

ПАО «ГАЗПРОМ»

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

30 сентября 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.....	22
16 Бессрочные облигации.....	22
17 Выручка от продаж.....	24
18 Операционные расходы.....	25
19 Финансовые доходы и расходы.....	25
20 Базовая и разводненная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром».....	26
21 Оценочные обязательства.....	26
22 Справедливая стоимость финансовых инструментов.....	28
23 Приобретение дочерней организации.....	28
24 Связанные стороны.....	29
25 Контрактные и условные обязательства.....	34
26 События после отчетного периода.....	39

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам
публичного акционерного общества «Газпром»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса публичного акционерного общества «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерних организаций (далее – Группа) по состоянию на 30 сентября 2024 года и связанных с ним консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 по состоянию на 30 сентября 2024 года и за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Юрий Станиславович Сапрыкин
(ОРНЗ 21606041981)

Руководитель задания

Дата заключения по результатам обзорной проверки
27 ноября 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 сентября 2024 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.	30 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
Активы		
Оборотные активы		
6	933 331	1 426 780
	Краткосрочные финансовые активы 87	18 101
7	1 196 804	1 261 693
	Дебиторская задолженность и предоплата	1 201 910
	Запасы 1 369 805	872 385
12	<u>751 461</u>	<u>872 385</u>
	4 251 488	4 780 869
Внеоборотные активы		
8	20 164 139	18 436 207
9	388 479	368 031
	Активы в форме права пользования	147 273
	Гудвилл 138 835	1 536 851
10	1 296 891	1 601 889
11	1 946 053	669 991
	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	481 025
14	541 619	720 812
	Долгосрочные финансовые активы	691 612
14	669 942	<u>25 866 770</u>
12	<u>720 812</u>	<u>23 932 879</u>
	25 866 770	23 932 879
	30 118 258	28 713 748
Итого активы		
Обязательства и капитал		
Краткосрочные обязательства		
	2 288 691	2 507 794
	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	21 079
	Задолженность по текущему налогу на прибыль 25 776	707 750
	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль 615 696	<u>1 143 648</u>
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть	<u>1 295 363</u>
	долгосрочной задолженности по кредитам и займам	4 531 986
	4 073 811	4 531 986
Долгосрочные обязательства		
13	5 403 750	5 362 117
21	741 103	569 264
14	1 814 689	1 294 799
	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	308 122
	Оценочные обязательства 349 298	194 746
	Отложенное налоговое обязательство 234 778	<u>8 543 618</u>
	Долгосрочные обязательства по аренде	<u>7 729 048</u>
	Прочие долгосрочные обязательства	12 261 034
	12 617 429	12 261 034
Итого обязательства		
Капитал		
15	325 194	325 194
15	(331)	(331)
16	741 266	732 898
	Уставный капитал	14 591 946
	Выкупленные собственные акции	15 649 707
	Бессрочные облигации	803 007
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>930 485</u>
	Неконтролирующая доля участия	<u>17 500 829</u>
	17 500 829	16 452 714
	30 118 258	28 713 748
	30 118 258	28 713 748
	Итого обязательства и капитал	Итого обязательства и капитал

А.Б. Миллер
 Председатель Правления

М.Н. Россеев
 Главный бухгалтер

27 ноября 2024 года

27 ноября 2024 года

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

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
17	Выручка от продаж	2 411 538	2 119 260	7 499 593	6 233 540
18	Операционные расходы	(1 983 334)	(1 754 532)	(5 971 832)	(4 974 472)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(27 999)	(107 897)	(107 402)	(257 460)
	Прибыль от продаж	400 205	256 831	1 420 359	1 001 608
19	Финансовые доходы	148 949	146 430	637 832	361 758
19	Финансовые расходы	(326 895)	(429 354)	(603 128)	(1 205 760)
	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	64 419	135 664	85 526	312 573
10	Прибыль до налогообложения	286 678	109 571	1 540 589	470 179
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(72 162)	(81 373)	(167 586)	(243 056)
	(Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль	(252 735)	51 056	(315 256)	183 127
	Налог на прибыль	(324 897)	(30 317)	(482 842)	(59 929)
	Прибыль (убыток) за период	(38 219)	79 254	1 057 747	410 250
	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	(11 180)	80 608	(106 057)	143 085
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	8 633	41 827	86 919	93 495
	Итого прочий совокупный (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(2 547)	122 435	(19 138)	236 580
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:				
	Доля в прочем совокупном (расходе) доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	671	1 832	(1 288)	7 506
	Курсовые разницы	1 733	21 514	5 135	53 390
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	4 664
	Итого прочий совокупный доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	2 404	23 346	3 847	65 560
	Итого прочий совокупный (расход) доход за период, за вычетом налога	(143)	145 781	(15 291)	302 140
	Совокупный доход (расход) за период	(38 362)	225 035	1 042 456	712 390
	Прибыль (убыток) за период, относящаяся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	(52 944)	56 419	989 896	352 660
	Неконтролирующей доле участия	14 725	22 835	67 851	57 590
		(38 219)	79 254	1 057 747	410 250
	Совокупный доход (расход) за период, относящийся к:				
	Акционерам ПАО «Газпром»	(72 495)	188 912	967 573	610 761
	Неконтролирующей доле участия	34 133	36 123	74 883	101 629
		(38 362)	225 035	1 042 456	712 390
20	Базовая и разведенная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	(3,33)	2,15	39,86	14,14

А.Б. Миллер
 Председатель Правления

М.Н. Россеев
 Главный бухгалтер

27 ноября 2024 года

27 ноября 2024 года

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

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

Прим.		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2024 года	2023 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	1 540 589	470 179
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
18	Амортизация	835 933	707 063
19	Чистые финансовые (доходы) расходы	(34 704)	844 002
10	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(85 526)	(312 573)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	10 214	313 214
23	Прибыль от выгодной покупки дочерней организации	(167 386)	-
	Прочее	21 765	(11 273)
	Итого влияние корректировок	580 296	1 540 433
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	2 120 885	2 010 612
	Увеличение долгосрочных активов	(22 523)	(49 219)
	Увеличение долгосрочных обязательств	23 257	33 265
	Изменения в оборотном капитале	(359 019)	(52 202)
	Уплаченный налог на прибыль	(192 857)	(301 482)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	1 569 743	1 640 974
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(1 644 693)	(1 766 218)
19	Капитализированные и уплаченные проценты	(352 971)	(192 560)
	Чистое изменение займов выданных	(244 330)	(142 376)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	488 722	(21)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(60)	(91)
	Полученные проценты	195 482	102 825
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	14 046	19 667
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	33 060	77 423
	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	(3 740)	(13 364)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 509 171)	(1 915 745)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	525 344	811 314
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(639 615)	(616 097)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	143 061	138 133
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(192 922)	(51 113)
	Погашение обязательств по аренде	(68 591)	(51 911)
	Уплаченные дивиденды	(134 480)	(28 982)
19	Уплаченные проценты	(135 048)	(56 593)
16	Выпуск бессрочных облигаций	-	119 985
	Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	(1 798)	(9 622)
16	Уплаченный купонный доход по бессрочным облигациям	(47 295)	(15 689)
	Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях	81	83
	Прочее	(2 046)	20 517
	Чистые денежные средства (использованные в) от финансовой деятельности	(553 309)	260 025
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(712)	56 799
	(Уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов	(493 449)	42 053
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	1 426 780	1 157 587
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	933 331	1 199 640

А.Б. Миллер
 Председатель Правления

М.Н. Россеев
 Главный бухгалтер

27 ноября 2024 года

27 ноября 2024 года

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

ПАО «Газпром»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале
(не прошедший аудит)
за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года						
	325 194	(331)	298 824	15 126 010	15 749 697	696 148	16 445 845
	Прибыль за период	-	-	352 660	352 660	57 590	410 250
	Прочий совокупный доход – всего,	-	-	258 101	258 101	44 039	302 140
	в т.ч.: Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	143 171	143 171	(86)	143 085
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	93 517	93 517	(22)	93 495
	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	7 506	7 506	-	7 506
	Курсовые разницы	-	-	9 243	9 243	44 147	53 390
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	4 664	4 664	-	4 664
	Совокупный доход за период	-	-	610 761	610 761	101 629	712 390
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	17 727	17 727	(29 499)	(11 772)
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	(7)	(7)	-	(7)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	(15 492)	(15 492)
16	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	184 584	(70 677)	113 907	-	113 907
	Сальдо на 30 сентября 2023 года	325 194	(331)	483 408	15 683 814	752 786	17 244 871
	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года						
	325 194	(331)	732 898	14 591 946	15 649 707	803 007	16 452 714
	Прибыль за период	-	-	989 896	989 896	67 851	1 057 747
	Прочий совокупный (расход) доход – всего,	-	-	(22 323)	(22 323)	7 032	(15 291)
	в т.ч.: (Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	(106 105)	(106 105)	48	(106 057)
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	86 870	86 870	49	86 919
	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	(1 288)	(1 288)	-	(1 288)
	Курсовые разницы	-	-	(1 800)	(1 800)	6 935	5 135
	Совокупный доход за период	-	-	967 573	967 573	74 883	1 042 456
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	3 086	3 086	(1 831)	1 255
	Изменения в структуре Группы	-	-	(4 253)	(4 253)	187 699	183 446
	Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов	-	-	(6)	(6)	-	(6)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	(133 273)	(133 273)
16	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	8 368	(54 131)	(45 763)	-	(45 763)
	Сальдо на 30 сентября 2024 года	325 194	(331)	741 266	15 504 215	930 485	17 500 829

А.Б. Миллер
Председатель Правления

М.Н. Россеев
Главный бухгалтер

27 ноября 2024 года

27 ноября 2024 года

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

1 Общие сведения

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

Группа осуществляет следующие виды деятельности:

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

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

2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации

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

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

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

- на 30 сентября 2024 года – 92,7126 (на 30 сентября 2023 года – 97,4147);
- 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 сентября 2024 года – 103,4694 (на 30 сентября 2023 года – 103,1631);
- 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. Примечания 25, 26). 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.

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 сентября 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 сентября 2024 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>1 352 605</u>	<u>1 134 383</u>	<u>112 262</u>	<u>35 839</u>	<u>2 635 089</u>
Выручка от межсегментных продаж	100 540	116 560	2 563	3 888	223 551
Выручка от внешних продаж	1 252 065	1 017 823	109 699	31 951	2 411 538
Прибыль (убыток) по сегментам	<u>210 364</u>	<u>210 352</u>	<u>(13 636)</u>	<u>(6 875)</u>	<u>400 205</u>
Амортизация	172 183	71 906	15 646	17 551	277 286
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	64 240	(452)	(2)	633	64 419
<u>За три месяца, закончившихся</u>					
<u>30 сентября 2023 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>1 069 111</u>	<u>1 132 528</u>	<u>106 523</u>	<u>=</u>	<u>2 308 162</u>
Выручка от межсегментных продаж	91 623	94 934	2 345	-	188 902
Выручка от внешних продаж	977 488	1 037 594	104 178	-	2 119 260
Прибыль (убыток) по сегментам	<u>(23 398)</u>	<u>273 202</u>	<u>7 027</u>	<u>-</u>	<u>256 831</u>
Амортизация	158 665	70 567	14 983	-	244 215
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	95 489	40 188	(13)	-	135 664
<u>За девять месяцев, закончившихся</u>					
<u>30 сентября 2024 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>4 240 061</u>	<u>3 355 314</u>	<u>458 379</u>	<u>115 625</u>	<u>8 169 379</u>
Выручка от межсегментных продаж	321 478	328 156	8 249	11 903	669 786
Выручка от внешних продаж	3 918 583	3 027 158	450 130	103 722	7 499 593
Прибыль (убыток) по сегментам	<u>731 683</u>	<u>662 768</u>	<u>39 759</u>	<u>(13 851)</u>	<u>1 420 359</u>
Амортизация	518 405	219 524	46 396	51 608	835 933
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	52 076	31 488	25	1 937	85 526
<u>За девять месяцев, закончившихся</u>					
<u>30 сентября 2023 года</u>					
Выручка по сегментам	<u>3 526 523</u>	<u>2 953 297</u>	<u>419 000</u>	<u>=</u>	<u>6 898 820</u>
Выручка от межсегментных продаж	290 958	367 250	7 072	-	665 280
Выручка от внешних продаж	3 235 565	2 586 047	411 928	-	6 233 540
Прибыль по сегментам	<u>12 324</u>	<u>901 848</u>	<u>87 436</u>	<u>-</u>	<u>1 001 608</u>
Амортизация	463 902	198 792	44 369	-	707 063
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	252 612	59 939	22	-	312 573

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 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 сентября 2024 года</u>					
Выручка от продажи газа	840 823	3 097	-	-	843 920
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	298 643	972 296	-	-	1 270 939
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	11 920	345	103 971	-	116 236
Прочая выручка	<u>100 679</u>	<u>42 085</u>	<u>5 728</u>	<u>31 951</u>	<u>180 443</u>
Итого внешняя выручка по сегментам	1 252 065	1 017 823	109 699	31 951	2 411 538
<u>За три месяца, закончившихся</u>					
<u>30 сентября 2023 года</u>					
Выручка от продажи газа	638 938	10 621	-	-	649 559
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	218 541	984 257	-	-	1 202 798
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	11 182	3 272	98 877	-	113 331
Прочая выручка	<u>108 827</u>	<u>39 444</u>	<u>5 301</u>	-	<u>153 572</u>
Итого внешняя выручка по сегментам	977 488	1 037 594	104 178	-	2 119 260
<u>За девять месяцев, закончившихся</u>					
<u>30 сентября 2024 года</u>					
Выручка от продажи газа	2 682 531	21 978	-	-	2 704 509
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	884 046	2 878 206	-	-	3 762 252
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	33 634	1 008	434 832	-	469 474
Прочая выручка	<u>318 372</u>	<u>125 966</u>	<u>15 298</u>	<u>103 722</u>	<u>563 358</u>
Итого внешняя выручка по сегментам	3 918 583	3 027 158	450 130	103 722	7 499 593
<u>За девять месяцев, закончившихся</u>					
<u>30 сентября 2023 года</u>					
Выручка от продажи газа	2 318 346	33 147	-	-	2 351 493
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	542 557	2 445 352	-	-	2 987 909
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	30 959	8 837	399 487	-	439 283
Прочая выручка	<u>343 703</u>	<u>98 711</u>	<u>12 441</u>	-	<u>454 855</u>
Итого внешняя выручка по сегментам	3 235 565	2 586 047	411 928	-	6 233 540

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

5 Сегментная информация (продолжение)

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

Прим.		За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
	Прибыль по сегментам	400 205	256 831	1 420 359	1 001 608
19	Финансовые доходы	148 949	146 430	637 832	361 758
19	Финансовые расходы	(326 895)	(429 354)	(603 128)	(1 205 760)
10	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	<u>64 419</u>	<u>135 664</u>	<u>85 526</u>	<u>312 573</u>
	Итого прибыль до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	286 678	109 571	1 540 589	470 179

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

	Газовый бизнес	Нефтяной бизнес	Электро-энергетический бизнес	Медиа-бизнес	Итого
По состоянию на 30 сентября 2024 года					
Активы по сегментам	<u>23 133 585</u>	<u>6 602 483</u>	<u>957 328</u>	<u>235 600</u>	30 928 996
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	760 426	521 294	570	14 601	1 296 891
Капитальные вложения ¹	1 357 018	643 535	64 120	6 578	2 071 251
Обязательства по сегментам	<u>9 698 543</u>	<u>3 318 298</u>	<u>242 509</u>	<u>168 817</u>	13 428 167
По состоянию на 31 декабря 2023 года					
Активы по сегментам	<u>21 767 890</u>	<u>6 415 261</u>	<u>980 508</u>	<u>230 850</u>	29 394 509
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 027 779	492 635	544	15 893	1 536 851
Капитальные вложения ²	1 389 684	512 264	70 062	-	1 972 010
Обязательства по сегментам	<u>9 250 742</u>	<u>3 247 585</u>	<u>299 763</u>	<u>143 705</u>	12 941 795

¹ Капитальные вложения за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года.

² Капитальные вложения за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года.

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

	30 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
Активы по отчетным сегментам	30 928 996	29 394 509
Межсегментные активы	<u>(810 738)</u>	<u>(680 761)</u>
Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	30 118 258	28 713 748

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

	30 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
Обязательства по отчетным сегментам	13 428 167	12 941 795
Межсегментные обязательства	<u>(810 738)</u>	<u>(680 761)</u>
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	12 617 429	12 261 034

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 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 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	722 388	867 649
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств	<u>210 943</u>	<u>559 131</u>
Итого денежные средства и их эквиваленты	933 331	1 426 780

7 Дебиторская задолженность и предоплата

	30 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей	803 717	933 396
Дебиторская задолженность по займам выданным	85 591	60 260
Прочая дебиторская задолженность	<u>146 044</u>	<u>117 398</u>
	1 035 352	1 111 054
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата	<u>161 452</u>	<u>150 639</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 196 804	1 261 693

Дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 2 242 464 млн руб. и 2 089 096 млн руб., авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 9 634 млн руб. и 9 599 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 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	(1 086 156)	(3 729)	(1 793 785)	(2 883 670)
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	12 888 976	35 206	5 512 025	18 436 207
	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года				
	Первоначальная стоимость				
23	Поступление ¹	451 363	1 706	2 119 742	2 572 811
	Передача, в т.ч. резерва на снижение стоимости	1 178 147	10 815	(1 188 962)	-
	Выбытие ²	(81 263)	(1 517)	(90 101)	(172 881)
	Курсовые разницы	78 405	170	43 879	122 454
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
	Амортизация	(755 235)	(1 775)	-	(757 010)
	Выбытие ²	44 408	1 034	5 127	50 569
	Курсовые разницы	(32 809)	(156)	(41 593)	(74 558)
	Изменение резерва на снижение стоимости:	(2 414)	-	(11 039)	(13 453)
	начисление	(2 667)	-	(11 756)	(14 423)
	восстановление	253	-	717	970
	По состоянию на 30 сентября 2024 года				
	Первоначальная стоимость	25 581 439	104 239	8 160 570	33 846 248
	Накопленная амортизация	(10 692 299)	(54 866)	-	(10 747 165)
	Резерв на снижение стоимости	(1 119 562)	(3 890)	(1 811 492)	(2 934 944)
	Остаточная стоимость на 30 сентября 2024 года	13 769 578	45 483	6 349 078	20 164 139

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 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года	
	Первоначальная стоимость	
23	Поступление в результате заключения новых договоров аренды ¹	103 092
	Выбытие	(39 399)
	Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	(4 980)
	Курсовые разницы	261
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	
	Амортизация	(55 034)
	Выбытие	11 867
	Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	4 777
	Курсовые разницы	(136)
	По состоянию на 30 сентября 2024 года	
	Первоначальная стоимость	550 335
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(161 856)</u>
	Остаточная стоимость на 30 сентября 2024 года	388 479

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 100 013 млн руб. и 71 529 млн руб. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года и 30 сентября 2023 года соответственно.

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

Прим.		Балансовая стоимость на		Доля в прибыли (убытке) за девять месяцев, закончившихся	
		30 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года	30 сентября 2024 года	30 сентября 2023 года
21, 24, 25, 26	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	308 604	213 517	108 654	86 373
	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	170 568	176 915	(6 390)	3 999
23	ООО «Сахалинская Энергия» ¹	-	397 366	46 432	123 066
	Прочие ассоциированные организации	369 174	333 642	25 321	33 143
	Прочие совместные предприятия	<u>448 545</u>	<u>415 411</u>	<u>(88 491)</u>	<u>65 992</u>
	Итого инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 296 891	1 536 851	85 526	312 573

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 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 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 ноль млн руб. и 129 287 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, соответственно, и убыток от обесценения инвестиций в сумме 11 046 млн руб. и 41 483 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, соответственно.

Существенные ассоциированные организации и совместные предприятия

	Характер отношений	Страна основной деятельности	Вид деятельности	Доля владения (%) ¹	
				на 30 сентября 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 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
Финансовые активы		
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	76 526	78 617
Долгосрочная дебиторская задолженность по займам выданным	717 325	487 142
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	<u>151 734</u>	<u>84 352</u>
	945 585	650 111
Нефинансовые активы		
Авансы на капитальное строительство	973 495	935 791
Долгосрочная предоплата	<u>26 973</u>	<u>15 987</u>
	1 000 468	951 778
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 946 053	1 601 889

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 58 093 млн руб. и 45 872 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 12 161 млн руб. и 12 799 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

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

12 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

	30 сентября	31 декабря
	2024 года	2023 года
Финансовые активы		
Краткосрочные депозиты	<u>260 685</u>	<u>171 277</u>
	260 685	171 277
Нефинансовые активы		
Предоплата по НДС	213 974	188 164
НДС к возмещению	94 073	63 655
Предоплата по прочим налогам	85 886	108 827
Активы, предназначенные для продажи	58 567	271 258
Предоплата по налогу на прибыль	26 686	54 081
Прочие	<u>11 590</u>	<u>15 123</u>
	490 776	701 108
Итого прочие оборотные активы	751 461	872 385

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		30 сентября	31 декабря
		2024 года	2023 года
	Финансовые активы		
	Долгосрочные депозиты	<u>39 899</u>	<u>41 909</u>
		39 899	41 909
	Нефинансовые активы		
	Нематериальные активы	246 388	247 135
21	Чистые активы пенсионной программы	82 534	57 091
	НДС по незавершенному строительству	15 192	17 133
	Прочие	<u>336 799</u>	<u>328 344</u>
		680 913	649 703
	Итого прочие внеоборотные активы	720 812	691 612

13 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате

	30 сентября	31 декабря
	2024 года	2023 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:		
Кредиты	3 072 294	3 145 477
Облигации участия в кредите	1 584 500	1 733 009
Российские облигации	1 062 618	826 244
Займы	583 909	533 950
Прочие облигации	41 201	40 905
Векселя	<u>8 317</u>	<u>7 881</u>
Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	6 352 839	6 287 466
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>(949 089)</u>	<u>(925 349)</u>
	5 403 750	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 сентября	31 декабря
	2024 года	2023 года
от одного года до двух лет	1 105 594	992 598
от двух до пяти лет	2 402 138	2 540 109
свыше пяти лет	<u>1 896 018</u>	<u>1 829 410</u>
	5 403 750	5 362 117

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой, балансовая стоимость которых составила 2 721 304 млн руб. и 2 945 351 млн руб., а справедливая – 2 374 865 млн руб. и 2 863 282 млн руб. на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 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 3 631 535 млн руб. и 3 342 115 млн руб., а справедливая – 3 667 901 млн руб. и 3 602 384 млн руб. на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

По состоянию на 30 сентября 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 сентября 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 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года составила 791 433 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

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

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

	Отложенные налоговые активы	Отложенные налоговые обязательства	Нетто
По состоянию на 30 сентября 2024 года			
Основные средства	370 569	(2 165 970)	(1 795 401)
Активы в форме права пользования	-	(97 630)	(97 630)
Финансовые активы	27 114	(3 466)	23 648
Дебиторская задолженность	367 048	(2 157)	364 891
Запасы	54 987	(70 998)	(16 011)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	195 307	-	195 307
Обязательства по аренде	114 367	-	114 367
Прочие временные разницы	822 744	(756 662)	66 082
Взаимозачет	<u>(1 282 194)</u>	<u>1 282 194</u>	-
Итого отложенные налоговые активы (обязательства)	669 942	(1 814 689)	(1 144 747)
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>	-
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 сентября 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 457 353 млн руб. и 385 153 млн руб. по состоянию на 30 сентября 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 483 699 млн руб. и 407 654 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2024 года и на 31 декабря 2023 года соответственно.

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

	30 сентября 2024 года	Эффект изменения ставки налога на прибыль	Призна- ние и сторниро- вание времен- ных разниц по ставке 20%	31 декабря 2023 года	30 сентября 2023 года	Признание и сторниро- вание временных разниц	31 декабря 2022 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:							
Основные средства	(1 795 401)	(299 840)	(323 599)	(1 171 962)	(1 364 459)	(139 710)	(1 224 749)
Активы в форме права пользования	(97 630)	(78 478)	57 544	(76 696)	(67 967)	(18 291)	(49 676)
Финансовые активы	23 648	4 016	31 840	(12 208)	(24 806)	(43 614)	18 808
Запасы	<u>(16 011)</u>	<u>(14 469)</u>	<u>14 588</u>	<u>(16 130)</u>	<u>(12 132)</u>	<u>19 353</u>	<u>(31 485)</u>
	(1 885 394)	(388 771)	(219 627)	(1 276 996)	(1 469 364)	(182 262)	(1 287 102)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:							
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	195 307	33 729	50 174	111 404	101 078	37 879	63 199
Дебиторская задолженность	364 891	72 538	81 900	210 453	267 164	134 275	132 889
Обязательства по аренде	114 367	92 343	(56 312)	78 336	77 255	40 353	36 902
Прочие временные разницы	<u>66 082</u>	<u>(19 701)</u>	<u>22 754</u>	<u>63 029</u>	<u>45 842</u>	<u>112 036</u>	<u>(66 194)</u>
	740 647	178 909	98 516	463 222	491 339	324 543	166 796
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(1 144 747)	(209 862)	(121 111)	(813 774)	(978 025)	142 281	(1 120 306)

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.

Эффект переоценки балансовой стоимости отложенных налоговых активов и обязательств, которые, как ожидается, будут реализовываться и погашаться после 1 января 2025 года по ставке 25 % привел к дополнительному расходу по налогу на прибыль в сумме 209 862 млн руб. в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

15 **Капитал**

Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 30 сентября 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 Группы находится 29 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года, которые учитываются как выкупленные собственные акции.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

Количество акций, находящихся в обращении

Количество акций ПАО «Газпром» в обращении (количество выпущенных обыкновенных акций за вычетом выкупленных собственных акций), составляет 23 645 млн акций по состоянию на 30 сентября 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, по некоторым сериям рублевых бессрочных облигаций предусмотрено возмещение недополученных доходов инвесторам в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 года № 2337.

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

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

16 Бессрочные облигации (продолжение)

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

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

² Уплачен купонный доход в сумме 47 295 млн руб.

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

	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
Выпуск бессрочных облигаций	120 000	-	-	120 000
Затраты, связанные с выпуском замещающих бессрочных облигаций	-	-	(153)	(153)
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	-	65 416	(65 416)	-
Начисленный купонный доход	-	10 022	(10 022)	-
Признание обязательства по выплате купонного дохода ²	-	(11 380)	(7 674)	(19 054)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	-	526	(526)	-
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	-	-	13 114	13 114
Сальдо на 30 сентября 2023 года	240 000	243 408	(84 441)	398 967

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

² Уплачен купонный доход в сумме 15 689 млн руб.

По состоянию на 30 сентября 2023 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила отрицательную величину 42 076 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 3 864 млн руб.

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

17 Выручка от продаж

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	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	190 482	154 762	869 761	764 444
Вне Российской Федерации	<u>850 791</u>	<u>657 269</u>	<u>2 306 313</u>	<u>2 096 236</u>
	1 041 273	812 031	3 176 074	2 860 680
Таможенные пошлины	(161 560)	(134 997)	(461 672)	(404 968)
Акциз	(32 984)	(27 475)	(77 544)	(104 219)
Платежи, причитающиеся Российской Федерации согласно соглашению о разделе продукции	(14 566)	-	(31 857)	-
Изменения цены сделки, относящиеся к предыдущим периодам	<u>11 757</u>	<u>-</u>	<u>99 508</u>	<u>-</u>
Итого выручка от продажи газа	843 920	649 559	2 704 509	2 351 493
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки:				
Российская Федерация	720 295	607 882	2 018 252	1 523 154
Вне Российской Федерации	<u>550 644</u>	<u>594 916</u>	<u>1 744 000</u>	<u>1 464 755</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки	1 270 939	1 202 798	3 762 252	2 987 909
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:				
Российская Федерация	113 996	108 652	465 001	427 564
Вне Российской Федерации	<u>2 240</u>	<u>4 679</u>	<u>4 473</u>	<u>11 719</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	116 236	113 331	469 474	439 283
Прочая выручка:				
Российская Федерация	167 687	134 807	527 924	413 515
Вне Российской Федерации	<u>12 756</u>	<u>18 765</u>	<u>35 434</u>	<u>41 340</u>
Итого прочая выручка	<u>180 443</u>	<u>153 572</u>	<u>563 358</u>	<u>454 855</u>
Итого выручка от продаж	2 411 538	2 119 260	7 499 593	6 233 540

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

18 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Налоги, кроме налога на прибыль	888 905	823 342	2 749 432	2 163 001
Оплата труда	305 613	297 658	900 238	847 576
Амортизация	277 286	244 215	835 933	707 063
Покупные газ и нефть	229 793	222 522	690 101	538 897
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	147 337	135 349	460 687	398 082
Материалы	162 773	125 155	389 233	357 036
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	92 117	80 082	257 818	189 186
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	56 077	60 986	128 696	135 191
Электроэнергия и теплоэнергия	36 070	31 848	115 964	104 037
Курсовые разницы по операционным статьям (Восстановление убытка) убыток от обесценения нефинансовых активов	(51 233)	(98 002)	(11 203)	(254 509)
Прочие	4 321	15 654	(115 253)	36 510
	<u>(27 315)</u>	<u>(25 967)</u>	<u>(288 458)</u>	<u>49 822</u>
	2 121 744	1 912 842	6 113 188	5 271 892
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	(138 410)	(158 310)	(141 356)	(297 420)
Итого операционные расходы	1 983 334	1 754 532	5 971 832	4 974 472

Расходы на покупку газа и нефти включают 35 871 млн руб. и 115 269 млн руб. расходов на покупку газа за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, соответственно и 68 018 млн руб. и 201 858 млн руб. расходов на покупку газа за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, соответственно.

Статья «Прочие» включает 215 612 млн руб. и 703 822 млн руб. доходов, полученных в виде вычетов по акцизам, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, соответственно и 208 049 млн руб. и 478 975 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, соответственно.

19 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Прибыль по курсовым разницам	61 285	88 532	373 152	219 033
Процентный доход	<u>87 664</u>	<u>57 898</u>	<u>264 680</u>	<u>142 725</u>
Итого финансовые доходы	148 949	146 430	637 832	361 758
Убыток по курсовым разницам	264 179	375 117	404 769	1 072 410
Процентный расход	<u>62 716</u>	<u>54 237</u>	<u>198 359</u>	<u>133 350</u>
Итого финансовые расходы	326 895	429 354	603 128	1 205 760

Общая сумма процентов уплаченных составила 170 693 млн руб. и 488 019 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, соответственно и 85 732 млн руб. и 249 153 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
	Прибыль (убыток) за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	(52 944)	56 419	989 896	352 660
16	Начисленный купонный доход по бессрочным облигациям	(25 504)	(5 237)	(47 361)	(17 696)
16	Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода по бессрочным облигациям	(233)	(244)	40	(526)
	Прибыль (убыток) за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», владеющим обыкновенными акциями	(78 681)	50 938	942 575	334 438
	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)	(3,33)	2,15	39,86	14,14

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

21 Оценочные обязательства

	30 сентября 2024 года	31 декабря 2023 года
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	451 306	258 081
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	249 195	304 949
Прочие	40 602	6 234
Итого оценочные обязательства	741 103	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 82 534 млн руб. и 57 091 млн руб. по состоянию на 30 сентября 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 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в сумме 423 253 млн руб. и 475 844 млн руб. соответственно. Активы пенсионной программы состоят из акций различных организаций, доли владения в «Газпромбанк» (Акционерное общество), корпоративных, государственных и муниципальных облигаций, вложений в паевые инвестиционные фонды, депозитов и прочих активов АО «НПФ ГАЗФОНД».

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
30 сентября 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 сентября 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	(340 719)	(249 195)	(418 753)	(304 949)
Справедливая стоимость активов программы	486 523	-	475 844	-
Непризнанная стоимость активов программы (влияние предельной величины активов пенсионной программы)	(63 270)	-	-	-
Всего чистые активы (обязательства)	82 534	(249 195)	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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Стоимость услуг текущего периода	6 021	6 415	18 065	19 244
Чистый процентный расход	6 956	7 203	21 200	21 788
Итого признано в составе прибыли или убытка	12 977	13 618	39 265	41 032

Для расчета оценочных обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 15,1 % до 15,9 % была признана актуарная прибыль в сумме 40 217 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 сентября 2024 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 11,9 % до 15,9 % была признана актуарная прибыль в сумме 186 276 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 11,1 % до 11,9 % была признана актуарная прибыль в сумме 44 162 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 30 сентября 2023 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 10,3 % до 11,9 % была признана актуарная прибыль в сумме 86 708 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
Актуарная прибыль	40 217	44 162	186 276	86 708
(Расход) доход от активов программы за исключением сумм, включенных в чистый процентный расход	(4 158)	(2 195)	(36 044)	7 213
Изменение влияния предельной величины активов пенсионной программы	(27 298)	-	(63 270)	-
Курсовые разницы	(128)	(140)	(43)	(426)
Итого	8 633	41 827	86 919	93 495

22 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

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

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

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

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

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

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

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

По состоянию на 30 сентября 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 311 578 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 сентября 2024 года
(в миллионах российских рублей)

23 Приобретение дочерней организации (продолжение)

Предварительная справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств представлена ниже.

	<u>Предварительная справедливая стоимость</u>
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	597 519
Дебиторская задолженность и предоплата	45 323
Запасы	26 989
Прочие оборотные активы	4 457
	<u>674 288</u>
Внеоборотные активы	
Основные средства	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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, увеличилась бы на 188 945 млн руб., а прибыль до налогообложения Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, увеличилась бы на 119 735 млн руб.

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

24 Связанные стороны

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

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 сентября 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.

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

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года кредиты банков с государственным влиянием составили около 24 % и 25 % соответственно (см. Примечание 13).

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

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года на счетах в банках с государственным влиянием остатки денежных средств и их эквивалентов составили около 24 % и 35 % соответственно (см. Примечание 6).

Доля операций Группы с организациями, контролируемым государством, в выручке от продажи электрической и тепловой энергии составила около 24 % и 34 % за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, соответственно и около 29 % и 35 % за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, соответственно и около 44 % и 46 % за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 52 % и 38 % от общей выручки от продажи электрической и тепловой энергии за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, соответственно и около 48 % и 36 % за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 сентября 2024 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, а также по состоянию на 30 сентября 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 года	2023 года	2024 года	2023 года
	Доходы		Доходы	
Выручка от продажи газа				
Совместные предприятия	12 358	17 396	33 838	64 207
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки				
Совместные предприятия	11 132	13 708	31 984	28 233
Выручка от продажи услуг оператора месторождений и прочих услуг				
Совместные предприятия	8 704	5 898	31 038	17 823
Процентный доход				
Ассоциированные организации	20 965	3 016	79 454	12 075
	Расходы		Расходы	
Покупной газ				
Совместные предприятия	17 976	16 918	41 204	40 557
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки				
Совместные предприятия	117 602	131 224	362 351	285 027
Услуги по переработке				
Совместные предприятия	5 977	4 074	17 424	15 334
Процентный расход				
Ассоциированные организации	19 966	8 145	58 216	20 231

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

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

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

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 30 сентября 2024 года		По состоянию на 31 декабря 2023 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Ассоциированные организации	85 835	-	111 283	-
Совместные предприятия	39 861	-	34 630	-
Денежные средства				
Ассоциированные организации	416 910	-	691 488	-
Прочие оборотные активы				
Ассоциированные организации	250 413	-	12 756	-
Прочие внеоборотные активы				
Ассоциированные организации	39 778	-	41 760	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
Ассоциированные организации	263 172	-	260 445	-
Совместные предприятия	684 884	-	378 622	-
Долгосрочные финансовые активы				
Ассоциированные организации	150 000	-	150 128	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
Ассоциированные организации	-	90 457	-	188 837
Совместные предприятия	-	327 204	-	484 173
Прочие долгосрочные обязательства				
Ассоциированные организации	-	25 501	-	5 818
Краткосрочные кредиты и займы (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)				
Ассоциированные организации	-	38 220	-	92 166
Совместные предприятия	-	30 905	-	52 972
Долгосрочные кредиты и займы				
Ассоциированные организации	-	323 518	-	288 744
Совместные предприятия	-	19 582	-	-

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности ассоциированных организаций и совместных предприятий составил 1 038 530 млн руб. и 958 825 млн руб. по состоянию на 30 сентября 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 386 585 млн руб. и 199 602 млн руб. по состоянию на 30 сентября 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 гарантиях, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 25.

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

25 Контрактные и условные обязательства

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно по состоянию на 30 сентября 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 сентября 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 634 815 млн руб. и 408 281 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года соответственно.

Общая сумма выданных финансовых гарантий за ассоциированные организации и совместные предприятия Группы по состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года составила 554 253 млн руб. и 326 867 млн руб. соответственно.

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

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в евро на сумму 275 млн евро и 288 млн евро по состоянию на 30 сентября 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 2 858 734 млн руб.

26 События после отчетного периода

Кредиты и займы

В ноябре 2024 года Группа выпустила российские облигации на сумму 40 000 млн руб.

В октябре-ноябре 2024 года Группа привлекла долгосрочные заемные средства на общую сумму 147 427 млн руб.

26 События после отчетного периода (продолжение)

Санкции

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

Адреса и контакты

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

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