

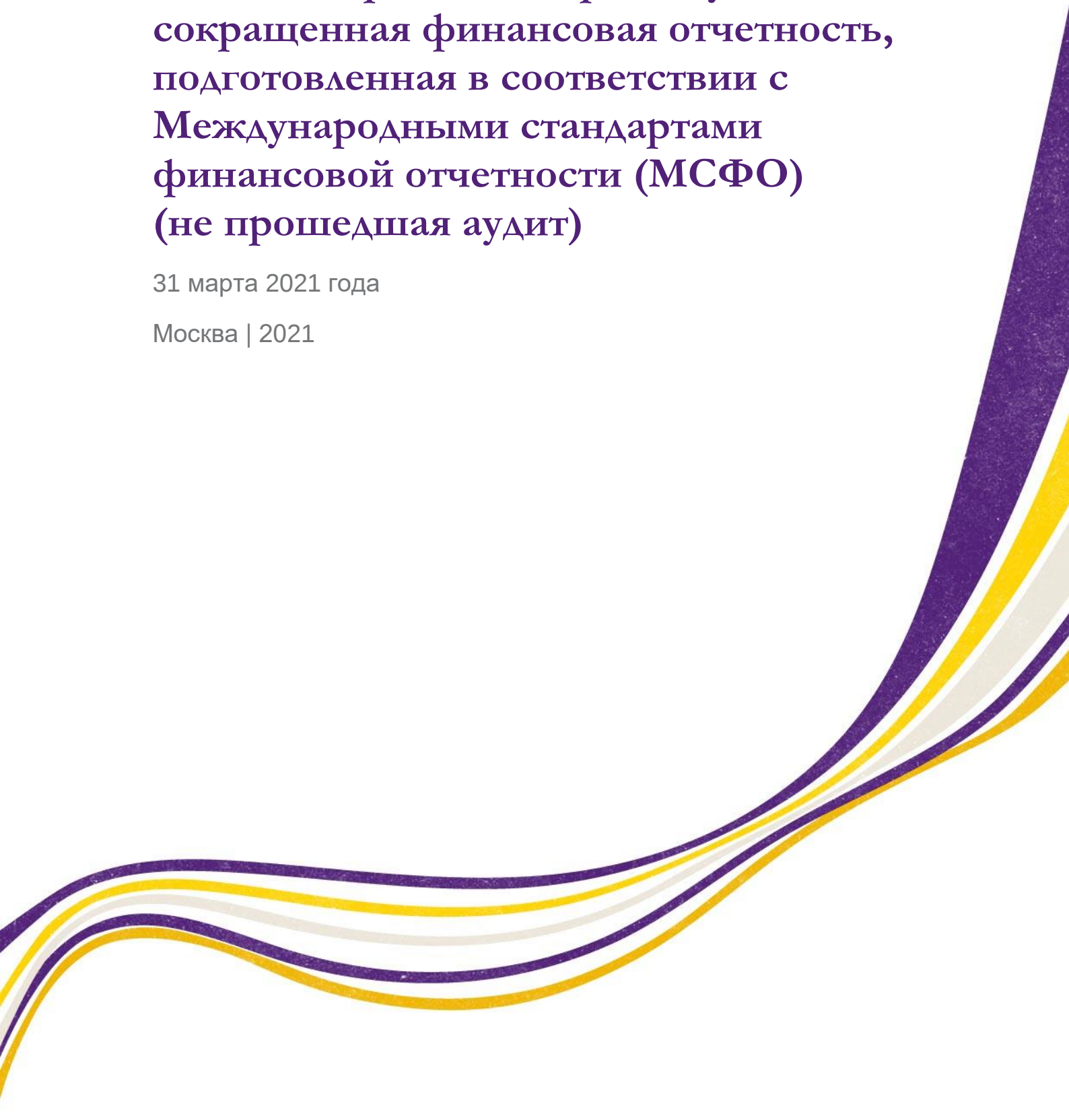
ФБК

ПАО «ГАЗПРОМ»

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

31 марта 2021 года

Москва | 2021



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 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных допущений и оценок в ее применении.....	10
5 Сегментная информация.....	12
6 Денежные средства и их эквиваленты	16
7 Дебиторская задолженность и предоплата.....	16
8 Товарно-материальные запасы	17
9 Основные средства	17
10 Активы в форме права пользования.....	19
11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	20
12 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата.....	22
13 Прочие оборотные и внеоборотные активы.....	23
14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	24
15 Налог на прибыль	28
16 Капитал	29
17 Бессрочные облигации.....	30
18 Выручка от продаж.....	31
19 Операционные расходы	32
20 Финансовые доходы и расходы	32
21 Базовая и разводненная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром»	33
22 Оценочные обязательства.....	33
23 Справедливая стоимость финансовых инструментов	34
24 Связанные стороны	38
25 Контрактные и условные обязательства.....	45
26 События после отчетной даты	51

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 по состоянию на 31 марта 2021 года и связанных с ним консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, а также примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Руководство 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 заключается в формировании вывода о данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Руководитель задания

К.С. Ширикова, FCCA
(квалификационный аттестат аудитора
01-000712)

Дата заключения по результатам обзорной проверки
26 мая 2021 года



Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения
юридического лица:

Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой
25 февраля 1993 года, регистрационный номер 022.726.

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, 101990, г. Москва, ул. Мясницкая,
д. 44/1, стр. 2АБ.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой
15 ноября 1993 года, регистрационный номер 484.583.

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

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации
«Содружество».

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

ПАО «Газпром»
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс
(не прошедший аудит)
на 31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	1 271 783	1 034 919
	Краткосрочные финансовые активы	34 431	29 892
7	Дебиторская задолженность и предоплата	1 413 381	1 302 129
8	Товарно-материальные запасы	766 982	971 789
	НДС к возмещению	93 928	134 555
13	Прочие оборотные активы	502 705	301 005
		4 083 210	3 774 289
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	16 148 208	16 103 095
10	Активы в форме права пользования	196 984	195 313
	Гудвил	121 208	119 854
11	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 417 311	1 327 241
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 083 081	988 857
23	Долгосрочные финансовые активы	513 473	421 869
13	Прочие внеоборотные активы	457 480	421 667
		19 937 745	19 577 896
	Итого активы	24 020 955	23 352 185
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	1 458 063	1 622 288
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	39 553	14 402
	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	368 342	296 740
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	647 859	693 534
		2 513 817	2 626 964
	Долгосрочные обязательства		
14	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	4 361 311	4 214 080
22	Оценочные обязательства	671 693	688 333
15	Отложенное налоговое обязательство	737 804	667 724
	Долгосрочные обязательства по аренде	214 372	211 488
	Прочие долгосрочные обязательства	114 270	138 864
		6 099 450	5 920 489
	Итого обязательства	8 613 267	8 547 453
	Капитал		
16	Уставный капитал	325 194	325 194
16	Выкупленные собственные акции	(331)	(331)
17	Бессрочные облигации	196 362	195 616
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	14 304 146	13 717 464
		14 825 371	14 237 943
	Неконтролирующая доля участия	582 317	566 789
	Итого капитал	15 407 688	14 804 732
	Итого обязательства и капитал	24 020 955	23 352 185

А. Б. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

26 ~~сентября~~ 2021 года

26 ~~мая~~ 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-51 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе
(не прошедший аудит)
за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2021 года	2020 года
18	Выручка от продаж	2 285 161	1 739 832
	Чистый (расход) доход по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	(4 897)	10 395
19	Операционные расходы	(1 766 853)	(1 439 701)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(23 218)	(17 067)
	Прибыль от продаж	490 193	293 459
20	Финансовые доходы	149 723	134 966
20	Финансовые расходы	(137 859)	(682 970)
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	71 429	45 825
	Прибыль (убыток) до налогообложения	573 486	(208 720)
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(56 520)	(27 904)
	(Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль	(51 352)	128 542
	Налог на прибыль	(107 872)	100 638
	Прибыль (убыток) за период	465 614	(108 082)
	Прочий совокупный доход (расход):		
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
	Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	71 934	(106 093)
22	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	55 028	5 199
	Итого прочий совокупный доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	126 962	(100 894)
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	(71)	(33 085)
	Курсовые разницы	(991)	326 119
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	13 398	(11 945)
	Итого прочий совокупный доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	12 336	281 089
	Итого прочий совокупный доход за период, за вычетом налога	139 298	180 195
	Совокупный доход за период	604 912	72 113
	Прибыль (убыток) за период, относящаяся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	447 263	(116 249)
	Неконтролирующей доле участия	18 351	8 167
		465 614	(108 082)
	Совокупный доход за период, относящийся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	589 345	42 037
	Неконтролирующей доле участия	15 567	30 076
		604 912	72 113
21	Базовая и разводненная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	18,83	(4,92)

А. Б. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

26 мая 2021 года

26 мая 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-51 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(не прошедший аудит)
за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2021 года	2020 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль (убыток) до налогообложения	573 486	(208 720)
	Корректировки к прибыли (убытку) до налогообложения		
19	Амортизация	207 670	199 564
20	Чистые финансовые (доходы) расходы	(11 864)	548 004
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(71 429)	(45 825)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	37 889	41 336
19	Прибыль от производных финансовых инструментов	(711)	(454)
	Прочее	(4 707)	22 536
	Итого влияние корректировок	156 848	765 161
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	730 334	556 441
	Увеличение долгосрочных активов	(1 463)	(5 862)
	(Уменьшение) увеличение долгосрочных обязательств	(8 232)	13 153
	Изменения в оборотном капитале	(53 391)	96 914
	Уплаченный налог на прибыль	(24 252)	(70 545)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	642 996	590 101
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(414 783)	(419 458)
20	Капитализированные и уплаченные проценты	(33 686)	(33 656)
	Чистое изменение займов выданных	(1 747)	(798)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(20 684)	(36 175)
	Полученные проценты	7 823	15 910
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	(6 244)	(958)
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 006	530
	Поступления от продажи ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 421	-
	Поступления от продажи дочерних организаций	3 966	-
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(13 148)	-
	Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	1 158	2 790
	Прочее	(21 500)	(21 192)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(495 418)	(493 007)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	324 485	403 371
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(207 833)	(441 973)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	32 356	31 032
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(23 027)	(36 682)
	Погашение обязательств по аренде	(10 964)	(12 436)
	Уплаченные дивиденды	(934)	(89)
20	Уплаченные проценты	(18 234)	(21 933)
17	Уплаченный купонный доход по бессрочным облигациям	(2 085)	-
	Прочее	(2 203)	(34 407)
	Чистые денежные средства от (использованные в) финансовой деятельности	91 561	(113 117)
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(2 275)	92 890
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	236 864	76 867
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	1 034 919	696 057
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	1 271 783	772 924

А. Б. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

26 мая 2021 года

26 мая 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-51 являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале
(не прошедший аудит)

за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года

(в миллионах российских рублей)

Прим.		Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»					Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
		Уставный капитал	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Бессрочные облигации	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого		
	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года							
	Сальдо на 31 декабря 2019 года	325 194	(331)	-	13 779 970	14 104 833	510 854	14 615 687
	(Убыток) прибыль за период	-	-	-	(116 249)	(116 249)	8 167	(108 082)
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	(106 093)	(106 093)	-	(106 093)
	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	5 199	5 199	-	5 199
22	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(33 085)	(33 085)	-	(33 085)
	Курсовые разницы	-	-	-	304 194	304 194	21 925	326 119
	Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	(11 929)	(11 929)	(16)	(11 945)
	Совокупный доход за период	-	-	-	42 037	42 037	30 076	72 113
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	(95)	(95)
	Сальдо на 31 марта 2020 года	325 194	(331)	-	13 822 007	14 146 870	540 835	14 687 705
	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года							
	Сальдо на 31 декабря 2020 года	325 194	(331)	195 616	13 717 464	14 237 943	566 789	14 804 732
	Прибыль за период	-	-	-	447 263	447 263	18 351	465 614
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	71 934	71 934	-	71 934
	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	55 028	55 028	-	55 028
22	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(71)	(71)	-	(71)
	Курсовые разницы	-	-	-	1 793	1 793	(2 784)	(991)
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	13 398	13 398	-	13 398
	Совокупный доход за период	-	-	-	589 345	589 345	15 567	604 912
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	-	-	(4)	(4)
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	(35)	(35)
17	Операции, связанные с бессрочными облигациями	-	-	746	(2 663)	(1 917)	-	(1 917)
	Сальдо на 31 марта 2021 года	325 194	(331)	196 362	14 304 146	14 825 371	582 317	15 407 688

А. Б. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

26 мая 2021 года

26 мая 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 9-51 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 является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии. 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 нефти и газового конденсата;
- переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Прочие виды деятельности включают в себя производство прочей продукции, выполнение прочих работ и оказание прочих услуг.

Деятельность Группы подвержена сезонным колебаниям, пик спроса на газ приходится на первый и четвертый кварталы года. Обычно примерно 30 % годового объема газа отгружается в первом календарном квартале.

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

Произошедшее в 2020 году распространение вируса COVID-19 оказало существенное отрицательное воздействие на мировую экономику. Меры, предпринимаемые для ограничения распространения вируса, вызвали существенное снижение деловой активности. На глобальных рынках нефти и газа наблюдается сильная волатильность спроса и цен.

Продолжительность и последствия пандемии COVID-19, а также эффективность принятых мер на данный момент не ясны. В настоящее время невозможно надежно оценить продолжительность и степень влияния последствий пандемии на финансовое положение и результаты деятельности Группы в будущие отчетные периоды.

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

- на 31 марта 2021 года – 75,7023 (на 31 марта 2020 года – 77,7325);
- на 31 декабря 2020 года – 73,8757 (на 31 декабря 2019 года – 61,9057).

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

- на 31 марта 2021 года – 88,8821 (на 31 марта 2020 года – 85,7389);
- на 31 декабря 2020 года – 90,6824 (на 31 декабря 2019 года – 69,3406).

2 Условия ведения деятельности в Российской Федерации (продолжение)

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.

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 2020 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

4 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных допущений и оценок в ее применении

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные допущения и оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года.

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

Применение изменений к стандартам

Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и МСФО (IFRS) 16 «Аренда» «Реформа базовой процентной ставки – этап 2» (выпущены в августе 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2021 года или после этой даты). Изменения предоставляют временные освобождения, которые применяются для устранения последствий для финансовой отчетности в случаях, когда межбанковская ставка предложения (IBOR) заменяется альтернативной практически безрисковой процентной ставкой. Поправки предусматривают следующее:

- упрощение практического характера, согласно которому изменения договора или изменения денежных потоков, непосредственно требуемые реформой, должны рассматриваться как изменения плавающей процентной ставки, эквивалентные изменению рыночной процентной ставки;
- допускается внесение изменений, требуемых реформой IBOR, в определение отношений хеджирования и документацию по хеджированию без прекращения отношений хеджирования;
- организациям предоставляется временное освобождение от необходимости соблюдения требования относительно отдельно идентифицируемых компонентов в случаях, когда инструмент с безрисковой процентной ставкой определяется по усмотрению организации в качестве рискового компонента в рамках отношений хеджирования.

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.

4 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных допущений и оценок в ее применении (продолжение)

Изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 апреля 2021 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- Изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в марте 2021 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 апреля 2021 года или после этой даты). Изменения продлевают ранее действующие уступки по договорам аренды в связи со вспышкой COVID-19, которые были выпущены в мае 2020 года и вступили в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты, и позволяют арендаторам в качестве практической целесообразности не оценивать, считаются ли конкретные уступки по договорам аренды, являющиеся прямым следствием пандемии COVID-19, модификациями договоров аренды, и вместо этого учитывать эти уступки по договорам аренды, как если бы они не были модификациями договоров аренды. Изменения не затрагивают арендодателей.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.
- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты учитываются при оценке того, существенно ли отличаются условия нового или модифицированного финансового обязательства от условий первоначального финансового обязательства.
- Изменения к МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты включаются в оценку затрат на выполнение обязанностей по договору с целью определения его как обременительного.
- Изменения к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения запрещают вычитать из первоначальной стоимости основных средств суммы, полученные от продажи продукции, произведенной в период подготовки актива для использования по назначению. Вместо этого такие доходы от продаж и соответствующие затраты признаются в составе прибыли или убытка.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как следует применять концепцию существенности при принятии решений о раскрытии учетной политики.
- Изменения к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как отличить изменения бухгалтерских оценок от изменений учетной политики.
- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (выпущены в мае 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, что освобождение от признания не применяется к операциям, которые при первоначальном признании приводят к возникновению одинаковых налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.

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

5 Сегментная информация

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированная структура, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа».

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.

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

- Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;
- Транспортировка газа – транспортировка газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
- Хранение газа – хранение добытого и приобретенного газа в подземных хранилищах;
- Добыча нефти и газового конденсата – разведка и добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и газового конденсата;
- Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;
- Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Результаты по прочим видам деятельности отражены как «Все прочие сегменты».

Выручка от межсегментных продаж состоит главным образом из следующих операций:

- Добыча газа – продажа газа сегментам «Поставка газа» и «Переработка»;
- Транспортировка газа – оказание услуг по транспортировке газа сегменту «Поставка газа»;
- Поставка газа – продажа газа сегменту «Транспортировка газа» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;
- Хранение газа – оказание услуг по хранению газа сегменту «Поставка газа»;
- Добыча нефти и газового конденсата – продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для последующей переработки;
- Переработка – продажа продуктов переработки углеводородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены в основном для сегментов «Добыча газа», «Транспортировка газа» и «Хранение газа» устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних организаций в рамках каждого отдельного сегмента.

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по отчетным сегментам на основе внутренней финансовой информации. Результаты отдельных существенных операций и событий, таких как приобретение бизнеса, а также ряд корректировок, которые могут быть необходимы для приведения внутренней финансовой информации Группы к соответствующим показателям, отраженным в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, рассматриваются Органами управления в целом по Группе без распределения по отчетным сегментам. Финансовые доходы и расходы не распределяются по отчетным сегментам.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хранение газа	Добыча нефти и газового конденсата	Пере- работка	Производ- ство и продажа электриче- ской и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года									
Выручка по сегментам	<u>221 147</u>	<u>294 129</u>	<u>1 346 415</u>	<u>13 991</u>	<u>404 600</u>	<u>554 806</u>	<u>187 505</u>	<u>71 248</u>	<u>3 093 841</u>
Выручка от межсегментных продаж	214 519	236 955	112 457	12 526	222 596	5 127	-	-	804 180
Выручка от внешних продаж	6 628	57 174	1 233 958	1 465	182 004	549 679	187 505	71 248	2 289 661
Финансовый результат по сегментам	<u>(19 169)</u>	<u>26 241</u>	<u>221 984</u>	<u>1 006</u>	<u>124 329</u>	<u>6 336</u>	<u>37 166</u>	<u>36 534</u>	<u>434 427</u>
Амортизация	52 080	117 987	5 376	7 113	43 523	18 083	16 814	11 618	272 594
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	2 067	10 683	1 148	-	36 904	1 494	25	19 108	71 429
За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года									
Выручка по сегментам	<u>228 900</u>	<u>281 455</u>	<u>948 342</u>	<u>13 274</u>	<u>279 815</u>	<u>477 947</u>	<u>158 083</u>	<u>68 720</u>	<u>2 456 536</u>
Выручка от межсегментных продаж	223 318	225 368	88 318	12 140	158 954	4 988	-	-	713 086
Выручка от внешних продаж	5 582	56 087	860 024	1 134	120 861	472 959	158 083	68 720	1 743 450
Финансовый результат по сегментам	<u>4 901</u>	<u>19 467</u>	<u>(109 629)</u>	<u>1 617</u>	<u>68 802</u>	<u>(11 567)</u>	<u>32 611</u>	<u>(43 343)</u>	<u>(37 141)</u>
Амортизация	44 298	126 321	4 557	7 657	44 895	13 228	15 729	11 377	268 062
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 074	7 748	(799)	-	27 887	(183)	14	10 084	45 825

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

Выручка по сегментам «Добыча газа» и «Поставка газа» составляет выручку от продажи газа, выручка по сегменту «Хранение газа» включена в прочую выручку.

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

		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2021 года	2020 года
Прим.	Финансовый результат по отчетным сегментам	397 893	6 202
	Финансовый результат по прочим сегментам	36 534	(43 343)
	Итого финансовый результат по сегментам	434 427	(37 141)
	Разница в амортизации ¹	64 924	68 498
	(Расходы) доходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(7 749)	11
20	Чистые финансовые доходы (расходы)	11 864	(548 004)
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	71 429	45 825
19	Прибыль от производных финансовых инструментов	711	454
	Прочее	(2 120)	261 637
	Итого прибыль (убыток) до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	573 486	(208 720)

¹ Разница в амортизации в основном относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправкам, связанным с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемым для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Ниже представлено приведение выручки от внешних продаж по отчетным сегментам к выручке от продаж, отраженной в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2021 года	2020 года
	Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	2 218 413	1 674 730
	Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	71 248	68 720
	Итого выручка от внешних продаж по сегментам	2 289 661	1 743 450
	Разницы по внешним продажам ¹	(4 500)	(3 618)
	Итого выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	2 285 161	1 739 832

¹ Разницы по внешним продажам возникают из-за поправок, связанных с приведением выручки от внешних продаж, учитываемой в соответствии с РСБУ, к выручке, учитываемой в соответствии с МСФО, таких как исключение выручки от продажи материалов подрядчикам и других.

Активы по сегментам состоят главным образом из основных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия и запасов. Денежные средства и их эквиваленты, НДС к возмещению, гудвил, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределяются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

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.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка газа	Поставка газа	Хране- ние газа	Добыча нефти и газового конден- сата	Пере- работка	Производство и продажа электри- ческой и тепловой энергии	Все прочие сегменты	Итого
По состоянию на									
31 марта 2021 года									
Активы по сегментам	2 922 506	7 245 205	1 650 115	354 429	3 533 092	3 025 090	1 118 606	1 783 156	21 632 199
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	20 503	236 873	42 982	2	653 964	30 429	1 335	431 223	1 417 311
Капитальные вложения ¹	41 900	62 125	5 095	1 873	67 193	63 102	21 205	9 261	271 754
По состоянию на									
31 декабря 2020 года									
Активы по сегментам	2 992 642	7 233 415	1 848 312	355 297	3 267 110	2 823 335	892 261	1 960 300	21 372 672
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	15 628	230 553	42 274	2	602 659	32 008	1 328	402 789	1 327 241
Капитальные вложения ²	352 986	251 591	17 873	26 391	309 793	396 637	82 229	56 685	1 494 185

¹ Капитальные вложения за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2020 года.

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

Прим.	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Активы по отчетным сегментам	19 849 043	19 412 372
Активы по прочим сегментам	1 783 156	1 960 300
Итого активы по сегментам	21 632 199	21 372 672
Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(894 092)	(996 982)
Капитализированные затраты по заимствованиям	1 048 168	1 021 764
6 Денежные средства и их эквиваленты	1 271 783	1 034 919
Краткосрочные финансовые активы	34 431	29 892
НДС к возмещению	93 928	134 555
13 Прочие оборотные активы	502 705	301 005
Активы в форме права пользования	66 742	63 311
Гудвил	121 208	119 854
23 Долгосрочные финансовые активы	513 473	421 869
13 Прочие внеоборотные активы	457 480	421 667
Межсегментные активы	(1 013 495)	(948 190)
Прочее	186 425	375 849
Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	24 020 955	23 352 185

¹ Разница в стоимости основных средств относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ к стоимости по МСФО, таким как сторнирование переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправкам, связанным с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемым для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Обязательства по сегментам состоят в основном из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по текущему налогу на прибыль, отложенное обязательство по налогу на прибыль, долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочных обязательств по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды), а также долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам, долгосрочные и краткосрочные векселя к уплате и прочие долгосрочные обязательства не распределяются по отчетным сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Поставка газа	794 178	791 817
Переработка	837 131	754 088
Добыча нефти и газового конденсата	499 457	441 058
Добыча газа	330 784	334 499
Транспортировка газа	169 589	256 853
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	114 580	124 102
Хранение газа	31 802	34 093
Все прочие сегменты	<u>303 695</u>	<u>353 228</u>
Итого обязательства по сегментам	3 081 216	3 089 738

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

Прим.

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Обязательства по отчетным сегментам	2 777 521	2 736 510
Обязательства по прочим сегментам	<u>303 695</u>	<u>353 228</u>
Итого обязательства по сегментам	3 081 216	3 089 738
Краткосрочные обязательства по аренде	18 474	17 567
Задолженность по текущему налогу на прибыль	39 553	14 402
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	647 859	693 534
14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	4 361 311	4 214 080
Долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды)	322 635	348 140
21 Отложенное налоговое обязательство	737 804	667 724
15 Долгосрочные обязательства по аренде	52 465	48 647
Прочие долгосрочные обязательства	114 270	138 864
Дивиденды	4 574	5 625
Межсегментные обязательства	(1 013 495)	(948 190)
Прочее	<u>246 601</u>	<u>257 322</u>
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	8 613 267	8 547 453

6 Денежные средства и их эквиваленты

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

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	1 023 314	735 334
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств	<u>248 469</u>	<u>299 585</u>
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 271 783	1 034 919

7 Дебиторская задолженность и предоплата

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Финансовые активы		
Дебиторская задолженность покупателей	950 782	871 814
Прочая дебиторская задолженность	194 070	192 159
Дебиторская задолженность по займам выданным	<u>161 447</u>	<u>158 543</u>
	1 306 299	1 222 516
Нефинансовые активы		
Авансы выданные и предоплата	<u>107 082</u>	<u>79 613</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 413 381	1 302 129

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

7 Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 1 067 092 млн руб. и 1 032 705 млн руб., авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 6 030 млн руб. и 6 029 млн руб. по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года включает в себя права требования о погашении долга, возникшие из векселей «Газпромбанк» (Акционерное общество) в сумме 31 011 млн руб. и 31 639 млн руб. соответственно. Данные права требования и векселя являются залогом под обеспечение возвратности кредитных средств, предоставляемых АО «Газстройпром».

8 Товарно-материальные запасы

По товарно-материальным запасам, себестоимость которых выше, чем чистая возможная цена продажи, сумма списания до чистой возможной цены продажи составила 12 625 млн руб. и 12 697 млн руб. по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

9 Основные средства

Прим.	Основные средства производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого	
	По состоянию на 31 декабря 2019 года				
	Первоначальная стоимость	17 825 647	90 046	4 524 775	22 440 468
	Накопленная амортизация	(7 135 819)	(46 845)	-	(7 182 664)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(240 847)</u>	<u>-</u>	<u>(160 509)</u>	<u>(401 356)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	10 448 981	43 201	4 364 266	14 856 448
	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года				
	Первоначальная стоимость				
	Поступление	33 918	2	316 417	350 337
	Передача	585 343	-	(585 343)	-
	Выбытие	(10 448)	(102)	(6 846)	(17 436)
	Курсовые разницы	328 305	534	159 920	488 759
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
	Амортизация	(188 661)	(650)	-	(189 311)
	Выбытие	1 555	54	750	2 359
	Курсовые разницы	(113 937)	(153)	(5 856)	(119 946)
	Изменение резерва на снижение стоимости:	(14 048)	-	99	(13 949)
	начисление	(14 048)	-	(25)	(14 073)
	восстановление	-	-	124	124
	По состоянию на 31 марта 2020 года				
	Первоначальная стоимость	18 762 725	90 480	4 408 923	23 262 128
	Накопленная амортизация	(7 423 471)	(47 594)	-	(7 471 065)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(268 288)</u>	<u>-</u>	<u>(165 516)</u>	<u>(433 804)</u>
	Остаточная стоимость на 31 марта 2020 года	11 070 966	42 886	4 243 407	15 357 259

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

9 Основные средства (продолжение)

Прим.		Основные средства производственного назначения			Итого
		(включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	
	За девять месяцев, закончившихся 31 декабря 2020 года				
	Первоначальная стоимость				
	Поступление	66 794	244	1 384 200	1 451 238
	Передача	1 037 334	3 882	(1 041 216)	-
	Выбытие	(102 936)	(304)	(123 786)	(227 026)
	Курсовые разницы	9 041	142	42 600	51 783
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
	Амортизация	(570 438)	(2 078)	-	(572 516)
	Выбытие	36 943	150	24 259	61 352
	Курсовые разницы	11 414	(63)	1 096	12 447
	Изменение резерва на снижение стоимости:	(11 741)	-	(19 701)	(31 442)
	начисление	(13 416)	-	(20 032)	(33 448)
	восстановление	1 675	-	331	2 006
	По состоянию на 31 декабря 2020 года				
	Первоначальная стоимость	19 779 166	94 444	4 664 513	24 538 123
	Накопленная амортизация	(7 950 157)	(49 585)	-	(7 999 742)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(281 632)</u>	<u>-</u>	<u>(153 654)</u>	<u>(435 286)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	11 547 377	44 859	4 510 859	16 103 095
	За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года				
	Первоначальная стоимость				
	Поступление	7 348	9	298 455	305 812
	Передача	73 388	-	(73 388)	-
	Выбытие	(19 759)	(48)	(28 955)	(48 762)
	Курсовые разницы	(11 067)	(56)	(14 535)	(25 658)
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
	Амортизация	(196 331)	(699)	-	(197 030)
	Выбытие	8 253	23	11 646	19 922
	Курсовые разницы	(6 282)	23	(160)	(6 419)
	Изменение резерва на снижение стоимости:	-	-	(2 752)	(2 752)
	начисление	-	-	(2 865)	(2 865)
	восстановление	-	-	113	113
	По состоянию на 31 марта 2021 года				
	Первоначальная стоимость	19 830 287	94 349	4 844 881	24 769 517
	Накопленная амортизация	(8 141 445)	(50 238)	-	(8 191 683)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(285 915)</u>	<u>-</u>	<u>(143 711)</u>	<u>(429 626)</u>
	Остаточная стоимость на 31 марта 2021 года	11 402 927	44 111	4 701 170	16 148 208

Группа признала убыток от обесценения активов в сумме 2 865 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, и 14 073 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 22 млн руб. и 27 млн руб. по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

10 Активы в форме права пользования

	Основные средства производствен- ного назначения	Объекты социальной сферы	Итого
За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года			
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	206 738	7 506	214 244
Первоначальное признание	250 471	8 930	259 401
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	(43 733)	(1 424)	(45 157)
Остаточная стоимость на 1 января 2020 года	206 738	7 506	214 244
Амортизация	(10 308)	(308)	(10 616)
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	2 373	156	2 529
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	359	59	418
Выбытие	(2 647)	(240)	(2 887)
Курсовые разницы	9 720	-	9 720
Остаточная стоимость на 31 марта 2020 года	206 235	7 173	213 408
По состоянию на 31 марта 2020 года			
Первоначальная стоимость	262 285	8 845	271 130
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	(56 050)	(1 672)	(57 722)
Остаточная стоимость на 31 марта 2020 года	206 235	7 173	213 408
За девять месяцев, закончившихся 31 декабря 2020 года			
Амортизация	(29 912)	(960)	(30 872)
Начисление резерва на снижение стоимости	(15)	-	(15)
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	7 261	1 025	8 286
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	6 607	153	6 760
Выбытие	-	(1 591)	(1 591)
Курсовые разницы	(663)	-	(663)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	189 513	5 800	195 313
По состоянию на 31 декабря 2020 года			
Первоначальная стоимость	272 537	7 706	280 243
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	(83 024)	(1 906)	(84 930)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года	189 513	5 800	195 313
За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года			
Амортизация	(9 324)	(2 849)	(12 173)
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	13 415	178	13 593
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	626	(2)	624
Выбытие	(825)	(9)	(834)
Курсовые разницы	461	-	461
Остаточная стоимость на 31 марта 2021 года	193 866	3 118	196 984
По состоянию на 31 марта 2021 года			
Первоначальная стоимость	284 386	7 824	292 210
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	(90 520)	(4 706)	(95 226)
Остаточная стоимость на 31 марта 2021 года	193 866	3 118	196 984

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 14 927 млн руб. и 16 639 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

Прим.			Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий за три месяца, закончившихся			
			Стоимость инвестиций на		31 марта	
			31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года	2021 года	2020 года
22, 24, 25	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	Ассоциированная организация	255 863	227 649	17 011	9 237
24, 25	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	236 904	216 853	14 362	19 233
24	АО «Арктикгаз»	Совместное предприятие	174 825	160 312	14 513	7 219
24	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	158 665	156 725	1 935	(3 731)
24, 25	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	124 728	119 666	6 606	5 064
24	«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	Совместное предприятие	70 751	68 824	3 046	2 506
24	АО «Мессояханефтегаз»	Совместное предприятие	47 579	44 387	3 192	3 817
24, 25	АО «Газстройпром»	Ассоциированная организация	42 823	42 567	256	(476)
24	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Ассоциированная организация	36 853	37 522	1 031	178
24	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	36 371	33 313	5 064	3 482
22, 24	АО «НПФ ГАЗФОНД» ²	Ассоциированная организация	35 230	34 863	367	(340)
	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	19 741	19 172	979	(163)
24	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	14 140	13 460	329	(1 096)
24	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	12 924	12 226	698	482
	АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	4 970	4 310	751	383
24	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	4 898	4 043	109	(278)
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в сумме 20 614 млн руб. и 21 435 млн руб. по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно)		<u>140 046</u>	<u>131 349</u>	<u>1 180</u>	<u>308</u>
			1 417 311	1 327 241	71 429	45 825

¹ В марте 2020 года в результате приобретения Группой обыкновенных акций «Газпромбанк» (Акционерное общество) у одного из его акционеров доля Группы в голосующих акциях увеличилась с 47,87 % до 49,88 %.

² В январе 2020 года было проведено распределение оставшихся 25 % неразмещенных на дату государственной регистрации АО «НПФ ГАЗФОНД» обыкновенных именных бездокументарных акций между его акционерами пропорционально количеству принадлежащих им акций. Доля Группы в голосующих акциях АО «НПФ ГАЗФОНД» не изменилась. На 31 декабря 2020 года доля Группы в голосующих акциях равна доле владения.

Обобщенная финансовая информация о существенных ассоциированных организациях и совместных предприятиях Группы представлена ниже.

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) существенных ассоциированных организаций и совместных предприятий Группы являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

Данная финансовая информация может отличаться от показателей финансовой отчетности ассоциированной организации или совместного предприятия, подготовленной и представленной в соответствии с МСФО, на корректировки, необходимые при использовании метода долевого участия, такие как корректировки справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств, внесенные на момент приобретения, и корректировки с учетом различий в учетной политике.

	Доля владения (%) ¹ на 31 марта 2021 года	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 марта 2021 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{2, 7}	49,88	Россия	7 530 997	6 835 509	73 884	34 083
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ³	50	Россия	1 055 130	581 322	94 549	28 725
АО «Газстройпром»	49	Россия	888 409	762 245	61 216	522
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	49,88	Россия	620 466	296 539	53 780	3 931
«Норд Стрим АГ» ^{4, 5}	51	Германия	492 415	247 848	24 030	12 954
АО «Арктикгаз»	50	Россия	466 745	141 424	66 059	29 025
АО «НПФ ГАЗФОНД»	42	Россия	457 404	372 551	-	884
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	49,98	Германия	403 091	242 324	16 604	5 887
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	248 833	154 099	37 468	6 385
АО «Ачимгаз»	50	Россия	98 936	26 194	21 697	10 129
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	80 227	3 451	8 594	2 148
«Винтерсхалл АГ» ⁶	49	Ливия	68 094	42 011	5 130	1 998
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	44 322	35 706	3 884	219
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	44 143	17 357	4 555	1 397
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	31 106	2 827	8 980	659
АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	34	Латвия	30 278	6 428	6 770	2 210

	Доля владения (%) ¹ на 31 декабря 2020 года	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2020 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{2, 7}	49,88	Россия	7 430 261	6 791 388	64 188	3 597
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ³	50	Россия	982 250	548 545	96 755	38 466
АО «Газстройпром»	49	Россия	879 528	753 886	17 203	(972)
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	49,88	Россия	599 896	280 159	57 805	(7 650)
«Норд Стрим АГ» ^{4, 5}	51	Германия	486 764	252 122	19 878	9 930
АО «НПФ ГАЗФОНД»	42	Россия	462 278	378 308	-	(819)
АО «Арктикгаз»	50	Россия	436 689	140 391	40 913	14 439
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	49,98	Германия	398 438	240 026	14 702	5 160
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	228 539	140 187	26 427	7 639
АО «Ачимгаз»	50	Россия	94 507	27 880	21 398	6 964
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	80 163	1 994	4 863	370
«Винтерсхалл АГ» ⁶	49	Ливия	69 861	45 455	-	(332)
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	45 480	36 901	1 427	(557)
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	44 337	18 945	4 046	965

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

	Доля владения (%) ¹ на 31 декабря 2020 года	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2020 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
АО «Латвияс Газе»						
и его дочерние организации	34	Латвия	29 562	7 228	4 822	1 125
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	28 572	1 653	8 584	(2 192)

¹ Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.

² Показатель выручки «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских организаций.

³ Страной учреждения являются Бермудские острова.

⁴ Страной учреждения является Швейцария.

⁵ Инвестиция в организацию отражается по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность организации в соответствии с положениями учредительных документов.

⁶ Страной учреждения является Германия.

⁷ Указана доля в голосующих акциях.

12 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Финансовые активы		
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей	48 105	47 661
Долгосрочная дебиторская задолженность по займам выданным	192 484	194 215
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	<u>85 236</u>	<u>83 460</u>
	325 825	325 336
Нефинансовые активы		
Долгосрочная предоплата	26 649	23 082
Авансы на капитальное строительство	<u>730 607</u>	<u>640 439</u>
	757 256	663 521
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 083 081	988 857

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 17 141 млн руб. и 16 083 млн руб. по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 738 млн руб. и 8 794 млн руб. по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

13 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 марта	31 декабря
		2021 года	2020 года
	Финансовые активы		
	Краткосрочные депозиты	254 683	15 101
23	Производные финансовые инструменты	<u>76 136</u>	<u>107 162</u>
		330 819	122 263
	Нефинансовые активы		
	Предоплата по НДС	101 655	118 797
	Предоплата по налогу на прибыль	10 578	19 212
	Прочие	<u>59 653</u>	<u>40 733</u>
		171 886	178 742
	Итого прочие оборотные активы	502 705	301 005

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 марта	31 декабря
		2021 года	2020 года
	Финансовые активы		
23	Производные финансовые инструменты	16 734	19 286
	Долгосрочные депозиты	<u>13 715</u>	<u>1 562</u>
		30 449	20 848
	Нефинансовые активы		
	Нематериальные активы	79 826	80 040
22	Чистые активы пенсионной программы	21 646	-
	НДС по незавершенному строительству	21 603	22 575
	Прочие	<u>303 956</u>	<u>298 204</u>
		427 031	400 819
	Итого прочие внеоборотные активы	457 480	421 667

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ^{1, 2}	Евро	2034	245 426	248 384
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2020 года ³	Доллар США	2030	150 838	148 344
Облигации участия в кредите, выпущенные в январе 2021 года ³	Доллар США	2029	150 828	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ⁴	Доллар США	2023	115 881	111 423
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ⁴	Доллар США	2022	113 705	112 174
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2027	107 471	106 342
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ⁵	Доллар США	2022	98 840	98 018
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ⁵	Доллар США	2037	95 490	94 868
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2019 года ⁵	Доллар США	2026	94 759	93 620
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ⁵	Доллар США	2034	94 172	89 988
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» ¹	Евро	2023	91 713	93 130
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2020 года ³	Евро	2025	90 822	91 978
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ⁵	Евро	2023	89 640	90 737
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2018 года ⁵	Евро	2024	88 967	92 759
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2021 года ³	Евро	2027	88 251	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года ^{5, 6}	Фунт стерлингов Соединенного Королевства	2024	86 847	89 293
«Дж.П. Морган АГ» ¹	Евро	2023	84 086	85 421
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ⁵	Доллар США	2022	76 452	75 521
Облигации участия в кредите, выпущенные в июне 2020 года ³	Доллар США	2027	75 708	73 291
ПАО «Сбербанк» ^{1, 2}	Российский рубль	2034	75 512	71 312
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Доллар США	2028	68 647	67 814
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года ⁵	Евро	2024	66 888	67 851
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ⁵	Евро	2026	66 351	68 965
«ЮниКредит С.п.А»	Евро	2025	61 915	63 473
«Газпромбанк» (Акционерное общество) ^{1, 2}	Российский рубль	2034	60 831	35 072
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ⁵	Швейцарский франк	2023	60 166	63 169
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года ⁵	Доллар США	2027	56 501	55 801
«Дж.П. Морган АГ» ¹	Евро	2022	50 894	51 657
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁷	Евро	2034	46 514	46 738

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁷	Евро	2034	46 514	46 738
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁷	Евро	2034	46 514	46 738
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁷	Евро	2034	46 514	46 738
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁷	Евро	2034	46 512	46 737
Облигации участия в кредите выпущенные в марте 2013 года ⁵	Евро	2025	44 499	46 892
«Сумитомо Митсуи Банкинг Корпорейшн»	Евро	2025	44 410	45 096
«Мидзухо Банк Лтд.»	Евро	2025	44 383	45 047
Облигации, выпущенные в декабре 2018 года ⁸	Японская иена	2028	44 313	46 045
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ^{5, 6}	Швейцарский франк	2021	41 774	42 324
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года ^{5, 6}	Швейцарский франк	2022	40 913	41 504
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁷	Евро	2035	40 331	39 842
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁷	Евро	2035	40 331	39 843
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁷	Евро	2035	40 328	39 839
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁷	Евро	2035	40 328	39 839
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁷	Евро	2035	40 328	39 839
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	38 177	38 780
«Эм-Ю-Эф-Джи Банк Лтд.»	Евро	2023	38 076	38 679
«Натиксис» ¹	Евро	2024	37 946	45 391
«ИНГ Банк», филиал «ИНГ-ДиБа АГ»	Евро	2023	35 496	36 202
«Креди Агриколь КИБ», Лондонский филиал	Евро	2023	35 353	36 182
«ЮниКредит С.п.А»	Евро	2022	33 386	38 930
«Интеза Санпаоло С.п.А.» ^{1, 2}	Евро	2034	32 412	31 893
«Ситибанк Юроп плс» ¹	Евро	2023	32 405	32 906
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	30 934	31 462
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2025	29 927	32 854
АО «АЛЬФА-БАНК»	Доллар США	2023	27 644	26 971
Российские облигации, выпущенные в декабре 2020 года ⁹	Российский рубль	2023	27 046	27 049
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года ⁴	Российский рубль	2022	25 876	25 392
«ИНГ Банк Н.В.» ^{1, 2}	Евро	2036	25 572	13 331
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2019 года ⁴	Российский рубль	2024	25 214	25 209
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года ⁴	Российский рубль	2024	25 099	25 552
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	23 901	21 800
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	21 728	22 168
Российские облигации, выпущенные в декабре 2020 года ⁴	Российский рубль	2024	20 130	20 016
Российские облигации, выпущенные в декабре 2019 года ⁴	Российский рубль	2029	20 020	20 023
ПАО «Банк ВТБ»	Российский рубль	2028	18 743	14 698

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	17 703	27 295
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	17 387	17 695
ПАО «Сбербанк» ^{1, 2}	Евро	2034	17 286	17 458
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года ⁴	Российский рубль	2022	15 623	15 300
Российские облигации, выпущенные в июне 2019 года ¹⁰	Российский рубль	2022	15 391	15 095
Российские облигации, выпущенные в июне 2020 года ¹⁰	Российский рубль	2027	15 293	15 075
Российские облигации, выпущенные в июне 2020 года ¹⁰	Российский рубль	2025	15 283	15 073
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ¹¹	Российский рубль	2043	15 273	15 088
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ¹¹	Российский рубль	2043	15 273	15 088
Российские облигации, выпущенные в июле 2019 года ¹⁰	Российский рубль	2024	15 247	15 542
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹¹	Российский рубль	2048	15 213	15 519
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹¹	Российский рубль	2048	15 213	15 519
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года ⁴	Российский рубль	2024	15 185	15 496
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ¹⁰	Российский рубль	2027	15 179	15 516
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ¹⁰	Российский рубль	2027	15 179	15 516
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	15 111	15 111
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 000	15 000
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Российский рубль	2024	14 944	14 940
ПАО «МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК»	Российский рубль	2025	14 939	14 935
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	11 999	12 750
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года ⁴	Российский рубль	2024	10 219	10 030
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹¹	Российский рубль	2033	10 142	10 346
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ⁴	Российский рубль	2046	10 093	10 330
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ¹⁰	Российский рубль	2028	10 071	10 251
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ¹⁰	Российский рубль	2028	10 071	10 251
Российские облигации, выпущенные в феврале 2020 года ⁴	Российский рубль	2025	10 046	10 047
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ⁵	Евро	2021	-	70 086
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ⁵	Доллар США	2021	-	45 493
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	-	26 115
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2021	-	18 130
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ⁴	Российский рубль	2021	-	10 325

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	<u>605 185</u>	<u>591 921</u>
Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате			4 880 740	4 788 028
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			<u>(519 429)</u>	<u>(573 948)</u>
			4 361 311	4 214 080

¹ Данные кредиты получены от консорциумов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

² Кредит получен для финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода.

³ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Финанс Плс». Облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро.

⁴ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

⁵ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.». Облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

⁶ Согласно заключенным соглашениям между эмитентом облигаций «Газ Капитал С.А.» и банками расчеты по облигациям осуществляются в евро (до достижения установленного в соглашениях коэффициента, основанного на соотношении курсов валют).

⁷ Займы получены для финансирования проекта «Северный поток – 2».

⁸ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «ГазАзия Капитал С.А.».

⁹ Данные облигации были выпущены ПАО «ОГК-2».

¹⁰ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

¹¹ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

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

Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
от одного года до двух лет	756 484	788 176
от двух до пяти лет	1 628 455	1 586 715
свыше пяти лет	<u>1 976 372</u>	<u>1 839 189</u>
	4 361 311	4 214 080

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 744 547 млн руб. и 2 626 491 млн руб., а справедливая – 3 046 967 млн руб. и 3 021 359 млн руб. на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 2 136 193 млн руб. и 2 161 537 млн руб., а справедливая – 2 348 294 млн руб. и 2 409 733 млн руб. на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года согласно соглашениям, заключенным в рамках финансирования проекта «Северный поток – 2» с «Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.», «ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.», «Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.», «Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ», «Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.», 100 % акций «Норд Стрим 2 АГ» переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

По состоянию на 31 марта 2021 года согласно договорам, заключенным в декабре 2019 года в рамках финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода, 99,99 % доли в уставном капитале дочерней организации ООО «Газпром переработка Благовещенск» переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств. Сумма обеспеченных обязательств перед банками-агентами «Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал, «ИНГ Банк Н.В.», «Интеза Санпаоло С.п.А», Лондонский филиал, «Интеза Санпаоло С.п.А», ПАО «Сбербанк» и «Газпромбанк» (Акционерное общество) по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года составила 519 499 млн руб. и 471 558 млн руб. соответственно.

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

По российским облигациям на сумму 25 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в ноябре 2019 года со сроком погашения в 2024 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в ноябре 2021 года.

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2048 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2048 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2033 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

По российским облигациям на сумму 30 000 млн руб., выпущенным ООО «Газпром капитал» в феврале 2018 года со сроком погашения в 2028 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в феврале 2025 года.

По российским облигациям на сумму 30 000 млн руб., выпущенным ООО «Газпром капитал» в феврале 2017 года со сроком погашения в 2027 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в феврале 2024 года.

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в августе 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут предъявить их к досрочному погашению в августе 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного купонного дохода.

Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Примечание 21).

15 Налог на прибыль

Налог на прибыль начисляется на основании ожидаемой среднегодовой эффективной налоговой ставки, которая применяется к прибыли до налогообложения за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года. Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности по МСФО и для целей российского налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством, с преобладанием ставки 20 % в Российской Федерации.

	31 марта 2021 года	Признание и сторниро- вание временных разниц	31 декабря 2020 года	31 марта 2020 года	Признание и сторнирование временных разниц	31 декабря 2019 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:						
Основные средства	(1 010 378)	(22 780)	(987 598)	(965 073)	(11 516)	(953 557)
Активы в форме права пользования	(32 165)	(2 333)	(29 832)	(32 570)	754	(33 324)
Товарно- материальные запасы	(8 197)	(5 504)	(2 693)	(15 276)	(10 117)	(5 159)
	(1 050 740)	(30 617)	(1 020 123)	(1 012 919)	(20 879)	(992 040)

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

15 Налог на прибыль (продолжение)

	31 марта 2021 года	Признание и сторниро- вание временных разниц	31 декабря 2020 года	31 марта 2020 года	Признание и сторнирование временных разниц	31 декабря 2019 года
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:						
Финансовые активы	(13 731)	(18 711)	4 980	2 280	158	2 122
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	94 833	(20 033)	114 866	111 006	85 555	25 451
Ретроактивные корректировки цены на газ	8 340	176	8 164	30 211	10 789	19 422
Дебиторская задолженность	179 197	7 010	172 187	166 125	68 993	97 132
Обязательства по аренде	42 859	2 438	40 421	42 837	3 105	39 732
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>1 438</u>	<u>(10 343)</u>	<u>11 781</u>	<u>21 764</u>	<u>(17 969)</u>	<u>39 733</u>
	<u>312 936</u>	<u>(39 463)</u>	<u>352 399</u>	<u>374 223</u>	<u>150 631</u>	<u>223 592</u>
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(737 804)	(70 080)	(667 724)	(638 696)	129 752	(768 448)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Положительный налоговый эффект по данным разниц составил 16 873 млн руб. и 30 642 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль (убыток) за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года.

16 Капитал

Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года и состоит из 23 674 млн обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 29 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые учитываются как выкупленные собственные акции.

На долю акций, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 0,1 % общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

Количество акций, находящихся в обращении

Количество акций ПАО «Газпром», находящихся в обращении (количество выпущенных обыкновенных акций за вычетом выкупленных собственных акций), составило 23 645 млн акций по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года.

Бессрочные облигации

Информация о бессрочных облигациях представлена в Примечании 17.

17 **Бессрочные облигации**

В октябре 2020 года Группа выпустила на международном рынке бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации участия в кредите номинальной стоимостью 1 400 млн долл. США и 1 000 млн евро в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро. Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Финанс Плс». При размещении выпусков облигаций ставка купонного дохода составила 4,5985 % для выпуска в долларах США и 3,8970 % для выпуска в евро. Ставка купонного дохода для бессрочных облигаций в долларах США и в евро пересматривается каждые пять лет. Купонный доход является кумулятивным.

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

Решение о погашении облигаций Группа может принять не ранее, чем через пять лет после их размещения, и далее право досрочного погашения возникает в каждую дату, установленную для выплаты купонного дохода. Группа также вправе досрочно погасить облигации при наступлении определенных событий, в том числе обусловленных изменениями в нормативном регулировании учета и налогообложения бессрочных облигаций.

Так как у данных облигаций не определен срок возврата, а также Группа может отложить выплату любого купонного дохода неограниченное количество раз, то Группа классифицирует указанные бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации участия в кредите в качестве долевого инструмента в капитале.

Операции, связанные с бессрочными облигациями, за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, представлены в таблице ниже.

	Бессрочные облигации	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	Итого
Сальдо на 31 декабря 2020 года	195 616	(947)	194 669
Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций	757	(757)	-
Начисленный купонный доход	2 066	(2 066)	-
Признание обязательства по выплате купонного дохода ¹	(2 068)	-	(2 068)
Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода	(9)	9	-
Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями	-	151	151
Сальдо на 31 марта 2021 года	196 362	(3 610)	192 752

¹ Уплачен купонный доход в сумме 2 085 млн руб.

По состоянию на 31 марта 2021 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила 2 602 млн руб., сумма накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 1 496 млн руб.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

18 Выручка от продаж

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года	2020 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:		
Российская Федерация	397 683	322 765
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	117 902	90 886
Европа и другие страны	<u>930 077</u>	<u>558 452</u>
	1 445 662	972 103
Таможенные пошлины	(189 952)	(92 176)
Акциз	(15 129)	(10 559)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	<u>5</u>	<u>(3 762)</u>
Итого выручка от продажи газа	1 240 586	865 606
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	346 531	305 740
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	29 824	30 444
Европа и другие страны	<u>173 324</u>	<u>136 775</u>
Итого выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	549 679	472 959
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	27 572	13 080
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	9 653	-
Европа и другие страны	<u>144 779</u>	<u>107 781</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	182 004	120 861
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	182 095	152 221
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	31	1 157
Европа и другие страны	<u>5 379</u>	<u>4 705</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	187 505	158 083
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:		
Российская Федерация	55 546	54 463
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	842	805
Европа и другие страны	<u>786</u>	<u>819</u>
Итого выручка от продажи услуг по транспортировке газа	57 174	56 087
Прочая выручка:		
Российская Федерация	54 280	56 192
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	1 754	1 680
Европа и другие страны	<u>12 179</u>	<u>8 364</u>
Итого прочая выручка	<u>68 213</u>	<u>66 236</u>
Итого выручка от продаж	2 285 161	1 739 832

¹ Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа за прошлые годы, по которым корректировка цены была согласована или находится в стадии согласования. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности. Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года, отражены как увеличение выручки на 5 млн руб. и уменьшение выручки на 3 762 млн руб. соответственно.

Эффекты, увеличивающие выручку, обусловлены признанием корректировок, увеличивающих цены на газ за прошлые периоды, а также уменьшением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до даты выпуска соответствующей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Эффекты, уменьшающие выручку, обусловлены увеличением суммы начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до даты выпуска соответствующей консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

19 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года	2020 года
Налоги, кроме налога на прибыль	386 131	346 036
Покупные газ и нефть	332 672	279 116
Оплата труда	216 946	207 057
Амортизация	207 670	199 564
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	162 374	153 904
Материалы	54 396	56 926
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	48 588	51 106
Электроэнергия и теплоэнергия	36 039	31 495
Курсовые разницы по операционным статьям	26 524	(115 584)
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	19 446	18 383
Страхование	8 100	8 686
Социальные расходы	7 697	7 266
Транспортные расходы	7 400	7 477
Услуги по переработке	5 864	5 730
Исследования и разработки	5 836	4 941
Аренда	4 465	3 974
Убыток от обесценения нефинансовых активов	2 910	14 051
Прибыль от производных финансовых инструментов	(711)	(454)
Прочие	95 130	91 173
	1 627 477	1 370 847
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	139 376	68 854
Итого операционные расходы	1 766 853	1 439 701

Расходы на оплату труда включают 11 761 млн руб. и 10 218 млн руб. расходов по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года соответственно (см. Примечание 22).

20 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года	2020 года
Прибыль по курсовым разницам	137 417	114 624
Процентный доход	12 306	20 342
Итого финансовые доходы	149 723	134 966
Убыток по курсовым разницам	121 117	666 020
Процентный расход	16 742	16 950
Итого финансовые расходы	137 859	682 970

Общая сумма процентов уплаченных составила 51 920 млн руб. и 55 589 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года соответственно.

Процентный расход включает в себя процентный расход по обязательствам по аренде по МСФО (IFRS) 16 «Аренда» в сумме 3 963 млн руб. и 4 203 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года, обусловлены изменением курсов евро и доллара США по отношению к российскому рублю. Прибыль и убыток относятся в основном к переоценке кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

21 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 31 марта	
		2021 года	2020 года
	Прибыль (убыток) за период, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»	447 263	(116 249)
17	Начисленный купонный доход по бессрчным облигациям	(2 066)	-
17	Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода по бессрчным облигациям	9	-
	Прибыль (убыток) за период, относящийся к акционерам ПАО «Газпром», владеющим обыкновенными акциями	445 206	(116 249)
16	Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества выкупленных собственных акций (в млн штук)	23 645	23 645
	Базовая и разведенная прибыль (убыток) на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)	18,83	(4,92)

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

22 Оценочные обязательства

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	349 058	340 193
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	302 623	329 404
Прочие	20 012	18 736
Итого оценочные обязательства	671 693	688 333

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 21 646 млн руб. по состоянию на 31 марта 2021 года (см. Примечание 13). Чистые обязательства пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе в составе оценочных обязательств в сумме 1 294 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года.

В соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» активы пенсионной программы отражены по оценочной справедливой стоимости с учетом определенных ограничений. По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в сумме 421 602 млн руб. и 434 534 млн руб. соответственно. Активы пенсионной программы состоят из акций различных организаций, в том числе акций ПАО «Газпром», доли владения в «Газпромбанк» (Акционерное общество), корпоративных, государственных и муниципальных облигаций, вложений в паевые инвестиционные фонды, депозитов и прочих активов АО «НПФ ГАЗФОНД».

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

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

22 Оценочные обязательства (продолжение)

	31 марта 2021 года		31 декабря 2020 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	(399 956)	(302 623)	(435 828)	(328 110)
Справедливая стоимость активов программы	421 602	-	434 534	-
Всего чистые активы (обязательства)	21 646	(302 623)	(1 294)	(328 110)

Расходы по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, признанные в составе операционных расходов, представлены ниже (см. Примечание 19).

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года	2020 года
Стоимость услуг текущего периода	6 610	5 972
Чистый процентный расход	5 151	4 246
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Оплата труда»	11 761	10 218

Для расчета оценочных обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2020 года, за исключением ставки дисконтирования, которая определяется на основе рыночной доходности государственных ценных бумаг. В результате увеличения ставки дисконтирования с 6,2 % до 7,3 % была признана актуарная прибыль в сумме 71 543 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года. В результате увеличения ставки дисконтирования с 6,5 % до 6,9 % была признана актуарная прибыль в сумме 23 709 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года.

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года	2020 года
Актуарная прибыль	71 543	23 709
Расход от активов программы за исключением сумм, включенных в чистый процентный расход	(16 669)	(17 168)
Курсовые разницы	154	(1 342)
Итого	55 028	5 199

23 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 момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

23 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

(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 12), долгосрочных кредитов и займов – Уровень 2 (см. Примечание 14).

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года у Группы были следующие активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости:

Прим.		31 марта 2021 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	10 205	56 073	575	66 853
	Облигации	30 500	-	-	30 500
	Долевые ценные бумаги	263	-	-	263
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
13	Производные финансовые инструменты	-	9 283	-	9 283
	Облигации	3 532	-	-	3 532
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	44 500	65 356	575	110 431
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	9 402	4 342	375	14 119
	Долевые ценные бумаги	-	-	3 013	3 013
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
13	Производные финансовые инструменты	-	2 615	-	2 615
	Долевые ценные бумаги	459 300	40 578	9 144	509 022
	Облигации	1 122	-	-	1 122
	Векселя	-	316	-	316
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	469 824	47 851	12 532	530 207
	Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	514 324	113 207	13 107	640 638

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

23 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Прим.		31 марта 2021 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	16 804	61 622	520	78 946
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	5 691	11 319	66	17 076
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	-	3 799	-	3 799
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	-	1 677	-	1 677
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	22 495	78 417	586	101 498

Прим.		31 декабря 2020 года			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	14 400	85 797	379	100 576
	Облигации	29 517	-	-	29 517
	Долевые ценные бумаги	241	-	-	241
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
13	Производные финансовые инструменты	-	6 586	-	6 586
	Векселя	-	1	-	1
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	44 158	92 384	379	136 921
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	4 835	12 187	-	17 022
	Долевые ценные бумаги	-	-	3 056	3 056
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
13	Производные финансовые инструменты	-	2 264	-	2 264
	Долевые ценные бумаги	369 388	40 578	8 538	418 504
	Векселя	-	309	-	309
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	374 223	55 338	11 594	441 155
	Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	418 381	147 722	11 973	578 076

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

23 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Прим.	31 декабря 2020 года			
	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
Краткосрочные производные финансовые инструменты	38 478	77 967	557	117 002
Долгосрочные производные финансовые инструменты	6 845	17 294	-	24 139
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
Краткосрочные производные финансовые инструменты	-	1 870	-	1 870
Долгосрочные производные финансовые инструменты	-	6 989	-	6 989
Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	45 323	104 120	557	150 000

В течение отчетного периода не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, включают производные финансовые инструменты, долевыми и долговыми ценными бумагами, предназначенными для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 453 280 млн руб. и 362 681 млн руб. соответственно.

24 **Связанные стороны**

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

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

Государство (Российская Федерация)

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

Государство напрямую владеет 38,373 % выпущенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2021 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.

Стороны, контролируемые государством

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

По состоянию на 31 марта 2021 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС).

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осуществляются согласно действующему законодательству.

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года, а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года, и за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, существенные операции, проведенные Группой, и остатки по расчетам с государством и контролируемым государством организациями представлены ниже.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2021 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	5 417	29 469	-	51 411
Страховые взносы	2 222	15 510	-	47 561
НДС	211 778	135 709	-	-
Таможенные платежи	20 150	-	-	-
НДПИ	173	104 752	-	301 301
Прочие налоги	50 294	78 701	-	56 477
Прочее	-	-	15 451	-
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством				
Выручка от продажи газа	-	-	63 380	-
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	73 161	-
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	-	-	9 569	-
Прочая выручка	-	-	1 013	-
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	-	-	-	33 016
Процентный расход	-	-	-	5 980
Денежные средства и их эквиваленты	333 505	-	-	-
Краткосрочные депозиты	11 236	-	-	-
Дебиторская задолженность	69 368	-	-	-
Краткосрочные финансовые активы	31 970	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	5 996	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	31 565	-	-
Кредиты	-	271 558	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	-	8 825	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	90 019	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2020 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	14 384	6 230	-	24 317
Страховые взносы	2 908	15 474	-	46 874
НДС	269 914	115 404	-	-
Таможенные платежи	15 567	-	-	-
НДПИ	18	72 930	-	236 213
Прочие налоги	30 624	61 288	-	88 266
Прочее	-	-	915	-
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством				
Выручка от продажи газа	-	-	47 116	-
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	59 661	-
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	-	-	9 541	-
Прочая выручка	-	-	1 197	-
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	-	-	-	35 775
Процентный расход	-	-	-	3 528
Денежные средства и их эквиваленты	336 213	-	-	-
Краткосрочные депозиты	2 190	-	-	-
Долгосрочные депозиты	1 156	-	-	-
Дебиторская задолженность	50 450	-	-	-
Краткосрочные финансовые активы	27 462	-	-	-

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2020 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	
Долгосрочные финансовые активы	6 683	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	29 374	-	-
Кредиты	-	291 888	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	-	8 420	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	90 912	-	-

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года, раскрыта в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале. Информация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе приватизации, на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года раскрыта в Примечании 9.

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.

Ниже представлены существенные операции и балансовые остатки по расчетам Группы с АО «ЦФР».

	По состоянию на 31 марта 2021 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»				
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	52 410	-
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	8 461
Дебиторская задолженность	6 634	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	2 353	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2020 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»				
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	41 745	-
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	5 826
Дебиторская задолженность	6 478	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 917	-	-

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.

24 Связанные стороны (продолжение)

Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общими годовыми 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 22).

Сотрудники большинства организаций Группы имеют право на получение данных вознаграждений после окончания трудовой деятельности.

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

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года, а также по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года	2020 года
	Доходы	
Выручка от продажи газа		
ЗАО «Панрусгаз»	12 135	3 230
АО «Молдовагаз»	7 381	8 456
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	3 885	4 498
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	2 775	3 213
АО «Прометей Газ»	1 682	1 238
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа		
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	6 013	6 392
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	4 295	4 566
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	9 238	37
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 006	1 844
ООО «НПП «Нефтехимия»	1 826	1 140
ООО «Полиом»	1 774	1 121
Выручка от продажи услуг оператора месторождений и прочих услуг		
АО «Мессояханефтегаз»	1 214	1 285
Выручка от продажи услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	3 201	3 145
Процентный доход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	3 637	10 460
АО «Газстройпром»	1 262	-

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года	2020 года
	Расходы	
Покупной газ		
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	11 608	13 633
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	8 299	9 744
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	6 688	1 857
АО «Арктикгаз»	3 628	5 799
ЗАО «Нортгаз»	1 186	1 382
ТОО «КазРосГаз»	561	4 606
Транзит газа		
«Норд Стрим АГ»	24 287	20 596
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	12 346	10 540
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	3 193
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	24 096	28 121
АО «Мессояханефтегаз»	18 701	13 177
АО «Арктикгаз»	1 544	1 226
Добыча газа и газового конденсата		
АО «Ачимгаз»	15 310	11 178
Услуги по переработке		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 872	4 062
Транзит нефти и нефтепродуктов		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	2 006	1 571
АО «Мессояханефтегаз»	1 873	1 807
Процентный расход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	2 421	3 433

¹ АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» не являются ассоциированными организациями и совместными предприятиями.

В рамках заключенного договора субординированного займа Группа предоставила «Газпромбанк» (Акционерное общество) денежные средства в размере ноль млн руб. и 40 000 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 года и 31 марта 2020 года, соответственно.

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

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

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2021 года		По состоянию на 31 декабря 2020 года	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Газстройпром»	66 453	-	58 569	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	34 474	-	33 851	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	6 761	-	4 403	-
ЗАО «Панрусгаз»	5 898	-	4 504	-
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	3 839	-	3 450	-
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	3 558	-	1 924	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	2 542	-	1 374	-
ТОО «КазРосГаз»	1 659	-	1 579	-
АО «Салаватский химический завод»	1 461	-	-	-
АО «Овергаз Инк.»	-	-	8 286	-
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	-	-	1 487	-
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	360 529	-	453 859	-
Прочие оборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	205 900	-	2 290	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Газстройпром»	380 060	-	318 674	-
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	28 854	-	28 763	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	17 769	-	18 129	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	14 065	-	14 187	-
АО «Евротэк-Югра»	4 843	-	4 515	-
ОАО «Белгазпромбанк»	-	-	2 479	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	62 216	-	53 286
АО «Мессояханефтегаз»	-	39 907	-	33 670
АО «Газстройпром»	-	20 849	-	57 618
«Норд Стрим АГ»	-	7 949	-	8 139
АО «Ачимгаз»	-	6 255	-	5 476
АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	4 725	-	6 509
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	3 377	-	4 655
АО «Арктикгаз»	-	2 420	-	3 367
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	1 283	-	1 487

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2021 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2021 года		По состоянию на 31 декабря 2020 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочные кредиты и займы (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)				
«ВИГА Транспорт Бетайлиунгс-ГмбХ и Ко. КГ»	-	32 918	-	27 918
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	13 229	-	7 109
АО «Газстройпром»	-	1 183	-	5 549
Долгосрочные кредиты и займы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	202 580	-	182 216
АО «Газстройпром»	-	4 431	-	-

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 526 246 млн руб. и 508 624 млн руб. по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 марта 2021 года и 7 770 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме ноль млн руб. по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года.

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

В рамках заключенных в 2019-2020 годах договоров об открытии заемных линий у Группы есть обязательства предоставить АО «Газстройпром» займы для погашения задолженности перед банком по кредитам при просрочке платежа. Лимит выдачи согласно заключенным договорам по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года составил 297 002 млн руб. (60 000 млн руб. со сроком действия заемной линии до 29 ноября 2022 года, 40 000 млн руб. – до 15 декабря 2022 года, 197 002 млн руб. – до 31 декабря 2027 года). Группа не предоставляла займы по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года. Обязательства Группы по предоставлению займов ограничены обязательствами АО «Газстройпром» по кредитам.

Информация по инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена в Примечании 11.

Информация по операциям, проведенным Группой с АО «НПФ ГАЗФОНД», представлена в Примечании 22.

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

25 Контрактные и условные обязательства

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно по состоянию на 31 декабря 2020 года, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

15 октября 2018 года польская организация «ПГНиГ С.А.» обратилась в Общий суд Европейского союза (далее – ЕС) с иском об отмене решения Европейской комиссии о проконкурентных обязательствах, которым было завершено антимонопольное расследование о предполагаемом нарушении ПАО «Газпром» и его дочерней организации ООО «Газпром экспорт» антимонопольного права ЕС в рамках деятельности на рынке соответствующих стран-членов ЕС из Центральной и Восточной Европы. 18–19 мая 2021 года в Общем суде ЕС состоялись слушания по данному делу. Судебное решение ожидается до конца 2021 года.

14 марта 2017 года в Европейскую комиссию поступила жалоба, подготовленная польской организацией «ПГНиГ С.А.» в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» статьи 102 Договора о функционировании ЕС. В этой жалобе «ПГНиГ С.А.» утверждает, что ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» нарушают антимонопольное право ЕС путем:

- 1) несправедливой ценовой политики в отношении «ПГНиГ С.А.»;
- 2) воспрепятствования трансграничной торговле газом;
- 3) «контрактного связывания».

Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в странах из Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 году и завершена в 2018 году. 17 апреля 2019 года указанная жалоба была отклонена Европейской комиссией. В июне 2019 года «ПГНиГ С.А.» подала заявление в Общий суд ЕС в связи с отклонением Европейской комиссией указанной жалобы. 20 мая 2021 года в Общем суде ЕС состоялись слушания по данному делу. Судебное решение ожидается до конца 2021 года.

4 мая 2018 года в ПАО «Газпром» поступило уведомление антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) от 30 апреля 2018 года о возбуждении расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2» (по основанию «создание совместного предприятия без получения предварительного согласия Президента Польского комитета конкуренции и защиты потребителей»).

31 июля 2020 года ПАО «Газпром» получило от антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) официальное уведомление о наложении штрафа на ПАО «Газпром» в размере около 50 млн евро за непредоставление ранее запрошенной антимонопольным органом Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) информации в рамках указанного антимонопольного расследования. 28 августа 2020 года ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу на решение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о наложении указанного штрафа на ПАО «Газпром» в компетентный суд Польши. В связи с обжалованием штрафа он не будет подлежать взысканию до момента вступления в силу соответствующего решения суда. 19 мая 2021 года ПАО «Газпром» подало в компетентный суд Польши ходатайство о приостановлении рассмотрения дела о наложении указанного штрафа на ПАО «Газпром» до вынесения судом решения по делу об обжаловании решения антимонопольного органа Польши о предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2».

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

24 августа 2020 года ПАО «Газпром» были поданы апелляционные жалобы в компетентный суд Польши на определения антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) об ограничении доступа ПАО «Газпром» к доказательствам, собранным в ходе расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2».

6 октября 2020 года ПАО «Газпром» стало известно, что антимонопольный орган Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) по результатам антимонопольного расследования вынес решение о наложении на ПАО «Газпром» штрафа в размере около 7,6 млрд долл. США и обязал ПАО «Газпром» и его партнеров по реализации проекта «Северный поток – 2» расторгнуть соглашения о финансировании проекта. 4 ноября 2020 года ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу на указанное решение в компетентный суд Польши. В связи с обжалованием решения антимонопольного органа, оно не подлежит исполнению до момента вступления в силу соответствующего решения суда.

Группа также выступает одной из сторон в некоторых других судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности, а также подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существующие в настоящее время судебные разбирательства или иски к Группе не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.

25 июля 2019 года дочерняя организация Группы «Норд Стрим 2 АГ» обратилась в Общий суд ЕС с заявлением о признании недействительными и отмене поправок к Третьей газовой директиве ЕС, вступивших в силу 23 мая 2019 года и предназначенных для регулирования транспортировки газа из третьих стран, включая Российскую Федерацию, на основании того, что указанные поправки носят дискриминационный характер, приняты с нарушением принципов равноправия и пропорциональности, злоупотреблением полномочиями, а также с нарушением правил процедуры. 20 мая 2020 года Общий суд ЕС отклонил иск «Норд Стрим 2 АГ» по процессуальным основаниям. 28 июля 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в Суд справедливости жалобу на решение Общего суда ЕС от 20 мая 2020 года. 25 января 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» представила ответ на ранее направленные Советом ЕС и Европейским парламентом возражения на свою жалобу от 28 июля 2020 года. 18 мая 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» направила ответ на возражения Польши, Латвии и Эстонии (ранее заявивших о присоединении к процессу) на жалобу от 28 июля 2020 года.

26 сентября 2019 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес Европейской комиссии уведомление об инициировании арбитражного разбирательства арбитражным трибуналом ad hoc по правилам ЮНСИТРАЛ против ЕС в рамках Договора к Энергетической хартии. По мнению «Норд Стрим 2 АГ», ЕС, приняв поправки к Третьей газовой директиве ЕС, которые носят дискриминационный характер, нарушил свои обязательства, закрепленные в статьях 10 и 13 Договора к Энергетической хартии. В феврале 2020 года был сформирован арбитражный трибунал, который будет рассматривать спор (место арбитража – г. Торонто, Канада).

3 июля 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес арбитражного трибунала заявление по существу разбирательства, в ответ на которое ЕС представил свое заявление от 15 сентября 2020 года, содержащее возражения относительно юрисдикции арбитражного трибунала рассматривать спор и просьбу о бифуркации. 16 октября 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила ответ на указанное заявление ЕС от 15 сентября 2020 года. 8 декабря 2020 года состоялись слушания по вопросу о бифуркации – решением арбитражного трибунала от 31 декабря 2020 года просьба ЕС о бифуркации была отклонена.

15 июня 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в Высший земельный суд г. Дюссельдорфа жалобу на решение Федерального сетевого агентства ФРГ от 15 мая 2020 года об отказе в предоставлении проекту «Северный поток – 2» освобождения из-под действия ключевых положений Третьей газовой директивы ЕС.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

Санкции

В период с 2014 года ЕС, США и некоторые другие государства ввели ряд санкций против Российской Федерации и некоторых российских юридических лиц. 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) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней (с 28 ноября 2017 года – 60 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;

2) осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней (с 28 ноября 2017 года – 14 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских организаций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество) (ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, в отношении которого направлено данное ограничение);

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

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

2 августа 2017 года Президент США подписал Закон «О противодействии противникам Америки путем санкций» (далее – Закон от 2 августа 2017 года), который расширил санкционный режим США, действующий в отношении Российской Федерации. Закон от 2 августа 2017 года, среди прочего, наделил Президента США правом во взаимодействии (координации) с союзниками США вводить определенные санкционные меры в отношении любого лица, которое сознательно, после принятия Закона от 2 августа 2017 года, совершало инвестиции или продавало товары, поставляло технологии или оказывало услуги Российской Федерации (на сумму более 1 млн долл. США или в совокупности в течение года на общую сумму более 5 млн долл. США) в сфере строительства и обслуживания российских трубопроводов, экспортирующих энергоресурсы (раздел 232 Закона от 2 августа 2017 года). Введение данных санкционных мер может создать риски для реализации перспективных газотранспортных проектов ПАО «Газпром».

Закон от 2 августа 2017 года создает риск экстерриториального применения отдельных санкционных ограничений США и может отрицательно сказаться на участии иностранных лиц в отдельных новых проектах ПАО «Газпром». При этом положения Закона от 2 августа 2017 года должны применяться с учетом разъяснений Министерства финансов США и Государственного департамента США.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

15 июля 2020 года Государственный Департамент США выпустил новое разъяснение (далее – Новое Разъяснение) в отношении действия раздела 232 Закона от 2 августа 2017 года, которое отменило ранее действующее исключение, согласно которому санкционные меры не должны были затрагивать инвестиции в проекты, начатые до 2 августа 2017 года. Согласно Новому Разъяснению, действие раздела 232 Закона от 2 августа 2017 года прямо распространяется на газопровод «Северный поток – 2» и вторую нитку газопровода «Турецкий поток». При этом Государственный Департамент США указал в Новом Разъяснении, что санкционные меры не нацелены на газопроводы, которые были завершены и могли осуществлять поставки коммерческих объемов газа по состоянию на дату принятия Закона от 2 августа 2017 года. Кроме того, Государственный Департамент США удалил часть ранее действующего разъяснения, согласно которому под действие санкционных мер не попадали инвестиции и кредиты в строительство экспортных трубопроводов, предоставленные до 2 августа 2017 года, указав, что любые действия с инвестициями (за исключением разумных действий, связанных с прекращением действующих контрактов), совершенные после 15 июля 2020 года включительно, могут стать основанием для введения санкций согласно разделу 232 Закона от 2 августа 2017 года.

20 декабря 2019 года вступил в силу Закон «О полномочиях в области национальной обороны» (далее – Закон от 20 декабря 2019 года), который предусматривает санкции в отношении лиц, участвующих в предоставлении судов для строительства газопроводов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток».

Закон от 20 декабря 2019 года предусматривает обязанность Государственного секретаря США (после консультаций с Секретарем Казначейства США) в течение 60 дней после вступления Закона в силу и каждые 90 дней в последующем подготавливать отчеты с указанием:

1) судов, которые осуществляют укладку труб для строительства экспортных трубопроводов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток» (или проектов, являющихся их преемниками) на глубине от 100 футов ниже уровня моря; и

2) иностранных лиц (как юридических, так и физических), которые, по мнению Государственного секретаря США (после консультаций с Секретарем Казначейства США) осознанно продавали, передавали в лизинг, предоставляли суда для строительства соответствующих трубопроводов или способствовали притворным или сложноструктурированным операциям с целью предоставления судов для строительства соответствующих газопроводов.

Лица, включенные в отчет Государственного секретаря США по пункту 2 выше, а также их руководящие сотрудники и контролирующие акционеры должны быть выдворены за пределы территории США, а Государственных секретарь США обязан обеспечить предоставление им отказа в выдаче виз США и отзыв ранее выданных виз. Активы лиц, включенных в отчет Государственного секретаря США по пункту 2 выше, находящиеся на территории США, будут заморожены (в том числе в случае их передачи третьим лицам), а американским лицам будет запрещено вступать в сделки с указанными лицами.

Закон от 20 декабря 2019 года предусматривает исключение в отношении деятельности по ремонту и обслуживанию указанных в Законе от 20 декабря 2019 года газопроводов.

Законом от 20 декабря 2019 года установлено, что полномочия по введению указанных санкций прекратят действие через 5 лет после вступления в силу указанного Закона от 20 декабря 2019 года. Санкции могут прекратиться и ранее, если Президент США представит в Конгресс убедительные доказательства того, что соответствующие газопроводные проекты не уменьшат более чем на 25 % объем транзита российского газа по газопроводам, существующим в других странах (в том числе Украине), по сравнению со среднемесячным объемом транзита в 2018 году.

В результате принятия Закона от 20 декабря 2019 года подрядчик (швейцарская организация Олсис) организации «Норд Стрим 2 АГ» приостановил работы по трубоукладке в рамках проекта «Северный поток – 2». Кроме того, ожидается, что Закон от 20 декабря 2019 года не окажет влияние на проект «Турецкий поток», так как строительство морской части газопровода «Турецкий поток» полностью завершено и в Законе от 20 декабря 2019 года предусмотрено исключение для обслуживания построенных газопроводов.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

1 января 2021 года вступил в силу закон США «О полномочиях в области национальной обороны на 2021 год» (далее – Закон от 1 января 2021 года). Указанный закон внес изменения в Закон от 20 декабря 2019 года, дополнив основания для введения санкций оказанием услуг, в том числе по предоставлению страхования (в т.ч. андеррайтинг) и модернизации судов, а также по тестированию, инспекции и сертификации, необходимых для завершения проекта «Северный поток – 2». Кроме того, с учетом дополнений, внесенных Законом от 1 января 2021 года, предусмотрена возможность введения санкций в отношении лиц, которые предоставляют или оказывают содействие в предоставлении судов для трубоукладки или деятельности, способствующей трубоукладке.

Среди прочего Закон от 1 января 2021 года также установил новое условие, согласно которому санкции, предусмотренные в Законом от 20 декабря 2019 года, не должны применяться в отношении ЕС, правительств Норвегии, Швейцарии, Соединенного Королевства или любой страны-члена ЕС, а также в отношении некоммерческих организаций указанных лиц.

20 октября 2020 года и 9 апреля 2021 года Государственный Департамент США выпустил разъяснения в отношении Закона от 20 декабря 2019 года (в том числе с учетом изменений от 1 января 2021 года), распространив действие указанных санкционных положений на лиц, которые предоставляют услуги или товары, необходимые для деятельности судов, осуществляющих укладку трубопроводов для строительства проектов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток» (включая услуги по дооборудованию или модернизации судов, а также финансирование такой деятельности), финансирование судов и оказание им иных форм поддержки.

Во исполнение Закона от 20 декабря 2019 года на основании доклада Государственного Департамента США 21 мая 2021 года Министерство финансов США ввело санкции в отношении четырех юридических лиц и тринадцати судов, связанных со строительством трубопровода «Северный поток – 2».

15 апреля 2021 года Президент США подписал Указ № 14024 «О блокировании имущества в связи с причиняющей вред зарубежной деятельностью Правительства Российской Федерации», предусматривающий возможность введения новых санкций в отношении России по широкому кругу оснований, в том числе в отношении российских лиц, ответственных, прямо или косвенно участвующих или пытающихся участвовать в сокращении или нарушении поставок газа или энергоносителей в Европу, Кавказский регион или Азию.

Санкции США 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.

ПАО «Газпром» не указано прямо в числе лиц, против которых направлены санкции ЕС, однако, на ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), а также на их дочерние организации, в которых им принадлежит более 50 % долей участия, распространяется ряд финансовых ограничений, введенных ЕС.

Санкции, введенные ЕС, запрещают всем гражданам стран-членов ЕС, а также всем юридическим лицам, организациям и органам, учрежденным или созданным согласно законодательству страны-члена ЕС (как на территории ЕС, так и за ее пределами), а также всем юридическим лицам, организациям и органам в связи с любыми видами хозяйственной деятельности, осуществляемой полностью или частично в пределах ЕС:

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

2) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года, выпускаемыми некоторыми российскими организациями банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»;

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

3) покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка, выпускаемыми некоторыми российскими организациями энергетического сектора, включая ПАО «Газпром нефть», но не включая ПАО «Газпром», после 12 сентября 2014 года и со сроком обращения более 30 дней;

4) предоставлять после 12 сентября 2014 года прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких-либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней в пользу некоторых российских организаций (включая ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финансирования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между ЕС и Российской Федерацией, что должно быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно предоставляемых для резервного финансирования лицам, созданным на территории ЕС, 50 % долей участия в которых принадлежит любому из указанных выше лиц, в целях обеспечения соответствия критериям платежеспособности и ликвидности, что также должно быть документально подтверждено.

Санкции ЕС распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно владеют более 50 % долей участия.

Канада и некоторые другие страны также ввели санкции в отношении некоторых российских физических и юридических лиц, в том числе в отношении ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и других нефтегазовых организаций Российской Федерации. Санкции, введенные Канадой, запрещают всем лицам на территории Канады, а также гражданам Канады за пределами Канады осуществлять операции, предоставлять финансирование или совершать иные сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней в отношении ряда организаций энергетического сектора, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». Кроме того, продолжает действовать принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку лицами, находящимися в Канаде, и гражданами Канады, находящимися за пределами территории Канады, определенных товаров в Российскую Федерацию или любому лицу в Российской Федерации, если такие товары используются для глубоководной разведки нефти (на глубине более 500 м), для разведки или добычи нефти в Арктике, а также разведки или добычи сланцевой нефти.

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

Договоры финансовой гарантии

	31 марта 2021 года	31 декабря 2020 года
Поручительства, выданные за:		
«Норд Стрим АГ»	116 552	118 510
АО «Газстройпром»	31 011	31 639
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	23 814	23 227
Прочие	<u>90 163</u>	<u>87 786</u>
Итого договоры финансовой гарантии	261 540	261 162

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2021 года, и в 2020 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в долларах США на сумму 315 млн долл. США и 314 млн долл. США по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 2 150 млн евро и 2 103 млн евро по состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

В июне 2008 года Группа передала в залог банку-агенту «Мидзухо Банк Лтд.» акции организации «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в обеспечение обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» по кредиту. По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 23 814 млн руб. (315 млн долл. США) и 23 227 млн руб. (314 млн долл. США) соответственно.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

В марте 2010 года Группа передала в залог банку-агенту «Сосьете Женераль» акции организации «Норд Стрим АГ» в обеспечение обязательств «Норд Стрим АГ» по соглашению проектного финансирования. По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 116 552 млн руб. (1 311 млн евро) и 118 510 млн руб. (1 307 млн евро) соответственно.

В марте 2019 года Группа передала в залог «Газпромбанк» (Акционерное общество) векселя сроком до ноября 2020 года без права отчуждения и иного распоряжения без письменного согласия залогодержателя в обеспечение обязательств АО «Газстройпром» по кредитному соглашению. В октябре 2020 года залог пролонгирован до января 2022 года, предметом залога выступают все права требования о погашении долга, возникшего из векселей. Залоговая стоимость прав требования о погашении долга на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 года составила 31 011 млн руб. и 31 639 млн руб. соответственно.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2021 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) и имеющимся аналогичным намерениям Группы составляет 1 832 119 млн руб.

26 События после отчетного периода

Кредиты и займы

В апреле 2021 года Группа заключила соглашение о привлечении долгосрочных кредитов от «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 18 000 млн руб. с процентной ставкой в размере ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 1,00 % и сроком погашения в 2026 году.

Официально зарегистрированный адрес ПАО «Газпром»:

ПАО «Газпром»
ул. Наметкина, д. 16
В-420, ГСП-7, 117997, Москва
Россия

Телефон: +7 (812) 609-41-29

Факс: +7 (812) 609-43-34

www.gazprom.ru (на русском языке)

www.gazprom.com (на английском языке)