>168 655</u>	<u>559 131</u>
Итого денежные средства и их эквиваленты	669 228	1 426 780

7 Дебиторская задолженность и предоплата

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей	739 204	933 396
Дебиторская задолженность по займам выданным	72 905	60 260
Прочая дебиторская задолженность	<u>170 987</u>	<u>117 398</u>
	983 096	1 111 054
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата	<u>142 035</u>	<u>150 639</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 125 131	1 261 693

Дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 2 083 860 млн руб. и 2 089 096 млн руб., авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 9 711 млн руб. и 9 599 млн руб. по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

8 Основные средства

Прим.		Основные средства			Итого
		производственного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	
	По состоянию на 31 декабря 2023 года				
	Первоначальная стоимость	23 924 989	93 065	7 305 810	31 323 864
	Накопленная амортизация	(9 949 857)	(54 130)	-	(10 003 987)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(1 086 156)</u>	<u>(3 729)</u>	<u>(1 793 785)</u>	<u>(2 883 670)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	12 888 976	35 206	5 512 025	18 436 207
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года				
	Первоначальная стоимость				
23	Поступление ¹	435 558	2 073	1 362 180	1 799 811
	Передача, в т.ч. резерва на снижение стоимости	834 856	10 672	(845 528)	-
	Выбытие ²	(41 163)	(357)	(73 476)	(114 996)
	Курсовые разницы	(107 095)	(288)	(69 671)	(177 054)
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
	Амортизация	(499 157)	(1 186)	-	(500 343)
	Выбытие ²	16 986	326	4 008	21 320
	Курсовые разницы	40 594	260	67 342	108 196
	Изменение резерва на снижение стоимости:	(2 111)	-	(6 777)	(8 888)
	начисление	(2 295)	-	(7 417)	(9 712)
	восстановление	184	-	640	824
	По состоянию на 30 июня 2024 года				
	Первоначальная стоимость	25 076 522	105 165	7 649 937	32 831 624
	Накопленная амортизация	(10 398 900)	(54 985)	-	(10 453 885)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(1 110 178)</u>	<u>(3 474)</u>	<u>(1 699 834)</u>	<u>(2 813 486)</u>
	Остаточная стоимость на 30 июня 2024 года	13 567 444	46 706	5 950 103	19 564 253

¹ В том числе в результате приобретения дочерних организаций.

² В том числе в результате выбытия дочерних организаций.

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

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

9		Активы в форме права пользования
Прим.		
	По состоянию на 31 декабря 2023 года	
	Первоначальная стоимость	491 361
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(123 330)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	368 031
	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года	
	Первоначальная стоимость	
23	Поступление в результате заключения новых договоров аренды ¹	72 096
	Выбытие	(31 270)
	Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	(4 414)
	Курсовые разницы	(550)
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	
	Амортизация	(36 216)
	Выбытие	8 886
	Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	4 627
	Курсовые разницы	244
	По состоянию на 30 июня 2024 года	
	Первоначальная стоимость	527 223
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(145 789)</u>
	Остаточная стоимость на 30 июня 2024 года	381 434

¹ В том числе в результате приобретения дочерних организаций.

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 64 344 млн руб. и 44 463 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года и 30 июня 2023 года соответственно.

10 **Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия**

Прим.		Балансовая стоимость на		Доля в прибыли (убытке) за шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года	30 июня 2024 года	30 июня 2023 года
21, 24, 25	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	258 794	213 517	59 588	54 431
	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	175 616	176 915	(1 299)	(2 484)
23	ООО «Сахалинская Энергия» ¹	-	397 366	46 432	74 443
	Прочие ассоциированные организации	353 104	333 642	11 377	20 503
	Прочие совместные предприятия	<u>446 829</u>	<u>415 411</u>	<u>(94 991)</u>	<u>30 016</u>
	Итого инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 234 343	1 536 851	21 107	176 909

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).

Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия отражены за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в размере 155 631 млн руб. и 284 936 млн руб. по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

10 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

Группа признала восстановление убытка от обесценения инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия в сумме 129 314 млн руб. и 129 287 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, соответственно, и убыток от обесценения инвестиций в сумме 17 879 млн руб. и 30 437 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, соответственно.

Существенные ассоциированные организации и совместные предприятия

	Характер отношений	Страна основной деятельности	Вид деятельности	Доля владения (%) ¹	
				на 30 июня 2024 года	на 31 декабря 2023 года
«Газпромбанк» (Акционерное общество) ²	Ассоциированная организация	Россия	Банковская	49,88	49,88
ПАО «НГК «Славнефть»	Совместное предприятие	Россия	Добыча, переработка и продажа нефти Добыча нефти, производство сжиженного природного газа	49,88	49,88
ООО «Сахалинская Энергия»	Ассоциированная организация	Россия	природного газа	-	50

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.

² Указана доля в голосующих акциях.

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

11 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Финансовые активы		
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	80 183	78 617
Долгосрочная дебиторская задолженность по займам выданным	660 249	487 142
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	<u>123 075</u>	<u>84 352</u>
	863 507	650 111
Нефинансовые активы		
Авансы на капитальное строительство	918 084	935 791
Долгосрочная предоплата	<u>21 002</u>	<u>15 987</u>
	939 086	951 778
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 802 593	1 601 889

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 54 691 млн руб. и 45 872 млн руб. по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 12 282 млн руб. и 12 799 млн руб. по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

12 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

	30 июня	31 декабря
	2024 года	2023 года
Финансовые активы		
Краткосрочные депозиты	<u>772 385</u>	<u>171 277</u>
	772 385	171 277
Нефинансовые активы		
Предоплата по НДС	206 835	188 164
Предоплата по прочим налогам	102 186	108 827
Предоплата по налогу на прибыль	98 928	54 081
НДС к возмещению	79 563	63 655
Активы, предназначенные для продажи	53 585	271 258
Прочие	<u>6 790</u>	<u>15 123</u>
	547 887	701 108
Итого прочие оборотные активы	1 320 272	872 385

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		30 июня	31 декабря
		2024 года	2023 года
	Финансовые активы		
	Долгосрочные депозиты	<u>35 653</u>	<u>41 909</u>
		35 653	41 909
	Нефинансовые активы		
	Нематериальные активы	241 144	247 135
21	Чистые активы пенсионной программы	84 944	57 091
	НДС по незавершенному строительству	16 441	17 133
	Прочие	<u>321 950</u>	<u>328 344</u>
		664 479	649 703
	Итого прочие внеоборотные активы	700 132	691 612

13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате

	30 июня	31 декабря
	2024 года	2023 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:		
Кредиты	2 938 379	3 145 477
Облигации участия в кредите	1 450 565	1 733 009
Российские облигации	984 202	826 244
Займы	525 717	533 950
Прочие облигации	34 393	40 905
Векселя	<u>8 173</u>	<u>7 881</u>
Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	5 941 429	6 287 466
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>(862 730)</u>	<u>(925 349)</u>
	5 078 699	5 362 117

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

Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате	30 июня	31 декабря
	2024 года	2023 года
от одного года до двух лет	952 741	992 598
от двух до пяти лет	2 338 333	2 540 109
свыше пяти лет	<u>1 787 625</u>	<u>1 829 410</u>
	5 078 699	5 362 117

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, балансовая стоимость которых составила 2 554 216 млн руб. и 2 945 351 млн руб., а справедливая – 2 375 072 млн руб. и 2 863 282 млн руб. на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

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

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставке ЕВРИБОР и ключевой ставке Банка России. Их балансовая стоимость составила 3 387 213 млн руб. и 3 342 115 млн руб., а справедливая – 3 470 771 млн руб. и 3 602 384 млн руб. на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года согласно соглашениям, заключенным в рамках финансирования проекта «Северный поток – 2», 100 % акций «Норд Стрим 2 АГ» переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 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 по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года составила 707 432 млн руб. и 777 672 млн руб. соответственно.

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

14 Налог на прибыль

Налог на прибыль начисляется на основании ожидаемой среднегодовой эффективной налоговой ставки, которая применяется к прибыли до налогообложения за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года. Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности и для целей российского налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством в Российской Федерации. В некоторых организациях Группы Газпром действует льготное налогообложение, что позволяет платить налог на прибыль по пониженной ставке.

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

	Отложенные налоговые активы	Отложенные налоговые обязательства	Нетто
По состоянию на 30 июня 2024 года			
Основные средства	295 974	(1 668 620)	(1 372 646)
Активы в форме права пользования	-	(80 269)	(80 269)
Финансовые активы	18 150	(5 477)	12 673
Дебиторская задолженность	259 089	(2 152)	256 937
Запасы	39 000	(51 812)	(12 812)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	152 703	-	152 703
Обязательства по аренде	99 163	-	99 163
Прочие временные разницы	599 884	(551 168)	48 716
Взаимозачет	<u>(925 267)</u>	<u>925 267</u>	<u>-</u>
Итого отложенные налоговые активы (обязательства)	538 696	(1 434 231)	(895 535)
По состоянию на 31 декабря 2023 года			
Основные средства	297 456	(1 469 418)	(1 171 962)
Активы в форме права пользования	-	(76 696)	(76 696)
Финансовые активы	17 774	(29 982)	(12 208)
Дебиторская задолженность	233 586	(23 133)	210 453
Запасы	41 097	(57 227)	(16 130)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	111 404	-	111 404
Обязательства по аренде	78 336	-	78 336
Прочие временные разницы	532 481	(469 452)	63 029
Взаимозачет	<u>(831 109)</u>	<u>831 109</u>	<u>-</u>
Итого отложенные налоговые активы (обязательства)	481 025	(1 294 799)	(813 774)

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

14 Налог на прибыль (продолжение)

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

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 395 294 млн руб. и 385 153 млн руб. по состоянию на 30 июня 2024 года и на 31 декабря 2023 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 433 445 млн руб. и 407 654 млн руб. по состоянию на 30 июня 2024 года и на 31 декабря 2023 года соответственно.

Налогооблагаемый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года и 30 июня 2023 года, представлен в таблице ниже:

	Признание и сторнирование			Признание и сторнирование		
	30 июня 2024 года	временных разниц	31 декабря 2023 года	30 июня 2023 года	временных разниц	31 декабря 2022 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(1 372 646)	(200 684)	(1 171 962)	(1 322 435)	(97 686)	(1 224 749)
Активы в форме права пользования	(80 269)	(3 573)	(76 696)	(57 439)	(7 763)	(49 676)
Финансовые активы	12 673	24 881	(12 208)	998	(17 810)	18 808
Запасы	<u>(12 812)</u>	<u>3 318</u>	<u>(16 130)</u>	<u>(15 357)</u>	<u>16 128</u>	<u>(31 485)</u>
	(1 453 054)	(176 058)	(1 276 996)	(1 394 233)	(107 131)	(1 287 102)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	152 703	41 299	111 404	82 546	19 347	63 199
Дебиторская задолженность	256 937	46 484	210 453	215 648	82 759	132 889
Обязательства по аренде	99 163	20 827	78 336	64 256	27 354	36 902
Прочие временные разницы	<u>48 716</u>	<u>(14 313)</u>	<u>63 029</u>	<u>25 625</u>	<u>91 819</u>	<u>(66 194)</u>
	<u>557 519</u>	<u>94 297</u>	<u>463 222</u>	<u>388 075</u>	<u>221 279</u>	<u>166 796</u>
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(895 535)	(81 761)	(813 774)	(1 006 158)	114 148	(1 120 306)

15 Капитал

Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года и состоит из 23 674 млн обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

В собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 29 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года, которые учитываются как выкупленные собственные акции.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

15 Капитал (продолжение)

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 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года.

Бессрочные облигации

Информация о бессрочных облигациях представлена в Примечании 16.

16 Бессрочные облигации

Бессрочные облигации Группы представлены:

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

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

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

Операции, связанные с бессрочными облигациями, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года и 30 июня 2023 года, представлены в таблицах ниже.

	Рублевые бессрочные облигации	Валютные бессрочные облигации участия в кредите¹	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	-	(12 290)	12 290	-
Начисленный купонный доход	-	5 279	(5 279)	-
Признание обязательства по выплате купонного дохода ²	-	(5 608)	(16 578)	(22 186)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	-	(273)	273	-
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	-	-	(2 458)	(2 458)
Сальдо на 30 июня 2024 года	504 200	215 806	(89 092)	630 914

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

² Уплачен купонный доход в сумме 22 108 млн руб.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

16 Бессрочные облигации (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2024 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила отрицательную величину 14 997 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 3 341 млн руб.

	Рублевые бессрочные облигации	Валютные бессрочные облигации участия в кредите ¹	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого
Сальдо на 31 декабря 2022 года	120 000	178 824	(13 764)	285 060
Затраты, связанные с выпуском замещающих бессрочных облигаций	-	-	(6)	(6)
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	-	43 662	(43 662)	-
Начисленный купонный доход	-	7 358	(7 358)	-
Признание обязательства по выплате купонного дохода ²	-	(8 320)	(5 101)	(13 421)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	-	282	(282)	-
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	-	-	8 734	8 734
Сальдо на 30 июня 2023 года	120 000	221 806	(61 439)	280 367

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

² Уплачен купонный доход в сумме 10 225 млн руб.

По состоянию на 30 июня 2023 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила отрицательную величину 20 322 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 4 016 млн руб.

17 Выручка от продаж

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Выручка от продажи газа, включая акциз, таможенные пошлины и платежи, причитающиеся Российской Федерации согласно соглашению о разделе продукции:				
Российская Федерация	202 484	186 810	679 279	609 682
Вне Российской Федерации	662 739	544 146	1 455 522	1 438 967
	865 223	730 956	2 134 801	2 048 649
Таможенные пошлины	(138 919)	(111 786)	(300 112)	(269 971)
Акциз	(6 137)	(21 265)	(44 560)	(76 744)
Платежи, причитающиеся Российской Федерации согласно соглашению о разделе продукции	(17 291)	-	(17 291)	-
Изменения цены сделки, относящиеся к предыдущим периодам	-	-	87 751	-
Итого выручка от продажи газа	702 876	597 905	1 860 589	1 701 934
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	671 594	492 512	1 297 957	915 272
Вне Российской Федерации	620 042	453 845	1 193 356	869 839
Итого выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	1 291 636	946 357	2 491 313	1 785 111
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:				
Российская Федерация	126 522	114 042	351 005	318 912
Вне Российской Федерации	1 281	2 761	2 233	7 040
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	127 803	116 803	353 238	325 952
Прочая выручка:				
Российская Федерация	175 217	137 315	360 237	278 708
Вне Российской Федерации	11 658	12 582	22 678	22 575
Итого прочая выручка	186 875	149 897	382 915	301 283
Итого выручка от продаж	2 309 190	1 810 962	5 088 055	4 114 280

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

18 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня		30 июня	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Налоги, кроме налога на прибыль	904 612	671 368	1 860 527	1 339 659
Оплата труда	298 206	277 982	594 625	549 918
Амортизация	285 493	233 561	558 647	462 848
Покупные газ и нефть	240 260	168 739	460 308	316 375
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	154 691	140 260	313 350	262 733
Материалы	166 170	117 984	299 426	231 881
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	94 454	55 337	165 701	109 104
Электроэнергия и теплоэнергия	36 060	31 097	79 894	72 189
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	45 022	46 437	72 619	74 205
Курсовые разницы по операционным статьям (Восстановление убытка) убыток от обесценения нефинансовых активов	42 541	(105 180)	40 030	(156 507)
Прочие	(127 266)	16 556	(119 574)	20 856
	<u>(81 757)</u>	<u>32 361</u>	<u>(261 143)</u>	<u>75 789</u>
	2 058 486	1 686 502	4 064 410	3 359 050
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(178 461)	(151 844)	(75 912)	(139 110)
Итого операционные расходы	1 880 025	1 534 658	3 988 498	3 219 940

Расходы на покупку газа и нефти включают 44 538 млн руб. и 79 398 млн руб. расходов на покупку газа за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, соответственно и 66 381 млн руб. и 133 840 млн руб. расходов на покупку газа за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, соответственно.

Статья «Прочие» включает 250 018 млн руб. и 488 210 млн руб. доходов, полученных в виде вычетов по акцизам, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, соответственно и 140 800 млн руб. и 270 926 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, соответственно.

19 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся	
	30 июня		30 июня	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Прибыль по курсовым разницам	254 150	87 415	311 867	130 501
Процентный доход	<u>93 375</u>	<u>37 781</u>	<u>177 016</u>	<u>84 827</u>
Итого финансовые доходы	347 525	125 196	488 883	215 328
Убыток по курсовым разницам	63 319	417 819	140 590	697 293
Процентный расход	<u>61 348</u>	<u>39 682</u>	<u>135 643</u>	<u>79 113</u>
Итого финансовые расходы	124 667	457 501	276 233	776 406

Общая сумма процентов уплаченных составила 173 322 млн руб. и 317 326 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, соответственно и 95 416 млн руб. и 163 421 млн руб. за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 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).

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

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

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
	Прибыль (убыток) за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	389 691	(18 578)	1 042 840	296 241
16	Начисленный купонный доход по бессрочным облигациям	(8 631)	(4 773)	(21 857)	(12 459)
16	Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода по бессрочным облигациям	214	(323)	273	(282)
	Прибыль (убыток) за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», владеющим обыкновенными акциями	381 274	(23 674)	1 021 256	283 500
	Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)	23 645	23 645	23 645	23 645
	Базовая и разведенная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	16,13	(1,00)	43,19	11,99

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

21 Оценочные обязательства

	30 июня 2024 года	31 декабря 2023 года
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	428 561	258 081
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	260 300	304 949
Прочие	35 464	6 234
Итого оценочные обязательства	724 325	569 264

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

Чистые активы пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 84 944 млн руб. и 57 091 млн руб. по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно (см. Примечание 12).

В соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» активы пенсионной программы отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в сумме 439 220 млн руб. и 475 844 млн руб. соответственно. Активы пенсионной программы состоят из акций различных организаций, в том числе акций ПАО «Газпром», доли владения в «Газпромбанк» (Акционерное общество), корпоративных, государственных и муниципальных облигаций, вложений в паевые инвестиционные фонды, депозитов и прочих активов АО «НПФ ГАЗФОНД».

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

21 Оценочные обязательства (продолжение)

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

	30 июня 2024 года		31 декабря 2023 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	(354 276)	(260 300)	(418 753)	(304 949)
Справедливая стоимость активов программы	475 192	-	475 844	-
Непризнанная стоимость активов программы (влияние предельной величины активов пенсионной программы)	<u>(35 972)</u>	-	-	-
Всего чистые активы (обязательства)	84 944	(260 300)	57 091	(304 949)

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
	Стоимость услуг текущего периода	6 022	6 414	12 044
Чистый процентный расход	<u>7 042</u>	<u>7 295</u>	<u>14 244</u>	<u>14 585</u>
Итого признано в составе прибыли или убытка	13 064	13 709	26 288	27 414

Для расчета оценочных обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2023 года, за исключением ставки дисконтирования, которая определяется на основе рыночной доходности государственных ценных бумаг. В результате увеличения ставки дисконтирования с 13,3 % до 15,1 % была признана актуарная прибыль в сумме 83 747 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 11,9 % до 15,1 % была признана актуарная прибыль в сумме 146 059 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 10,8 % до 11,1 % была признана актуарная прибыль в сумме 16 542 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 июня 2023 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 10,3 % до 11,1 % была признана актуарная прибыль в сумме 42 546 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года.

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
	Актуарная прибыль	83 747	16 542	146 059
(Расход) доход от активов программы за исключением сумм, включенных в чистый процентный расход	(18 922)	6 835	(31 886)	9 408
Изменение влияния предельной величины активов пенсионной программы	(35 972)	-	(35 972)	-
Курсовые разницы	<u>95</u>	<u>(169)</u>	<u>85</u>	<u>(286)</u>
Итого	28 948	23 208	78 286	51 668

22 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) *Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1*

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгуемых на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на ближайшую к отчетной дату.

(б) *Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2*

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые исходные данные, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых данных, такой инструмент включается в Уровень 2.

(в) *Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3*

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

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

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 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 325 955 млн руб. и 444 374 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.

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.

Ниже представлена справедливая стоимость переданного возмещения на дату приобретения.

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

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» Группа признала приобретенные активы и обязательства в соответствии с предварительной оценкой их справедливой стоимости. Окончательные результаты оценки справедливой стоимости подлежат отражению в консолидированной финансовой отчетности в течение двенадцати месяцев с даты приобретения. Все корректировки справедливой стоимости будут отражены ретроспективно с даты приобретения.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

23 Приобретение дочерней организации (продолжение)

Предварительная справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств представлена ниже.

	Предварительная справедливая стоимость
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	480 333
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>633 541</u>
Итого активы	<u>1 307 829</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	157 925
Долгосрочные обязательства по аренде	65 623
Прочие долгосрочные обязательства	44
	<u>405 753</u>
Итого обязательства	<u>496 685</u>
Неконтролирующая доля участия на дату приобретения	(204 963)
Чистые активы на дату приобретения	<u>606 181</u>

Ниже представлен предварительный результат сделки по приобретению ООО «Сахалинская Энергия».

Справедливая стоимость переданного возмещения	438 795
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	<u>606 181</u>
Прибыль от выгодной покупки	<u>167 386</u>

В случае, если бы приобретение произошло 1 января 2024 года, выручка от продаж Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, увеличилась бы на 188 945 млн руб., а прибыль до налогообложения Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, увеличилась бы на 119 735 млн руб.

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

24 Связанные стороны

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

24 Связанные стороны (продолжение)

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

Государство (Российская Федерация)

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

Государство напрямую владеет 38,373 % выпущенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 30 июня 2024 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, контролируемым государством.

По состоянию на 30 июня 2024 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются ФАС.

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года кредиты банков с государственным влиянием составили около 25 % (см. Примечание 13).

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

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года на счетах в банках с государственным влиянием остатки денежных средств и их эквивалентов составили около 9 % и 35 % соответственно (см. Примечание 6).

Доля операций Группы с организациями, контролируемым государством, в выручке от продажи электрической и тепловой энергии составила около 33 % и 37 % за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, соответственно и около 32 % и 38 % за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, соответственно (см. Примечание 17).

Доля операций Группы с организациями, контролируемым государством, в расходах по транзиту нефти и нефтепродуктов составила около 46 % и 45 % за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, соответственно и около 50 % и 48 % за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, соответственно (см. Примечание 18).

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

24 Связанные стороны (продолжение)

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 38 % и 34 % от общей выручки от продажи электрической и тепловой энергии за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, соответственно и около 36 % и 32 % за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 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.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, а также по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и существенные остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи газа				
Совместные предприятия	9 697	15 924	21 480	46 811
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки				
Совместные предприятия	10 767	6 265	20 852	14 525
Выручка от продажи услуг оператора месторождений и прочих услуг				
Совместные предприятия	9 991	4 891	22 334	11 925
Процентный доход				
Ассоциированные организации	40 941	5 322	58 489	9 059
	Расходы		Расходы	
Покупной газ				
Совместные предприятия	14 251	15 753	23 228	23 639
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
Совместные предприятия	121 613	85 155	244 749	153 803
Услуги по переработке				
Совместные предприятия	5 459	5 197	11 447	11 260
Процентный расход				
Ассоциированные организации	21 912	6 164	38 250	12 086

Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы на территории Российской Федерации осуществляются в основном по тарифам, устанавливаемым ФАС. 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.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 июня 2024 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 30 июня 2024 года		По состоянию на 31 декабря 2023 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Ассоциированные организации	69 097	-	111 283	-
Совместные предприятия	52 736	-	34 630	-
Денежные средства				
Ассоциированные организации	435 097	-	691 488	-
Прочие оборотные активы				
Ассоциированные организации	538 596	-	12 756	-
Прочие внеоборотные активы				
Ассоциированные организации	35 529	-	41 760	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Ассоциированные организации	262 410	-	260 445	-
Совместные предприятия	592 651	-	378 622	-
Долгосрочные финансовые активы				
Ассоциированные организации	150 000	-	150 128	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
Ассоциированные организации	-	63 619	-	154 005
Совместные предприятия	-	334 394	-	484 173
Краткосрочные кредиты и займы (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)				
Ассоциированные организации	-	97 800	-	92 166
Совместные предприятия	-	31 241	-	52 972
Долгосрочные кредиты и займы				
Ассоциированные организации	-	309 518	-	288 744
Совместные предприятия	-	19 582	-	-

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ассоциированных организаций и совместных предприятий составил 945 936 млн руб. и 958 825 млн руб. по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

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

24 Связанные стороны (продолжение)

В рамках заключенных в 2019-2024 годах договоров об открытии заемных линий у Группы есть обязательства предоставить ассоциированной организации и совместным предприятиям Группы займы для погашения задолженности по кредитам и займам при просрочке платежа. Лимит выдачи согласно заключенным договорам составил 384 541 млн руб. и 199 602 млн руб. по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно. 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 поручительствах, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 25.

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

25 Контрактные и условные обязательства

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно по состоянию на 30 июня 2024 года, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

Группа участвует в ряде судебных и арбитражных разбирательств по вопросам условий долгосрочных контрактов на поставку природного газа и долгосрочных договоров по бронированию мощностей для транспортировки газа, а также по вопросам их расторжения. По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 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.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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 (до 10 января 2025 года).

Санкции

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

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

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

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

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

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

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

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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

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

22 ноября 2022 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало определение, вводящее с 5 декабря 2022 года запрет на следующие услуги, связанные с морской транспортировкой сырой нефти российского происхождения, продаваемой по цене, превышающей определенный уровень: посреднические услуги в торговле, финансирование, перевозки, страхование, маркировка и таможенное посредничество. 5 декабря 2022 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США опубликовало определение, устанавливающее предельное значение стоимости для российской нефти в размере 60 долл. США за баррель с 5 декабря 2022 года.

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

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

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

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 15 марта 2022 года 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:

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

1) предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатационному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в Российской Федерации, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;

2) приобретать любое новое или расширять любое существующее участие в любом юридическом лице, организации или органе, зарегистрированном или учрежденном в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и осуществляющем свою деятельность в энергетическом секторе Российской Федерации;

3) предоставлять или быть участником любой договоренности о предоставлении любого нового займа или кредита или иного предоставления финансирования (включая акционерный капитал) любому юридическому лицу, организации или органу, зарегистрированному или созданному в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и осуществляющему деятельность в энергетическом секторе Российской Федерации или с документально подтвержденной целью финансирования такого юридического лица, организации или органа;

4) создавать любое новое совместное предприятие с любым юридическим лицом, организацией или органом, зарегистрированным или учрежденным в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и действующим в энергетическом секторе Российской Федерации;

5) предоставлять инвестиционные услуги, связанные с деятельностью, указанной в п.п.1)-3) выше.

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

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

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

транспортировке нефти и нефтепродуктов, не происходящих из Российской Федерации, а только следующих транзитом через Российскую Федерацию, а также не применяется к нефти, поставляемой в Японию с проекта «Сахалин-2». Кроме того, Советом ЕС установлен запрет на предоставление архитектурных и инжиниринговых услуг, юридических консалтинговых услуг и консультационных услуг в области информационных технологий.

18 декабря 2023 года Советом ЕС внедрены новые меры по более тщательному контролю за соблюдением введенных ранее ограничений по предельной цене на сырую нефть и нефтепродукты в цепочке поставок российской нефти морским путем. В частности, поставщики услуг, не имеющие доступа к закупочной цене за баррель таких продуктов, должны собирать детализированную информацию о ценах на дополнительные услуги, предоставляемую операторами, расположенными далее по цепочке поставок российской сырой нефти или нефтепродуктов. Такая детализированная информация о ценах должна предоставляться контрагентам и компетентным органам по их запросу с целью проверки соблюдения ценового ограничения, установленного ЕС.

Кроме того, 18 декабря 2023 года введен запрет для всех лиц из ЕС на продажу или передачу прямо или косвенно физическому или юридическому лицу, организации или учреждению в Российской Федерации или для использования в Российской Федерации танкеров для перевозки сырой нефти или нефтепродуктов, указанных в Приложении 25 к Постановлению Совета ЕС № 833/2014. Также 24 июня 2024 года Совет ЕС продлил до 28 июня 2025 года ранее предоставленное исключение по предельной цене на сырую нефть, для поставок сырой нефти, смешанной с конденсатом, добываемой в рамках проекта «Сахалин-2».

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.

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

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

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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

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.

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».

Рядом иностранных государств введены санкции в отношении Председателя Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллера и отдельных членов органов управления ПАО «Газпром», однако указанные санкции не распространяются на ПАО «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 599 509 млн руб. и 408 281 млн руб. по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Общая сумма выданных финансовых гарантий за ассоциированные организации и совместные предприятия Группы по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года составила 521 363 млн руб. и 326 867 млн руб. соответственно.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, и в 2023 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в евро на сумму 290 млн евро и 288 млн евро по состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2024 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) составляет 2 639 472 млн руб.

26 События после отчетного периода

Кредиты и займы

В июле-августе 2024 года Группа выпустила российские облигации на сумму 30 000 млн руб.

26 События после отчетного периода (продолжение)

Налогообложение

В июле 2024 года были внесены изменения в Налоговый кодекс Российской Федерации, которые в том числе включают увеличение ставки налога на прибыль с 20 % до 25 % с 1 января 2025 года. Если бы ставка налога на прибыль 25 % применялась к временным разницам, которые будут реализованы в период после 1 января 2025 года, то чистое отложенное налоговое обязательство по налогу на прибыль по состоянию на 30 июня 2024 года увеличилось бы на 206 032 млн руб.

Адреса и контакты

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

Телефон:	+7 (812) 609-41-29
Факс:	+7 (812) 609-43-34
www.gazprom.ru	(на русском языке)
www.gazprom.com	(на английском языке)