

**Приложение №3 к отчету эмитента (ежеквартальному отчету).
Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая)
отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами
финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО,
международно признанными правилами**

ПАО «ГАЗПРОМ»

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)
(НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТ)**

31 МАРТА 2020 ГОДА

Оглавление

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.....	435
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс.....	437
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе.....	438
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	439
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	440

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:

1	Общие сведения	441
2	Условия ведения деятельности в Российской Федерации	441
3	Основа представления информации	442
4	Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных допущений и оценок в ее применении.....	442
5	Сегментная информация.....	443
6	Денежные средства и их эквиваленты.....	447
7	Дебиторская задолженность и предоплата	447
8	Товарно-материальные запасы	448
9	Основные средства	448
10	Активы в форме права пользования.....	450
11	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	451
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата.....	453
13	Прочие оборотные и внеоборотные активы.....	453
14	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	454
15	Налог на прибыль	458
16	Капитал	459
17	Выручка от продаж	460
18	Операционные расходы	461
19	Финансовые доходы и расходы	461
20	Базовая и разводненная прибыль (убыток) в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром».....	462
21	Оценочные обязательства.....	462
22	Справедливая стоимость финансовых инструментов	463
23	Приобретение дочерней организации.....	466
24	Связанные стороны	468
25	Контрактные и условные обязательства.....	474
26	События после отчетной даты	481

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам ПАО «Газпром»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ПАО «Газпром» и его дочерних организаций по состоянию на 31 марта 2020 года и связанных с ним консолидированных промежуточных сокращенных отчетов о совокупном доходе, о движении денежных средств и об изменениях в капитале за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 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 аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Президент ООО «ФБК»	С.М. Шапигузов (на основании Устава, квалификационный аттестат аудитора 01-001230)
---------------------	---

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

Дата заключения по результатам обзорной проверки
10 июля 2020 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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	772 924	696 057
	Краткосрочные финансовые активы	65 939	57 571
7	Дебиторская задолженность и предоплата	1 143 073	1 040 340
8	Товарно-материальные запасы	878 991	946 361
	НДС к возмещению	122 475	142 545
13	Прочие оборотные активы	<u>819 239</u>	<u>945 279</u>
		3 802 641	3 828 153
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	15 357 259	14 856 448
10	Активы в форме права пользования	213 408	214 244
	Гудвил	132 609	130 028
11	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 315 081	1 182 862
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	911 665	846 735
22	Долгосрочные финансовые активы	324 849	434 282
13	Прочие внеоборотные активы	<u>421 956</u>	<u>389 596</u>
		18 676 827	18 054 195
	Итого активы	22 479 468	21 882 348
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	1 373 217	1 422 116
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	15 234	39 709
	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	296 229	291 449
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>665 285</u>	<u>774 202</u>
		2 349 965	2 527 476
	Долгосрочные обязательства		
14	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	3 847 252	3 089 702
21	Оценочные обязательства	619 290	606 783
15	Отложенное налоговое обязательство	638 696	768 448
	Долгосрочные обязательства по аренде	231 712	205 493
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>104 848</u>	<u>68 759</u>
		5 441 798	4 739 185
	Итого обязательства	7 791 763	7 266 661
	Капитал		
16	Уставный капитал	325 194	325 194
16	Выкупленные собственные акции	(331)	(331)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>13 822 007</u>	<u>13 779 970</u>
		14 146 870	14 104 833
	Неконтролирующая доля участия	<u>540 835</u>	<u>510 854</u>
	Итого капитал	14 687 705	14 615 687
	Итого обязательства и капитал	22 479 468	21 882 348

А. Б. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

_____ 2020 года

_____ 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 441-482 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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2020 года	2019 года
17	Выручка от продаж	1 739 832	2 291 821
	Чистый доход (расход) по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	10 395	(6 595)
18	Операционные расходы	(1 439 701)	(1 782 216)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(17 067)	(44 248)
	Прибыль от продаж	293 459	458 762
19	Финансовые доходы	134 966	258 223
19	Финансовые расходы	(682 970)	(68 991)
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	45 825	63 932
	(Убыток) прибыль до налогообложения	(208 720)	711 926
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(27 904)	(120 264)
	Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль	128 542	(32 149)
	Налог на прибыль	100 638	(152 413)
	(Убыток) прибыль за период	(108 082)	559 513
	Прочий совокупный доход (расход):		
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	(106 093)	(23 167)
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	5 199	(24 113)
	Итого прочий совокупный расход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(100 894)	(47 280)
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	(33 085)	(1 896)
	Курсовые разницы	326 119	(115 965)
	(Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	(11 945)	5 356
	Итого прочий совокупный доход (расход), который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	281 089	(112 505)
	Итого прочий совокупный доход (расход) за период, за вычетом налога	180 195	(159 785)
	Совокупный доход за период	72 113	399 728
	(Убыток) прибыль за период, относящийся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	(116 249)	535 908
	Неконтролирующей доле участия	8 167	23 605
		(108 082)	559 513
	Совокупный доход за период, относящийся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	42 037	383 210
	Неконтролирующей доле участия	30 076	16 518
		72 113	399 728
20	Базовый и разводненный (убыток) прибыль в расчете на одну акцию, относящийся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	(4,92)	24,25

А. Б. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

_____ 2020 года

_____ 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 441-482 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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2020 года	2019 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	(Убыток) прибыль до налогообложения	(208 720)	711 926
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
18	Амортизация	199 564	172 652
19	Чистые финансовые расходы (доходы)	548 004	(189 232)
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(45 825)	(63 932)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	41 336	55 010
18	(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(454)	7 064
	Прочее	<u>22 536</u>	<u>43 452</u>
	Итого влияние корректировок	<u>765 161</u>	<u>25 014</u>
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	556 441	736 940
	Увеличение долгосрочных активов	(5 862)	(10 230)
	Увеличение (уменьшение) долгосрочных обязательств	13 153	(1 788)
	Изменения в оборотном капитале	96 914	63 682
	Уплаченный налог на прибыль	<u>(70 545)</u>	<u>(103 684)</u>
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	590 101	684 920
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(419 458)	(441 190)
19	Капитализированные и уплаченные проценты	(33 656)	(31 941)
	Чистое изменение займов выданных	(798)	(110 690)
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	-	(2)
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(36 175)	(51 382)
	Полученные проценты	15 910	23 340
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	(958)	(3 917)
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	530	8
	Поступления от продажи дочерних организаций	-	319
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	-	(100)
	Поступление денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов	2 790	-
	Прочее	<u>(21 192)</u>	<u>(52 018)</u>
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(493 007)	(667 573)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	403 371	448 761
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(441 973)	(153 759)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	31 032	13 668
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(36 682)	(28 158)
	Погашение обязательств по аренде	(12 436)	(20 956)
	Уплаченные дивиденды	(89)	(4 116)
19	Уплаченные проценты	(21 933)	(18 915)
	Прочее	<u>(34 407)</u>	<u>-</u>
	Чистые денежные средства, (использованные в) от финансовой деятельности	(113 117)	236 525
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	<u>92 890</u>	<u>(49 562)</u>
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	76 867	204 310
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	<u>696 057</u>	<u>849 419</u>
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	772 924	1 053 729

А. Б. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

_____ 2020 года

_____ 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 441-482 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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

		Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»						
		Количество размещенных акций (млрд штук)	Уставный капитал	Выкуп- ленные собствен- ные акции	Нераспре- деленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Итого капитал
Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года							
	Сальдо на 31 декабря 2018 года	22,1	325 194	(235 919)	13 210 734	13 300 009	476 144	13 776 153
	Эффект от изменений в учетной политике	-	-	-	(29 316)	(29 316)	(870)	(30 186)
	Сальдо на 1 января 2019 года (изменено)	22,1	325 194	(235 919)	13 181 418	13 270 693	475 274	13 745 967
	Прибыль за период	-	-	-	535 908	535 908	23 605	559 513
	Прочий совокупный доход (расход):							
	Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	-	-	-	(23 167)	(23 167)	-	(23 167)
	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	-	-	-	(24 113)	(24 113)	-	(24 113)
	Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	-	-	(1 896)	(1 896)	-	(1 896)
	Курсовые разницы	-	-	-	(108 881)	(108 881)	(7 084)	(115 965)
	Прибыль (убыток) от операций хеджирования, за вычетом налога	-	-	-	5 359	5 359	(3)	5 356
	Совокупный доход за период	-	-	-	383 210	383 210	16 518	399 728
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	-	753	753	(724)	29
	Объявленные дивиденды	-	-	-	-	-	(75)	(75)
	Сальдо на 31 марта 2019 года	22,1	325 194	(235 919)	13 565 381	13 654 656	490 993	14 145 649
21	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года							
	Сальдо на 31 декабря 2019 года	23,6	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
	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	23,6	325 194	(331)	13 822 007	14 146 870	540 835	14 687 705

А. Б. Миллер
Председатель Правления

М. Н. Россеев
Главный бухгалтер

_____ 2020 года _____ 2020 года
Прилагаемые примечания на стр. 441-482 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, события в Украине, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказывать влияние на российскую экономику.

Произошедшее после 31 декабря 2019 года 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 принимаемых 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 2020 года – 77,7325 (на 31 марта 2019 года – 64,7347);
- на 31 декабря 2019 года – 61,9057 (на 31 декабря 2018 года – 69,4706).

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

- на 31 марта 2020 года – 85,7389 (на 31 марта 2019 года – 72,7230);
- на 31 декабря 2019 года – 69,3406 (на 31 декабря 2018 года – 79,4605).

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 2019 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 2019 года.

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

Применение изменений к стандартам

Следующие изменения к действующим стандартам вступили в силу, начиная с 1 января 2020 года:

- Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют определение бизнеса и упрощают оценку того, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов группой активов или бизнесом.
- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют и приводят в соответствие определение термина «существенность», а также приводят рекомендации по улучшению последовательности в его применении при упоминании в МСФО.

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.

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 января 2022 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе 2020 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.

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

- 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.

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.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

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.

	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
<u>За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года</u>									
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 Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	44 298	126 321	4 557	7 657	44 895	13 228	15 729	11 377	268 062
	1 074	7 748	(799)	-	27 887	(183)	14	10 084	45 825
<u>За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>281 802</u>	<u>270 596</u>	<u>1 395 074</u>	<u>12 622</u>	<u>399 252</u>	<u>509 195</u>	<u>173 413</u>	<u>82 878</u>	<u>3 124 832</u>
Выручка от межсегментных продаж	275 781	215 095	97 272	11 463	208 863	2 286	-	-	810 760
Выручка от внешних продаж	6 021	55 501	1 297 802	1 159	190 389	506 909	173 413	82 878	2 314 072
Финансовый результат по сегментам	<u>22 819</u>	<u>6 329</u>	<u>343 115</u>	<u>927</u>	<u>96 705</u>	<u>9 421</u>	<u>32 975</u>	<u>(70)</u>	<u>512 221</u>
Амортизация Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	43 909	120 911	4 041	7 565	36 539	11 985	17 380	12 026	254 356
	1 988	7 818	726	-	43 483	1 090	24	8 803	63 932

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 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 до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе.

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2020 года	2019 года
	Финансовый результат по отчетным сегментам	6 202	512 291
	Финансовый результат по прочим сегментам	(43 343)	(70)
	Итого финансовый результат по сегментам	(37 141)	512 221
	Разница в амортизации ¹	68 498	81 704
	Доходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	11	657
19	Чистые финансовые (расходы) доходы	(548 004)	189 232
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	45 825	63 932
18	Прибыль (убыток) от производных финансовых инструментов	454	(7 064)
	Прочее	261 637	(128 756)
	Итого (убыток) прибыль до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	(208 720)	711 926

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	
	2020 года	2019 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	1 674 730	2 231 194
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	68 720	82 878
Итого выручка от внешних продаж по сегментам	1 743 450	2 314 072
Разницы по внешним продажам ¹	(3 618)	(22 251)
Итого выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	1 739 832	2 291 821

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 2020 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 2020 года									
Активы по сегментам	2 817 187	7 256 375	1 688 038	369 472	3 233 856	2 573 260	911 646	1 645 902	20 495 736
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	15 524	216 532	41 301	2	616 488	29 721	1 274	394 239	1 315 081
Капитальные вложения ¹	48 783	32 644	2 420	1 215	87 027	65 707	24 947	19 587	282 330
По состоянию на 31 декабря 2019 года									
Активы по сегментам	2 736 680	7 000 467	1 691 356	370 887	3 053 664	2 555 819	882 264	1 612 910	19 904 047
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	15 583	183 176	37 638	2	546 493	22 992	1 100	375 878	1 182 862
Капитальные вложения ²	360 215	464 203	25 827	14 268	316 011	437 758	79 001	121 394	1 818 677

¹ Капитальные вложения за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

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

Прим.	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Активы по отчетным сегментам	18 849 834	18 291 137
Активы по прочим сегментам	1 645 902	1 612 910
Итого активы по сегментам	20 495 736	19 904 047
Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(1 108 849)	(1 216 329)
Капитализированные затраты по заимствованиям	943 252	919 491
6 Денежные средства и их эквиваленты	772 924	696 057
Краткосрочные финансовые активы	65 939	57 571
НДС к возмещению	122 475	142 545
13 Прочие оборотные активы	819 239	945 279
10 Активы в форме права пользования	68 565	73 857
Гудвил	132 609	130 028
22 Долгосрочные финансовые активы	324 849	434 282
13 Прочие внеоборотные активы	421 956	389 596
Межсегментные активы	(945 174)	(917 888)
Прочее	365 947	323 812
Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	22 479 468	21 882 348

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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

5 Сегментная информация (продолжение)

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Поставка газа	949 365	827 063
Переработка	590 423	604 614
Добыча нефти и газового конденсата	368 836	371 326
Добыча газа	299 621	370 591
Транспортировка газа	156 609	282 634
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	109 002	114 430
Хранение газа	28 071	28 999
Все прочие сегменты	<u>256 144</u>	<u>224 718</u>
Итого обязательства по сегментам	2 758 071	2 824 375

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

Прим.

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Обязательства по отчетным сегментам	2 501 927	2 599 657
Обязательства по прочим сегментам	<u>256 144</u>	<u>224 718</u>
Итого обязательства по сегментам	2 758 071	2 824 375
Краткосрочные обязательства по аренде	17 231	20 567
Задолженность по текущему налогу на прибыль	15 234	39 709
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	665 285	774 202
14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	3 847 252	3 089 702
Долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды)	325 856	326 888
21 Отложенное обязательство по налогу на прибыль	638 696	768 448
15 Долгосрочные обязательства по аренде	48 695	50 686
Прочие долгосрочные обязательства	104 848	68 759
Дивиденды	4 228	3 667
Межсегментные обязательства	(945 174)	(917 888)
Прочее	<u>311 541</u>	<u>217 546</u>
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	7 791 763	7 266 661

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 2020 года	31 декабря 2019 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	573 643	571 715
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств	<u>199 281</u>	<u>124 342</u>
Итого денежные средства и их эквиваленты	772 924	696 057

7 Дебиторская задолженность и предоплата

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Дебиторская задолженность покупателей	747 032	756 746
Прочая дебиторская задолженность	144 684	104 273
Дебиторская задолженность по займам выданным	136 842	103 476
Авансы выданные и предоплата	<u>114 515</u>	<u>75 845</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 143 073	1 040 340

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

7 Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 1 012 441 млн руб. и 884 140 млн руб., авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 728 млн руб. и 5 720 млн руб. по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

8 Товарно-материальные запасы

По товарно-материальным запасам, себестоимость которых выше, чем чистая возможная цена продажи, сумма списания до чистой возможной цены продажи составила 12 949 млн руб. и 10 779 млн руб. по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

В 2019 году Группа привлекла финансирование под залог запасов, балансовая стоимость которых составила 69 750 млн руб. и 70 168 млн руб. по состоянию на 31 марта 2020 года и на 31 декабря 2019 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 2018 года				
	Первоначальная стоимость	16 368 463	88 479	4 476 531	20 933 473
	Накопленная амортизация	(6 661 459)	(45 298)	-	(6 706 757)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(225 956)</u>	<u>-</u>	<u>(191 326)</u>	<u>(417 282)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	9 481 048	43 181	4 285 205	13 809 434
	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года				
	Первоначальная стоимость				
	Реклассификация в состав активов в форме права				
10	пользования	(112 877)	-	-	(112 877)
	Поступление	6 380	-	342 063	348 443
	Передача	212 060	578	(212 638)	-
	Выбытие	(25 435)	(1 182)	(9 640)	(36 257)
	Курсовые разницы	(88 412)	(410)	(81 424)	(170 246)
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
	Реклассификация в состав активов в форме права				
10	пользования	71 795	-	-	71 795
	Амортизация	(165 553)	(607)	-	(166 160)
	Выбытие	13 234	843	1 509	15 586
	Курсовые разницы	41 070	250	5 774	47 094
	Изменение резерва на снижение стоимости:	-	-	(3 346)	(3 346)
	начисление	-	-	(3 346)	(3 346)
	По состоянию на 31 марта 2019 года				
	Первоначальная стоимость	16 360 179	87 465	4 514 892	20 962 536
	Накопленная амортизация	(6 705 811)	(44 812)	-	(6 750 623)
	Резерв на снижение стоимости	<u>(221 058)</u>	<u>-</u>	<u>(187 389)</u>	<u>(408 447)</u>
	Остаточная стоимость на 31 марта 2019 года	9 433 310	42 653	4 327 503	13 803 466
	За девять месяцев, закончившихся 31 декабря 2019 года				
	Первоначальная стоимость				
	Поступление	148 250	-	1 653 772	1 802 022
	Передача	1 467 594	3 974	(1 471 568)	-
	Выбытие	(105 598)	(1 482)	(124 176)	(231 256)

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

Курсовые разницы	(44 778)	89	(48 145)	(92 834)
------------------	----------	----	----------	----------

9 Основные средства (продолжение)

Прим.	Основные средства производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого
Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости				
Амортизация	(518 114)	(1 850)	-	(519 964)
Выбытие	69 903	-	19 998	89 901
Курсовые разницы	23 695	(183)	(3 419)	20 093
Изменение резерва на снижение стоимости:	(25 281)	-	10 301	(14 980)
начисление	(26 433)	-	(35 530)	(61 963)
восстановление	1 152	-	45 831	46 983
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	(10 488)	(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	(113 939)	(153)	(5 856)	(119 948)
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

Группа признала убыток от обесценения активов в сумме 14 073 млн руб., в основном относящихся к сегменту «Добыча нефти и газового конденсата», находящихся за рубежом, за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, и 3 346 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 40 млн руб. и 45 млн руб. по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

10 Активы в форме права пользования

Прим.		Основные средства производственного назначения	Объекты социальной сферы	Итого
	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года			
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	-	-	-
	Первоначальное признание	148 877	31 408	180 285
9	Реклассификация из состава основных средств	<u>41 082</u>	-	<u>41 082</u>
	Остаточная стоимость на 1 января 2019 года	189 959	31 408	221 367
	Реклассификация	25 992	(25 992)	-
	Амортизация	(7 634)	(211)	(7 845)
	Поступление в результате заключения новых договоров аренды	1 244	-	1 244
	Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	(43)	-	(43)
	Курсовые разницы	<u>(4 150)</u>	-	<u>(4 150)</u>
	Остаточная стоимость на 31 марта 2019 года	205 368	5 205	210 573
	По состоянию на 31 марта 2019 года			
	Первоначальная стоимость	212 976	5 416	218 392
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(7 608)</u>	<u>(211)</u>	<u>(7 819)</u>
	Остаточная стоимость на 31 марта 2019 года	205 368	5 205	210 573
	За девять месяцев, закончившихся 31 декабря 2019 года			
	Амортизация	(30 092)	(1 213)	(31 305)
	Начисление резерва на снижение стоимости	(6 007)	-	(6 007)
	Поступление в результате заключения новых договоров аренды	39 751	3 622	43 373
	Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	(107)	(108)	(215)
	Курсовые разницы	<u>(2 175)</u>	-	<u>(2 175)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	206 738	7 506	214 244
	По состоянию на 31 декабря 2019 года			
	Первоначальная стоимость	250 471	8 930	259 401
	Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости	<u>(43 733)</u>	<u>(1 424)</u>	<u>(45 157)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года	206 738	7 506	214 244
	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года			
	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	403	59	462
	Выбытие	(2 691)	(240)	(2 931)
	Курсовые разницы	<u>9 720</u>	-	<u>9 720</u>
	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	<u>(56 050)</u>	<u>(1 672)</u>	<u>(57 722)</u>
	Остаточная стоимость на 31 марта 2020 года	206 235	7 173	213 408

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 16 639 млн руб. и 24 941 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 года соответственно.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

Прим.			Стоимость инвестиций на		Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий за три месяца, закончившихся	
			31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года	31 марта 2020 года	31 марта 2019 года
24, 25	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	243 704	176 333	19 233	19 728
24, 25	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	Ассоциированная организация	222 734	211 171	9 237	6 430
24	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	155 690	159 420	(3 731)	4 627
24	АО «Арктикгаз»	Совместное предприятие	143 481	136 262	7 219	9 409
24, 25	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	109 270	83 107	5 064	4 999
24	«ВИГА Транспорт Бетайлингс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации ²	Совместное предприятие	67 412	52 159	2 506	2 602
24	АО «Мессояханефтегаз»	Совместное предприятие	49 167	45 350	3 817	6 604
24	АО «Газстройпром»	Ассоциированная организация	42 653	43 129	(476)	185
24	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	38 370	34 888	3 482	4 870
24	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Ассоциированная организация	35 309	30 117	178	217
21, 24	АО «НПФ ГАЗФОНД» ³	Ассоциированная организация	32 389	32 729	(340)	2 210
	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	18 903	15 590	(163)	(67)
24	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	14 997	12 949	(1 096)	285
24	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	11 008	10 526	482	798
24	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	6 449	5 309	(278)	71
	АО «Латвияс Газе»	Ассоциированная организация	4 750	3 481	383	438
	и его дочерние организации					
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в сумме 24 814 млн руб. и 22 037 млн руб. по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно)		<u>118 795</u>	<u>130 342</u>	<u>308</u>	<u>526</u>
			1 315 081	1 182 862	45 825	63 932

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

² В декабре 2019 года «ВИГА Транспорт Бетайлингс-ГмбХ и Ко. КГ» переклассифицирована из ассоциированной организации в совместное предприятие в связи с изменениями, внесенными в Устав организации, соответственно инвестиция в «ВИГА Транспорт Бетайлингс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации на 31 декабря 2019 года стала учитываться как инвестиция в совместное предприятие.

³ В январе 2020 года было проведено распределение оставшихся 25 % незарезервированных 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.

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

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) крупнейших 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 2020 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 по состоянию на 31 марта 2020 года, %	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 марта 2020 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ¹	49,88	Россия	7 199 078	6 560 423	64 188	3 597
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ²	50	Россия	1 128 441	641 034	96 755	38 466
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	49,85	Россия	606 365	289 904	57 805	(7 650)
АО «Газстройпром»	49	Россия	508 228	421 182	17 203	(972)
«Норд Стрим АГ» ^{3, 4}	51	Германия	499 560	285 303	19 878	9 930
АО «НПФ ГАЗФОНД»	42	Россия	447 835	369 825	-	(819)
АО «Арктикгаз»	50	Россия	423 702	161 072	40 913	14 439
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	49,98	Германия	374 232	221 282	14 702	5 160
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	225 061	127 145	26 427	7 639
АО «Ачимгаз»	50	Россия	110 413	33 672	21 398	6 964
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	76 295	2 738	4 863	370
«Винтерсхалл АГ» ⁵	49	Ливия	69 958	44 604	-	(332)
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	56 266	46 217	1 427	(557)
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	45 400	22 449	4 046	965
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	33 387	3 393	8 584	(2 192)
АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	34	Латвия	28 466	6 567	4 822	1 125

	Доля владения по состоянию на 31 декабря 2019 года, %	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2019 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{1, 6}	47,87	Россия	6 487 809	5 860 026	72 679	13 434
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ²	50	Россия	934 633	581 966	109 196	39 454
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	49,85	Россия	602 545	278 667	80 025	9 653
АО «Газстройпром»	49	Россия	463 598	375 581	14 564	377
АО «НПФ ГАЗФОНД» ⁶	42	Россия	454 054	375 224	-	5 323
АО «Арктикгаз»	50	Россия	419 362	171 170	47 565	18 819
«Норд Стрим АГ» ^{3, 4}	51	Германия	392 013	229 056	20 114	9 802
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	49,98	Германия	284 526	173 024	19 652	5 277
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	221 692	131 417	32 011	13 208
АО «Ачимгаз»	50	Россия	103 132	33 354	17 688	9 739
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	64 028	1 287	5 399	463
«Винтерсхалл АГ» ⁵	49	Ливия	58 940	36 092	1 766	(137)
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	46 049	37 318	2 827	142
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	45 993	24 006	5 316	1 596

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

11 Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

	Доля владения по состоянию на 31 декабря 2019 года, %	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2019 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	33 382	7 483	11 009	570
АО «Латвияс Газе» и его дочерние организации	34	Латвия	19 880	5 584	8 462	1 289

¹ Показатель выручки «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций включает выручку медиа-бизнеса, машиностроения и прочих небанковских организаций.

² Страной учреждения являются Бермудские острова.

³ Страной учреждения является Швейцария.

⁴ Инвестиция в организацию отражается по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность организации в соответствии с положениями учредительных документов.

⁵ Страной учреждения является Германия.

⁶ Указана доля в голосующих акциях.

12 Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Авансы на капитальное строительство	537 584	485 791
Долгосрочная дебиторская задолженность	334 248	323 411
Долгосрочная предоплата	21 354	22 525
Долгосрочная дебиторская задолженность по субаренде	18 479	15 008
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	911 665	846 735

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 12 424 млн руб. и 11 628 млн руб. по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 352 млн руб. и 8 305 млн руб. по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

13 Прочие оборотные и внеоборотные активы

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
	Краткосрочные депозиты	521 567	673 145
22	Производные финансовые инструменты	161 976	109 954
	Предоплата по НДС	86 922	115 775
	Предоплата по налогу на прибыль	29 034	10 247
	Прочие	19 740	36 158
	Итого прочие оборотные активы	819 239	945 279

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
	Нематериальные активы	66 364	64 380
22	Производные финансовые инструменты	46 103	19 770
	НДС по незавершенному строительству	37 785	41 348
21	Чистые активы пенсионной программы	25 038	26 547
	Долгосрочные депозиты	1 022	3 277
	Прочие	245 644	234 274
	Итого прочие внеоборотные активы	421 956	389 596

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ^{1, 2}	Евро	2034	221 677	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2020 года ³	Доллар США	2030	154 792	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ⁴	Доллар США	2023	118 977	93 370
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ⁴	Доллар США	2022	116 767	93 999
«Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.» ¹	Евро	2023	103 114	82 865
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2027	102 594	101 018
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ⁵	Доллар США	2022	101 491	82 136
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ⁵	Доллар США	2037	98 051	79 497
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2019 года ⁵	Доллар США	2026	97 203	78 246
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ⁵	Доллар США	2034	96 697	75 407
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ¹	Евро	2023	94 543	76 029
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ⁵	Евро	2023	86 363	69 210
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2018 года ⁵	Евро	2024	85 673	70 686
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года ^{5, 6}	Фунт стерлингов Соединенного Королевства	2024	83 677	68 120
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ⁵	Доллар США	2022	78 502	63 285
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ¹	Евро	2022	73 608	59 150
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ⁵	Доллар США	2028	70 488	56 826
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ⁵	Евро	2021	64 520	53 590
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года ⁵	Евро	2024	64 429	51 719
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ⁵	Евро	2026	63 919	52 569
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ⁵	Швейцарский франк	2023	60 318	47 964
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	59 644	48 379
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года ⁵	Доллар США	2027	57 970	46 647
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	51 542	41 455
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ^{5, 6}	Фунт стерлингов Соединенного Королевства	2020	51 292	41 937
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2022	50 593	44 586
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	48 606	59 461
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ⁵	Доллар США	2021	47 168	38 122
Облигации, выпущенные в декабре 2018 года ⁷	Японская иена	2028	46 062	36 373
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ⁵	Евро	2025	42 926	35 853
«Эм-Ю-Эф-Джи Банк Лтд.»	Евро	2023	42 815	34 425
«Натиксис» ¹	Евро	2024	42 666	34 582
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	41 804	33 687

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

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

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁸	Евро	2034	40 666	32 378
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁸	Евро	2034	40 666	32 378
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁸	Евро	2034	40 666	32 378
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁸	Евро	2034	40 666	32 378
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁸	Евро	2034	40 665	32 378
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ^{5, 6}	Швейцарский франк	2021	40 227	32 281
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года ^{5, 6}	Швейцарский франк	2022	39 390	31 637
«Ситибанк Юроп плс» ¹	Евро	2023	36 437	29 288
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁸	Евро	2035	34 205	26 775
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁸	Евро	2035	34 205	26 775
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁸	Евро	2035	34 202	26 773
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁸	Евро	2035	34 202	26 773
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁸	Евро	2035	34 202	26 773
«ИНГ Банк», филиал «ИНГ-ДиБа АГ»	Евро	2023	34 188	27 606
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	34 137	34 706
ПАО «Сбербанк»	Российский рубль	2022	30 096	30 084
АО «АЛЬФА-БАНК»	Доллар США	2021	28 389	22 607
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года ⁴	Российский рубль	2022	25 871	25 382
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2019 года ⁴	Российский рубль	2024	25 175	25 166
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года ⁴	Российский рубль	2024	25 094	25 542
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ¹	Евро	2020	22 887	18 308
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	22 722	22 700
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	20 961	16 952
Российские облигации, выпущенные в декабре 2019 года ⁴	Российский рубль	2029	20 014	20 012
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2022	19 469	19 450
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	19 353	15 613
ПАО «Банк ВТБ»	Евро	2022	17 143	13 858
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ¹	Доллар США	2020	16 806	27 205
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года ⁴	Российский рубль	2022	15 615	15 289
Российские облигации, выпущенные в июне 2019 года ⁹	Российский рубль	2022	15 387	15 089
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ¹⁰	Российский рубль	2043	15 260	15 081
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ¹⁰	Российский рубль	2043	15 260	15 081
Российские облигации, выпущенные в июле 2019 года ⁹	Российский рубль	2024	15 244	15 535
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 224	15 000
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹⁰	Российский рубль	2048	15 210	15 513
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ¹⁰	Российский рубль	2048	15 210	15 513

(в миллионах российских рублей)

14

¹⁰ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

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

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

Срок погашения долгосрчных кредитов и займов, векселей к уплате	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
от одного года до двух лет	483 431	448 815
от двух до пяти лет	1 675 962	1 637 203
свыше пяти лет	<u>1 687 859</u>	<u>1 003 684</u>
	3 847 252	3 089 702

В состав долгосрчной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 645 890 млн руб. и 2 238 028 млн руб., а справедливая – 2 821 326 млн руб. и 2 509 321 млн руб. на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Все прочие долгосрчные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 1 699 424 млн руб. и 1 472 051 млн руб., а справедливая – 1 842 682 млн руб. и 1 649 878 млн руб. на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 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», принадлежащих ПАО «Газпром», переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

По состоянию на 31 марта 2020 года согласно договорам, заключенным в декабре 2019 года в рамках финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода, 99,9 % 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, и «Банка ИМИ С.п.А» по состоянию на 31 марта 2020 года составила 266 447 млн руб. Привлечение финансирования по состоянию на 31 декабря 2019 года не производилось.

По российским облигациям на сумму 25 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в ноябре 2019 года со сроком погашения в 2024 году, владельцы могут предъявить их к досрочному погашению в ноябре 2021 года по номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного купонного дохода.

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

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

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

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 20).

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 2020 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 2020 года	Признание и сторниро- вание временных разниц	31 декабря 2019 года	31 марта 2019 года	Признание и сторниро- вание временных разниц	Эффект от изменений в учетной политике	31 декабря 2018 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:							
Основные средства	(965 073)	(11 516)	(953 557)	(895 363)	(22 575)	2 619	(875 407)
Активы в форме права пользования	(32 570)	754	(33 324)	(30 242)	781	(31 023)	-
Товарно- материальные запасы	<u>(15 276)</u>	<u>(10 117)</u>	<u>(5 159)</u>	<u>3 667</u>	<u>(1 578)</u>	<u>-</u>	<u>5 245</u>
	(1 012 919)	(20 879)	(992 040)	(921 938)	(23 372)	(28 404)	(870 162)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:							
Финансовые активы	2 280	158	2 122	1 723	10	-	1 713
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	111 006	85 555	25 451	14 238	(2 608)	-	16 846
Ретроактивные корректировки цены на газ	30 211	10 789	19 422	6 848	189	-	6 659
Дебиторская задолженность	166 125	68 993	97 132	80 267	(443)	-	80 710
Обязательства по аренде	42 837	3 105	39 732	33 462	(1 930)	35 392	-
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>21 764</u>	<u>(17 969)</u>	<u>39 733</u>	<u>18 480</u>	<u>2 997</u>	<u>-</u>	<u>15 483</u>
	374 223	150 631	223 592	155 018	(1 785)	35 392	121 411
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(638 696)	129 752	(768 448)	(766 920)	(25 157)	6 988	(748 751)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Положительный налоговый эффект по данным разниц составил 30 642 млн руб. и 13 296 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 2020 года и 31 марта 2019 года.

16 Капитал

Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года и состоит из 23 674 млн обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» находилось 29 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые учитываются как выкупленные собственные акции.

В июле 2019 года Группа продала 693 627 848 обыкновенных акций ПАО «Газпром», составляющих 2,93 % уставного капитала, по цене 200,50 руб. за акцию с использованием биржевой технологии заключения сделок ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС».

В ноябре 2019 года Группа продала 850 590 751 обыкновенных акций ПАО «Газпром», составляющих 3,59 % уставного капитала, по цене 220,72 руб. за акцию с использованием биржевой технологии заключения сделок ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС».

На долю акций, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 0,1 % общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

17

Выручка от продаж

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года	2019 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:		
Российская Федерация	322 765	348 930
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	90 886	133 950
Европа и другие страны	<u>558 452</u>	<u>1 064 207</u>
	972 103	1 547 087
Таможенные пошлины	(92 176)	(224 249)
Акциз	(10 559)	(19 015)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	<u>(3 762)</u>	-
Итого выручка от продажи газа	865 606	1 303 823
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	305 740	305 679
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	30 444	35 450
Европа и другие страны	<u>136 775</u>	<u>165 780</u>
Итого выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	472 959	506 909
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	13 080	16 500
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	-	9 744
Европа и другие страны	<u>107 781</u>	<u>164 145</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	120 861	190 389
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	152 221	165 514
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	1 157	97
Европа и другие страны	<u>4 705</u>	<u>7 802</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	158 083	173 413
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:		
Российская Федерация	54 463	54 128
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	805	770
Европа и другие страны	<u>819</u>	<u>603</u>
Итого выручка от продажи услуг по транспортировке газа	56 087	55 501
Прочая выручка:		
Российская Федерация	56 192	50 811
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	1 680	1 758
Европа и другие страны	<u>8 364</u>	<u>9 217</u>
Итого прочая выручка	<u>66 236</u>	<u>61 786</u>
Итого выручка от продаж	1 739 832	2 291 821

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.

Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, отражен как уменьшение выручки на 3 762 млн руб.

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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

18 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года	2019 года
Налоги, кроме налога на прибыль	346 036	376 305
Покупные газ и нефть	279 116	403 862
Оплата труда	207 057	186 819
Амортизация	199 564	172 652
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	153 904	168 702
Материалы	56 926	63 843
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	51 106	56 066
Электроэнергия и теплоэнергия	31 495	33 196
Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание	18 383	18 067
Убыток от обесценения нефинансовых активов	14 051	2 153
Страхование	8 686	7 522
Транспортные расходы	7 477	6 268
Социальные расходы	7 266	6 793
Услуги по переработке	5 730	5 367
Исследования и разработки	4 941	5 215
Аренда	3 974	7 303
(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов	(454)	7 064
Курсовые разницы по операционным статьям	(115 584)	47 251
Прочие	91 173	138 612
	1 370 847	1 713 060
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	68 854	69 156
Итого операционные расходы	1 439 701	1 782 216

Расходы на оплату труда включают 10 218 млн руб. и 8 609 млн руб. расходов по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 года соответственно (см. Примечание 21).

19 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, Закончившихся 31 марта	
	2020 года	2019 года
Прибыль по курсовым разницам	114 624	234 603
Процентный доход	20 342	23 620
Итого финансовые доходы	134 966	258 223
Убыток по курсовым разницам	666 020	50 618
Процентный расход	16 950	18 373
Итого финансовые расходы	682 970	68 991

Общая сумма процентов уплаченных составила 55 589 млн руб. и 50 856 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 года соответственно.

Процентный расход включает в себя процентный расход по обязательствам по аренде по МСФО (IFRS) 16 «Аренда» в сумме 4 203 млн руб. и 3 985 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 года соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 года, обусловлены главным образом 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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

20 Базовая и разводненная прибыль (убыток) в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»

Базовая прибыль (убыток) в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана путем деления прибыли (убытка) за период, относящейся к акционерам ПАО «Газпром», на средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества обыкновенных акций, приобретенных Группой и считающихся ее выкупленными собственными акциями (см. Примечание 16).

Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций за вычетом средневзвешенного количества выкупленных собственных акций составило 23,6 млрд штук и 22,1 млрд штук за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 года соответственно.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

21 Оценочные обязательства

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	293 434	279 895
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	287 279	291 684
Прочие	<u>38 577</u>	<u>35 204</u>
Итого оценочные обязательства	619 290	606 783

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 25 038 млн руб. и 26 547 млн руб. по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно (см. Примечание 13).

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 2020 года и 31 декабря 2019 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в сумме 421 003 млн руб. и 431 544 млн руб. соответственно. Активы пенсионной программы состоят из акций различных компаний, в том числе акций ПАО «Газпром» и долей владения в «Газпромбанк» (Акционерное общество), корпоративных, государственных и муниципальных облигаций, вложений в паевые инвестиционные фонды и прочих активов АО «НПФ ГАЗФОНД».

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

	31 марта 2020 года		31 декабря 2019 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	(395 965)	(287 279)	(404 997)	(291 684)
Справедливая стоимость активов программы	<u>421 003</u>	<u>-</u>	<u>431 544</u>	<u>-</u>
Всего чистые активы (обязательства)	25 038	(287 279)	26 547	(291 684)

21 Оценочные обязательства (продолжение)

Расходы по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, признанные в составе операционных расходов, представлены ниже (см. Примечание 18).

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года	2019 года
Стоимость услуг текущего периода	5 972	6 869
Чистый процентный расход	4 246	1 740
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Оплата труда»	10 218	8 609

Для расчета оценочных обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2019 года, за исключением ставки дисконтирования, которая определяется на основе рыночной доходности государственных ценных бумаг. 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. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 8,8 % до 8,5 % был признан актуарный убыток в сумме 15 420 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 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	
	2020 года	2019 года
Актуарная прибыль (убыток)	23 709	(15 420)
Расход от активов программы за исключением сумм, включенных в чистый процентный расход	(17 168)	(9 051)
Курсовые разницы	(1 342)	358
Итого	5 199	(24 113)

22 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

(а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

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

(б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

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

(в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

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

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности классифицируется как Уровень 3 (см. Примечание 12), долгосрочных кредитов и займов – Уровень 2 (см. Примечание 14).

22 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года у Группы были следующие активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости:

Прим.		31 марта 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	17 501	144 361	114	161 976
	Облигации	29 517	-	-	29 517
	Долевые ценные бумаги	229	-	-	229
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Долевые ценные бумаги	-	6 602	-	6 602
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	47 247	150 963	114	198 324
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	5 151	40 952	-	46 103
	Долевые ценные бумаги	-	-	2 863	2 863
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Долевые ценные бумаги	276 970	40 578	4 147	321 695
	Векселя	-	291	-	291
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	282 121	81 821	7 010	370 952
	Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	329 368	232 784	7 124	569 276
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	31 432	126 939	709	159 080
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	19 072	27 377	46	46 495
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	50 504	154 316	755	205 575

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 декабря 2019 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	8 337	101 447	170	109 954
	Облигации	30 405	-	-	30 405
	Долевые ценные бумаги	229	-	-	229
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Долевые ценные бумаги	-	3 010	-	3 010
	Векселя	-	2	-	2
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	38 971	104 459	170	143 600
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	2 693	17 077	-	19 770
	Долевые ценные бумаги	-	-	2 447	2 447
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Долевые ценные бумаги	386 824	40 578	4 149	431 551
	Векселя	-	284	-	284
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	389 517	57 939	6 596	454 052
	Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	428 488	162 398	6 766	597 652
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	9 481	90 000	517	99 998
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	5 622	13 004	-	18 626
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	15 103	103 004	517	118 624

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, долевые и долговые ценные бумаги, предназначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.

По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 271 859 млн руб. и 380 811 млн руб. соответственно.

23 Приобретение дочерней организации

В декабре 2019 года Группа приобрела 100 % обыкновенных акций АО «РЭП Холдинг» (сокращенное наименование – АО «РЭПХ»). Стоимость приобретения составила 10 000 млн руб. Оплата произведена денежными средствами. 25 % обыкновенных акций АО «РЭПХ» было приобретено у АО «Газпромбанк – Управление активами», которое является дочерней организацией «Газпромбанк» (Акционерное общество), за 2 500 млн руб. Дополнительным условием сделки являлась обязанность привлечения Группой кредита в «Газпромбанк» (Акционерное общество) для погашения кредитных обязательств АО «РЭПХ» перед ним, не исполненных на дату покупки, сроком на три года по процентной ставке, равной ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, действующей в соответствующий период.

Целью приобретения АО «РЭПХ» является развитие производства оборудования, как для газотранспортных систем (ГТС), так и для использования на электроэнергетических предприятиях и предприятиях нефтяной отрасли.

АО «РЭПХ» владеет рядом дочерних организаций (далее – Группа РЭПХ), наиболее существенной из которых является ЗАО «НЗЛ».

Основными видами деятельности Группы РЭПХ является проектирование, разработка, изготовление, монтаж, продажа, а также сервисное и гарантийное обслуживание турбокомпрессорного и энергетического оборудования.

В результате проведенной сделки был признан гудвил в предварительной оценке 22 999 млн руб. Доля Группы в голосующих акциях АО «РЭПХ» составила 72 %.

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

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

23 Приобретение дочерней организации (продолжение)

Предварительная справедливая стоимость приобретенных активов и обязательств представлена ниже.

	Предварительная справедливая стоимость
Оборотные активы	
Денежные средства и их эквиваленты	3 260
Дебиторская задолженность и предоплата	7 710
Товарно-материальные запасы	13 519
НДС к возмещению	<u>94</u>
	24 583
Внеоборотные активы	
Основные средства	6 784
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	252
Отложенный налоговый актив	2 399
Прочие внеоборотные активы	<u>1 368</u>
	<u>10 803</u>
Итого активы	35 386
Краткосрочные обязательства	
Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	11 013
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>8 915</u>
	19 928
Долгосрочные обязательства	
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	33 224
Отложенное налоговое обязательство	<u>335</u>
	<u>33 559</u>
Итого обязательства	<u>53 487</u>
Неконтролирующая доля участия до приобретения	<u>67</u>
Чистые активы на дату приобретения	(18 034)
Стоимость приобретения	10 000
Неконтролирующая доля участия	5 035
Гудвил	22 999

Справедливая стоимость дебиторской задолженности, полученной в результате совершения сделки, составляет 7 962 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года. Валовая сумма дебиторской задолженности к получению на дату покупки составляет 8 065 млн руб. Наилучшая оценка потоков денежных средств, которые, согласно ожиданиям, не будут взысканы, составляет 103 млн руб. на дату приобретения.

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 2020 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 2020 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 2020 года и 31 декабря 2019 года, а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 года, существенные операции, проведенные Группой, и остатки по расчетам с государством и контролируемыми государством организациями представлены ниже.

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2020 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	25 786	6 003	-	24 317
Страховые взносы	1 226	15 084	-	46 874
НДС	241 333	109 342	-	-
Таможенные платежи	40 703	-	-	-
НДПИ	15	57 732	-	236 213
Прочие налоги	7 449	83 751	-	88 266
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	239 036	-	-	-
Краткосрочные депозиты	4 951	-	-	-
Долгосрочные депозиты	795	-	-	-
Дебиторская задолженность	56 432	-	-	-
Краткосрочные финансовые активы	26 883	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	5 087	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	26 391	-	-
Кредиты	-	179 642	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	-	8 599	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	97 951	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2019 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	9 021	31 567	-	116 440
Страховые взносы	1 856	11 708	-	40 560
НДС	297 217	105 070	-	-
Таможенные платежи	26 595	-	-	-
НДПИ	11	86 565	-	299 458
Прочие налоги	19 855	66 948	-	55 729
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством				
Выручка от продажи газа	-	-	54 200	-
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	63 955	-
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа	-	-	11 151	-
Прочая выручка	-	-	882	-
Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов	-	-	-	37 197
Процентный расход	-	-	-	3 077
Денежные средства и их эквиваленты	61 072	-	-	-
Краткосрочные депозиты	4 815	-	-	-
Долгосрочные депозиты	1 867	-	-	-
Дебиторская задолженность	47 390	-	-	-
Краткосрочные финансовые активы	27 792	-	-	-

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 декабря 2019 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	
Долгосрочные финансовые активы	6 002	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	27 033	-	-
Кредиты	-	195 297	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	-	7 671	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	84 428	-	-

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 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 2020 года и 31 декабря 2019 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 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	11 163	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	3 577	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2019 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»				
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии	-	-	47 964	-
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	-	-	-	7 350
Дебиторская задолженность	5 893	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 978	-	-

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 21).

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 2020 года и 31 марта 2019 года, а также по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 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	
	2020 года	2019 года
	Доходы	
Выручка от продажи газа		
АО «Молдовагаз»	8 456	10 648
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	4 498	4 843
ЗАО «Панрусгаз»	3 230	12 506
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	3 213	3 460
АО «Прометей Газ»	1 238	2 973
ТОО «КазРосГаз»	-	3 137
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	6 392	6 674
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	4 566	4 767
Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки		
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 844	1 859
ООО «НПП «Нефтехимия»	1 140	1 176
ООО «Полиом»	1 121	925
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	37	8 961
Выручка от продажи услуг оператора месторождений и прочих услуг		
АО «Мессояханефтегаз»	1 285	1 084
Выручка от продажи услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	3 145	3 122
Процентный доход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	10 460	12 033

ПАО «Газпром»
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)
31 марта 2020 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года	2019 года
	Расходы	
Покупной газ		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	13 633	17 375
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	9 744	12 420
АО «Арктикгаз»	5 799	5 358
ТОО «КазРосГаз»	4 606	6 935
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 857	5 908
ЗАО «Нортгаз»	1 382	1 549
Транзит газа		
«Норд Стрим АГ»	20 596	20 008
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	10 540	8 904
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	3 193	3 166
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	28 121	40 263
АО «Мессояханефтегаз»	13 177	15 993
АО «Арктикгаз»	1 226	945
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	3 478
Добыча газа и газового конденсата		
АО «Ачимгаз»	11 178	14 578
Услуги по переработке		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	4 062	4 062
Транзит нефти и нефтепродуктов		
АО «Мессояханефтегаз»	1 807	1 531
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	1 571	987
Процентный расход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	3 433	2 830

¹ ЗАО «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 40 000 млн руб. и 90 000 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 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 2020 года
(в миллионах российских рублей)

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2020 года		По состоянию на 31 декабря 2019 года	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	14 037	-	13 961	-
АО «Газстройпром»	8 997	-	8 521	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	5 604	-	4 209	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	5 150	-	3 125	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	4 098	-	2 489	-
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	1 825	-	1 071	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	1 695	-	1 778	-
ТОО «КазРосГаз»	1 695	-	6 233	-
ЗАО «Панрусгаз»	1 408	-	3 566	-
ООО «Национальный нефтяной консорциум»	1 372	-	1 324	-
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	1 173	-	5 580	-
АО «Мессояханефтегаз»	886	-	1 022	-
Денежные средства				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	278 559	-	350 674	-
ОАО «Белгазпромбанк»	8 710	-	15 621	-
Краткосрочные финансовые активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	29 446	-	23 814	-
Прочие оборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	459 785	-	612 352	-
ОАО «Белгазпромбанк»	66	-	2 444	-
Прочие внеоборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	-	1 238	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Газстройпром»	252 957	-	220 604	-
«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»	26 760	-	21 558	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	17 141	-	13 863	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	16 573	-	13 455	-
АО «Сибгазполимер»	5 435	-	5 375	-
АО «Евротэк-Югра»	3 440	-	3 168	-
ОАО «Белгазпромбанк»	2 479	-	2 479	-
ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз»	1 216	-	1 201	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	88 453	-	103 617
АО «Мессояханефтегаз»	-	37 881	-	41 882
«Норд Стрим АГ»	-	7 716	-	6 200
АО «Газстройпром»	-	5 798	-	26 794
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	5 480	-	7 353
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	5 090	-	5 256
АО «Ачимгаз»	-	4 653	-	4 668
АО «Арктикгаз»	-	2 481	-	2 023
ТОО «КазРосГаз»	-	1 736	-	4 087
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	1 368	-	1 020
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	1 177	-	1 528
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	346	-	1 037

24 Связанные стороны (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2020 года		По состоянию на 31 декабря 2019 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	-	97 971	-	81 406
Долгосрочные кредиты и займы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	180 775	-	181 700
АО «Газстройпром»	-	5 548	-	-

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 519 649 млн руб. и 412 258 млн руб. по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 8 176 млн руб. и 6 511 млн руб. по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Кредиты и займы, 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 кредиту при просрочке платежа. Лимит выдачи согласно заключенным договорам по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года составил 123 510 млн руб. и 106 500 млн руб. соответственно. Срок действия заемных линий – до 31 декабря 2027 года. Группа не предоставляла займы по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года. Обязательства Группы по предоставлению займов ограничены обязательствами АО «Газстройпром» по кредитам.

В 2019 году Группа привлекла финансирование под залог запасов со сроком погашения в 2020 году в рамках договоров продажи с обратной покупкой с организациями «Газпромбанк (Швейцария) Лтд.» и «ГПБ Файнэншл Сервисес Лимитед». Сумма задолженности по данному финансированию составила 923 млн евро и 922 млн евро по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

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

Информация по сделке по приобретению АО «РЭПХ» у «Газпромбанк» (Акционерное общество) представлена в Примечании 23.

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

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

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 по состоянию на 31 марта 2020 года соответствующие положения законодательства

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

30 декабря 2019 года во исполнение Протокола встречи представителей ЕС, Украины и Российской Федерации, а также организаций этих стран (ООО «Оператор газотранспортной системы Украины», НАК «Нафтогаз Украины», ПАО «Газпром») (18-19 декабря 2019 года, г. Берлин, г. Минск) ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» заключили безотзывное соглашение об урегулировании. Документ предусматривает отзыв всех арбитражных и судебных исков друг против друга, по которым не принято окончательных решений, и отказ в будущем от всех возможных претензий по контрактам между ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» на поставку и транзит газа от 19 января 2009 года.

На сегодняшний день обеспечительные меры, принятые в Англии и Уэльсе, Нидерландах и Люксембурге, Швейцарии по требованию НАК «Нафтогаз Украины», были сняты. В Англии и Уэльсе, Латвии, Люксембурге, Нидерландах прекращены судебные производства по искам НАК «Нафтогаз Украины» по признанию и приведению в исполнение арбитражного решения от 28 февраля 2018 года.

ПАО «Газпром» не известно о каких-либо новых исках НАК «Нафтогаз Украины», в том числе связанных с контрактами между ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» от 19 января 2009 года на поставку и транзит газа.

Неснятые ограничения на активы ПАО «Газпром» и других организаций Группы Газпром в связи с прекращенными к настоящему моменту требованиями НАК «Нафтогаз Украины» о признании и приведении в исполнение решения Стокгольмского арбитража по транзитному спору от 28 февраля 2018 года отсутствуют.

22 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 31 марта 2020 года – 236 589 млн руб.) за «нарушение экономической конкуренции в виде бездействия, которое заключалось в непринятии мер по обеспечению получения услуги по транзиту природного газа по магистральным трубопроводам через территорию Украины на обоснованных условиях и было бы невозможно в условиях существования значительной конкуренции на рынке, и привело к ущемлению интересов НАК «Нафтогаз Украины» (г. Киев) в виде злоупотребления монопольным (доминирующим) положением на рынке услуги по транзиту природного газа по магистральным трубопроводам по территории Украины как покупателя». Ходатайства ПАО Газпром об отмене этого решения были отклонены украинскими судебными органами.

12 мая 2017 года ПАО «Газпром» получило через Представительство ПАО «Газпром» в г. Киеве Постановление Департамента государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины об открытии исполнительного производства на сумму 189 125 млн украинских гривен (по курсу на 31 марта 2020 года – 520 497 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 31 марта 2020 года – 47 318 млн руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтранс», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтранс», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины».

22 августа 2018 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» номинальной стоимостью 651 500 украинских гривен (оценочная стоимость – 6 241 386 украинских гривен).

29 января 2019 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций АО «Газтранс» номинальной стоимостью 33,3 млн украинских гривен (оценочная стоимость – 44,22 млн украинских гривен).

ПАО «Газпром» не располагает информацией об обязательности решения Антимонопольного комитета Украины для других стран и о наличии у Антимонопольного комитета Украины возможностей для принудительного взыскания сумм штрафа за счет обращения взыскания на иные зарубежные активы ПАО «Газпром» и Группы Газпром.

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

26 октября 2018 года ПАО «Газпром» в соответствии с Арбитражным регламентом Комиссии Организации Объединенных Наций по праву международной торговли (ЮНСИТРАЛ) начало арбитражное разбирательство против Украины с целью защиты своих инвестиций на ее территории. ПАО «Газпром» просило принять решение о выплате денежного возмещения и применении иных средств правовой защиты.

28 декабря 2019 года во исполнение Протокола встречи представителей ЕС, Украины и Российской Федерации, а также организаций этих стран (ООО «Оператор газотранспортной системы Украины», НАК «Нафтогаз Украины», ПАО «Газпром») (18-19 декабря 2019 года, г. Берлин, г. Минск) ПАО «Газпром» и Украина заключили Мировое соглашение. Стороны договорились об урегулировании указанного выше арбитражного разбирательства (прекращено 17 февраля 2020 года), Украина согласилась прекратить все требования против ПАО «Газпром» из решения Антимонопольного комитета Украины от 22 января 2016 года, а также любых решений, приказов, распоряжений, указов, которые прямо или косвенно признают, приводят в исполнение и/или придают юридическую силу решению Антимонопольного комитета Украины от 22 января 2016 года.

15 октября 2018 года польская организация «ПГНиГ С.А.» обратилась в Общий суд 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. Проконкурентные обязательства вступили в силу 28 мая 2018 года – в день формального уведомления ПАО «Газпром» о принятом решении. Решение о проконкурентных обязательствах опубликовано Европейской комиссией 17 июля 2018 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. Процессуальные действия в рамках поданного «ПГНиГ С.А.» заявления продолжаются.

4 мая 2018 года в ПАО «Газпром» поступило уведомление антимонопольного органа Польши 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»). В уведомлении указано, что в соответствии с законодательством Польши Президент Польского комитета конкуренции и защиты потребителей вправе применить определенные санкции к организациям, которые, по его мнению, осуществляют концентрацию без получения согласия Польского комитета конкуренции и защиты потребителей (в частности, наложить штраф до 10 % годового оборота соответствующей организации). 15 июня 2018 года ПАО «Газпром» направило возражения на позицию польского антимонопольного органа и ходатайствовало о прекращении процедуры антимонопольного расследования.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

15 января 2020 года в ПАО «Газпром» поступило обращение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о предоставлении информации и документов в рамках проводимого расследования. 31 января 2020 года ПАО «Газпром» ответило на указанное обращение. 4 марта 2020 года в ПАО «Газпром» поступило новое обращение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о предоставлении информации и документов в рамках проводимого расследования. Ответ на данное обращение (с запросом предоставления антимонопольным органом Польши дополнительного обоснования для предоставления запрашиваемых информации и документов) был направлен 23 марта 2020 года.

3 июня 2020 года ПАО «Газпром» было получено письмо, направленное антимонопольным органом Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) 6 мая 2020 года, с резолюциями о возбуждении антимонопольного расследования относительно непредоставления ПАО «Газпром» затребованной антимонопольным органом Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) информации и принятии определенных документов в качестве доказательств для нового расследования, а также требованием предоставить объяснения, почему запрошенные им ранее сведения не были предоставлены. 15 июня 2020 года ПАО «Газпром» ответило на указанное письмо. 22 июня 2020 года ПАО «Газпром» также направило ответ на информационный запрос антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) от 16 июня 2020 года.

26 июня 2020 года ПАО «Газпром» было получено новое письмо антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей). 6 июля 2020 года ПАО «Газпром» направило ответ на данное письмо.

7 мая 2019 года в Европейскую комиссию поступила жалоба, подготовленная НАК «Нафтогаз Украины» в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром» и его дочерними организациями статьи 102 Договора о функционировании ЕС. В своей жалобе НАК «Нафтогаз Украины» предъявляет следующие основные обвинения:

- 1) осуществление «хищнических» инвестиций при реализации проекта «Северный поток – 2»;
- 2) воспрепятствование осуществлению виртуального реверса газа на Украину;
- 3) злоупотребление ПАО «Газпром» своей монополией на экспорт трубопроводного газа;
- 4) «уменьшение маржи» при поставках газа в Федеративную Республику Германии (далее – ФРГ).

В связи с жалобой Европейской комиссией было зарегистрировано дело № АТ.40643. Это не является началом формальной стадии расследования и не означает признания ПАО «Газпром» виновным в нарушении антимонопольного права ЕС. ПАО «Газпром» не является участником данного процесса. При этом безотзывное соглашение об урегулировании между ПАО «Газпром» и НАК «Нафтогаз Украины» от 30 декабря 2019 года предусматривает урегулирование всех взаимных претензий без исключения.

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.

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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.

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.

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. Введение данных санкционных мер может создать риски для реализации новых 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.

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.

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 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 Государственный 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.

Указанные выше меры могут не применяться к лицу, указанному в первом отчете Государственного секретаря США, если Президент США подтвердит в таком отчете, что в течение 30 дней после вступления Закона от 20 декабря 2019 года в силу такое лицо предприняло добросовестные действия для прекращения деятельности, являющейся основанием для введения санкций в отношении такого лица по Закону от 20 декабря 2019 года.

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.

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.

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»;

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

25 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

энергетического сектора, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». Кроме того, продолжает действовать принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку лицами,

ПАО «Газпром»**Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
(не прошедшей аудит)****31 марта 2020 года****(в миллионах российских рублей)**

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 2020 года	31 декабря 2019 года
Поручительства, выданные за:		
«Норд Стрим АГ»	132 663	106 924
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	46 512	37 022
Прочие	<u>90 044</u>	<u>75 146</u>
Итого договоры финансовой гарантии	269 219	219 092

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, и в 2019 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в долларах США на сумму 598 млн долл. США и 598 млн долл. США по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 2 289 млн евро и 2 292 млн евро по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 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 2020 года и 31 декабря 2019 года сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 46 512 млн руб. (598 млн долл. США) и 37 022 млн руб. (598 млн долл. США) соответственно.

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 2020 года и 31 декабря 2019 года сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 132 663 млн руб. (1 547 млн евро) и 106 924 млн руб. (1 542 млн евро) соответственно.

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2020 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) и имеющимся аналогичным намерениям Группы составляет 1 646 224 млн руб.

Обязательства по транспортировке газа

Группа является участником ряда долгосрочных договоров по бронированию мощностей для транспортировки газа. По состоянию на 31 марта 2020 года не ожидается, что данные договоры будут обременительными для Группы.

26 События после отчетной даты*Кредиты и займы*

В апреле 2020 года дочерняя организация «Норд Стрим 2 АГ» привлекла заемные средства от «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.» в размере 87,5 млн евро на условиях долгосрочного соглашения о финансировании, заключенного между сторонами в апреле 2017 года.

26 События после отчетной даты (продолжение)

В апреле 2020 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 000 млн евро с

процентной ставкой в размере 2,95 % и сроком погашения в 2025 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро.

В апреле 2020 года Группа заключила договор о привлечении долгосрочного кредита от «ЮниКредит С.п.А.» на сумму 270 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 2 % и сроком погашения в 2025 году. В апреле-июне 2020 года по данному договору Группа привлекла 108 млн евро.

В апреле-июне 2020 года дочерняя организация ООО «Газпром переработка Благовещенск» привлекла долгосрочные кредиты на общую сумму 293 млн евро с процентной ставкой от ЕВРИБОР + 1,00 % до ЕВРИБОР + 4,25 % и 28 000 млн руб. с процентной ставкой в размере действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 2,15 % и сроком погашения в 2034-2036 годах. Кредиты привлечены в рамках договоров, заключенных в декабре 2019 года, на финансирование проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода. Агентами по сделкам выступили банки «ИНГ Банк Н.В.», «Интеза Санпаоло С.п.А.», Лондонский филиал, «Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал, «Банка ИМИ С.п.А» и ПАО «Сбербанк».

В июне 2020 года Группа выпустила российские облигации на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 5,7 % и сроком погашения в 2025 году.

В июне 2020 года Группа выпустила российские облигации на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой в размере 5,9 % и сроком погашения в 2027 году.

В июне 2020 года Группа привлекла долгосрочный кредит от «Мидзухо Банк Лтд.» на сумму 500 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,95 % и сроком погашения в 2025 году.

В июне 2020 года Группа выпустила облигации участия в кредите на сумму 1 000 млн долл. США с процентной ставкой в размере 3 % и сроком погашения в 2027 году в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро.

В июне 2020 года Группа заключила соглашение о привлечении долгосрочных кредитов от «Газпромбанк» (Акционерное общество) на сумму 15 000 млн руб. с процентной ставкой, устанавливаемой при выдаче кредита, в размере не более действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 3 % при плавающей ставке и не более 10 % при фиксированной ставке и сроком погашения в 2024 году.

В июне 2020 года Группа заключила соглашение о привлечении долгосрочных кредитов от ПАО «Банк ВТБ» на сумму 30 000 млн руб. с процентной ставкой, устанавливаемой при выдаче кредита, в размере не более действующей ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации + 3 % при плавающей ставке и не более 10 % при фиксированной ставке и сроком погашения в 2025 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)