

Приложение №3. Приложение к ежеквартальному отчету. Промежуточная 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 2019 ГОДА

Оглавление

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.....	493
Консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс	495
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе.....	496
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	497
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	498

Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности:

1	Общие сведения	499
2	Условия ведения деятельности в Российской Федерации	499
3	Основа представления информации	500
4	Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных допущений и оценок в ее применении.....	500
5	Сегментная информация.....	503
6	Денежные средства и их эквиваленты	508
7	Дебиторская задолженность и предоплата.....	508
8	Товарно-материальные запасы	508
9	Основные средства	509
10	Активы в форме права пользования.....	510
11	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	511
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата.....	513
13	Прочие оборотные и внеоборотные активы.....	513
14	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	514
15	Налог на прибыль	518
16	Капитал	518
17	Выручка от продаж.....	519
18	Операционные расходы	520
19	Финансовые доходы и расходы	520
20	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»	521
21	Оценочные обязательства.....	521
22	Справедливая стоимость финансовых инструментов	522
23	Связанные стороны	525
24	Контрактные и условные обязательства.....	531
25	События после отчетной даты	539

Заключение по результатам обзорной проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности

Акционерам и Совету директоров ПАО «Газпром»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного промежуточного сокращенного бухгалтерского баланса ПАО «Газпром» и его дочерних организаций по состоянию на 31 марта 2019 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 2019 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 была 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, АССА (квалификационный аттестат аудитора 01-000712)
----------------------	--

Дата заключения по результатам обзорной проверки
28 мая 2019 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, свидетельство № 022.726. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 2 августа 2002 года за основным государственным 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, свидетельство № 484.583. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 года за основным государственным номером 1027700058286. Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «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 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
	Активы		
	Оборотные активы		
6	Денежные средства и их эквиваленты	1 053 729	849 419
	Краткосрочные финансовые активы	52 459	26 859
7	Дебиторская задолженность и предоплата	1 172 988	1 222 735
8	Товарно-материальные запасы	746 871	909 677
	НДС к возмещению	127 096	150 425
13	Прочие оборотные активы	<u>1 018 261</u>	<u>1 053 115</u>
		4 171 404	4 212 230
	Внеоборотные активы		
9	Основные средства	13 803 466	13 809 434
10	Активы в форме права пользования	210 573	-
	Гудвил	107 797	108 097
11	Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	1 207 254	1 097 446
12	Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	854 486	636 305
22	Долгосрочные финансовые активы	393 413	416 666
13	Прочие внеоборотные активы	<u>486 348</u>	<u>530 262</u>
		17 063 337	16 598 210
	Итого активы	21 234 741	20 810 440
	Обязательства и капитал		
	Краткосрочные обязательства		
	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	1 308 088	1 522 101
	Задолженность по текущему налогу на прибыль	61 329	34 708
	Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	369 837	347 825
	Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	<u>631 772</u>	<u>569 061</u>
		2 371 026	2 473 695
	Долгосрочные обязательства		
14	Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	3 268 078	3 294 761
21	Оценочные обязательства	417 528	406 322
15	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	766 920	748 751
	Долгосрочные обязательства по аренде	208 593	-
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>56 947</u>	<u>110 758</u>
		4 718 066	4 560 592
	Итого обязательства	7 089 092	7 034 287
	Капитал		
16	Уставный капитал	325 194	325 194
16	Выкупленные собственные акции	(235 919)	(235 919)
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>13 565 381</u>	<u>13 210 734</u>
		13 654 656	13 300 009
	Неконтролирующая доля участия	<u>490 993</u>	<u>476 144</u>
	Итого капитал	14 145 649	13 776 153
	Итого обязательства и капитал	21 234 741	20 810 440

А. Б. Миллер
Председатель Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2019 года

_____ 2019 года

Прилагаемые примечания на стр. 499-539 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 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2019 года	2018 года
17	Выручка от продаж	2 291 821	2 138 331
	Чистый (расход) доход по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы	(6 595)	7 001
18	Операционные расходы	(1 782 216)	(1 651 346)
	Убыток от обесценения финансовых активов	(44 248)	(26 405)
	Прибыль от продаж	458 762	467 581
19	Финансовые доходы	258 223	91 380
19	Финансовые расходы	(68 991)	(107 423)
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	63 932	43 680
	Прибыль до налогообложения	711 926	495 218
	Расходы по текущему налогу на прибыль	(120 264)	(46 842)
	Расходы по отложенному налогу на прибыль	(32 149)	(56 207)
	Налог на прибыль	(152 413)	(103 049)
	Прибыль за период	559 513	392 169
	Прочий совокупный доход (расход):		
	Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
	(Убыток) прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога	(23 167)	28 077
21	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	(24 113)	(11 363)
	Итого прочий совокупный (расход) доход, который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(47 280)	16 714
	Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
	Доля в прочем совокупном (расходе) доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий	(1 896)	1 488
	Курсовые разницы	(115 965)	12 463
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога	5 356	7 084
	Итого прочий совокупный (расход) доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка	(112 505)	21 035
	Прочий совокупный (расход) доход за период, за вычетом налога	(159 785)	37 749
	Совокупный доход за период	399 728	429 918
	Прибыль за период, относящаяся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	535 908	371 623
	Неконтролирующей доле участия	23 605	20 546
		559 513	392 169
	Совокупный доход за период, относящийся к:		
	Акционерам ПАО «Газпром»	383 210	406 874
	Неконтролирующей доле участия	16 518	23 044
		399 728	429 918
20	Базовая и разведенная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» (в российских рублях)	24,25	16,82

А. Б. Миллер
Председатель Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2019 года

_____ 2019 года

Прилагаемые примечания на стр. 499-539 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 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Прим.		За три месяца, закончившихся 31 марта	
		2019 года	2018 года
	Движение денежных средств от операционной деятельности		
	Прибыль до налогообложения	711 926	495 218
	Корректировки к прибыли до налогообложения		
18	Амортизация	172 652	158 286
19	Чистые финансовые (доходы) расходы	(189 232)	16 043
11	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	(63 932)	(43 680)
	Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	55 010	41 669
18	Убыток от производных финансовых инструментов	7 064	12 452
	Прочее	43 452	17 365
	Итого влияние корректировок	25 014	202 135
	Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	736 940	697 353
	(Увеличение) уменьшение долгосрочных активов	(10 230)	13 594
	Уменьшение долгосрочных обязательств	(1 788)	(576)
	Изменения в оборотном капитале	63 682	(147 341)
	Уплаченный налог на прибыль	(103 684)	(101 090)
	Чистые денежные средства от операционной деятельности	684 920	461 940
	Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
	Капитальные вложения	(441 190)	(435 765)
19	Капитализированные и уплаченные проценты	(31 941)	(31 486)
	Чистое изменение займов выданных	(110 690)	4 038
	Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях	(2)	-
	Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия	(51 382)	(862)
	Полученные проценты	23 340	37 527
	Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода	(3 917)	855
	Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий	8	14 282
	Поступления от продажи дочерних организаций	319	580
	Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах	(100)	(5 697)
	Прочее	(52 018)	(15 614)
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(667 573)	(432 142)
	Движение денежных средств от финансовой деятельности		
	Поступления по долгосрочным кредитам и займам	448 761	244 342
	Погашение долгосрочных кредитов и займов (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)	(153 759)	(183 120)
	Поступления по краткосрочным кредитам и займам	13 668	20 842
	Погашение краткосрочных кредитов и займов	(28 158)	(21 657)
	Погашение обязательств по аренде	(20 956)	-
	Уплаченные дивиденды	(4 116)	(1 832)
19	Уплаченные проценты	(18 915)	(13 288)
	Прочее	-	2 240
	Чистые денежные средства от финансовой деятельности	236 525	47 527
	Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты	(49 562)	4 723
	Увеличение денежных средств и их эквивалентов	204 310	82 048
6	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	849 419	869 007
6	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	1 053 729	951 055

А. Б. Миллер
Председатель Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2019 года

_____ 2019 года

Прилагаемые примечания на стр. 499-539 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 2019 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 2018 года								
	Сальдо на 31 декабря 2017 года		22,1	325 194	(235 919)	11 539 811	11 629 086	386 395	12 015 481
	Эффект от изменений в учетной политике		-	-	-	(13 086)	(13 086)	(140)	(13 226)
	Сальдо на 1 января 2018 года (изменено)		22,1	325 194	(235 919)	11 526 725	11 616 000	386 255	12 002 255
	Прибыль за период		-	-	-	371 623	371 623	20 546	392 169
	Прочий совокупный доход (расход):								
	Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога		-	-	-	28 077	28 077	-	28 077
	Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности		-	-	-	(11 363)	(11 363)	-	(11 363)
	Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий		-	-	-	1 488	1 488	-	1 488
	Курсовые разницы		-	-	-	10 231	10 231	2 232	12 463
	Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога		-	-	-	6 818	6 818	266	7 084
	Совокупный доход за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года		-	-	-	406 874	406 874	23 044	429 918
	Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях		-	-	-	2 888	2 888	(3 177)	(289)
	Сальдо на 31 марта 2018 года		22,1	325 194	(235 919)	11 936 487	12 025 762	406 122	12 431 884
	4	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 три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года		-	-	-	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	

А. Б. Миллер
Председатель Правления

Е. А. Васильева
Главный бухгалтер

_____ 2019 года

_____ 2019 года

Прилагаемые примечания на стр. 499-539 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.

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

- на 31 марта 2019 года – 64,7347 (на 31 марта 2018 года – 57,2649);
- на 31 декабря 2018 года – 69,4706 (на 31 декабря 2017 года – 57,6002).

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

- на 31 марта 2019 года – 72,7230 (на 31 марта 2018 года – 70,5618);
- на 31 декабря 2018 года – 79,4605 (на 31 декабря 2017 года – 68,8668).

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 2018 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 2018 года, за исключением применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда», вступившего в силу с 1 января 2019 года.

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

Применение МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

С 1 января 2019 года Группа применила МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации по договорам аренды в финансовой отчетности.

Группа применила ретроспективный подход, который подразумевает отражение суммарного эффекта первоначального применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда» на дату первого применения, то есть на 1 января 2019 года, без пересчета сравнительных данных.

Группа воспользовалась следующими упрощениями практического характера:

- стандарт применен в отношении договоров, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды с применением МСФО (IAS) 17 «Аренда» и КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды» и не применен в отношении договоров, которые ранее не были идентифицированы как содержащие признаки аренды с применением МСФО (IAS) 17 «Аренда» и КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды»;
- договоры аренды, срок которых истекает в течение 12 месяцев с даты первоначального применения стандарта, признаны в качестве краткосрочных договоров аренды, и соответствующие расходы по таким договорам признаны по статье «Расходы по аренде» в составе операционных расходов консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе;
- первоначальные прямые затраты исключены из оценки активов в форме права пользования на дату первоначального признания;
- одна ставка дисконтирования применена в отношении портфеля договоров аренды с аналогичными характеристиками.

Группа признала обязательства по аренде на дату первоначального применения по приведенной стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированной с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств на дату первоначального применения. Средневзвешенная ставка привлечения дополнительных заемных средств, примененная Группой в отношении обязательств по аренде на дату первоначального применения, составила 6,4 %.

По некоторым договорам Группа признала активы в форме права пользования на дату первоначального применения по стоимости, как если бы МСФО (IFRS) 16 «Аренда» применялся с даты начала договора.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ДОПУЩЕНИЙ И ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ (продолжение)

Разница между балансовой стоимостью активов и обязательств и их балансовой стоимостью на дату первоначального применения стандарта признана в составе вступительного сальдо нераспределенной прибыли и прочих резервов и неконтролирующей доли участия в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменениях в капитале Группы по состоянию на 1 января 2019 года.

В таблице ниже представлено влияние первоначального применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда» на консолидированный промежуточный сокращенный бухгалтерский баланс.

Прим.		31 декабря	Эффект от	1 января
		2018 года	применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	2019 года
	Активы			
9, 10 10	Дебиторская задолженность и предоплата	1 222 735	17 046	1 239 781
	Основные средства	13 809 434	(41 082)	13 768 352
	Активы в форме права пользования	-	221 367	221 367
	Прочие внеоборотные активы	<u>530 262</u>	<u>(15)</u>	<u>530 247</u>
	Итого активы	20 810 440	197 316	21 007 756
	Обязательства и капитал			
15	Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства	1 522 101	32 339	1 554 440
	Отложенное обязательство по налогу на прибыль	748 751	(6 988)	741 763
	Долгосрочные обязательства по аренде	-	225 986	225 986
	Прочие долгосрочные обязательства	<u>110 758</u>	<u>(23 835)</u>	<u>86 923</u>
	Итого обязательства	7 034 287	227 502	7 261 789
	Капитал			
	Нераспределенная прибыль и прочие резервы	<u>13 210 734</u>	<u>(29 316)</u>	<u>13 181 418</u>
		13 300 009	(29 316)	13 270 693
	Неконтролирующая доля участия	<u>476 144</u>	<u>(870)</u>	<u>475 274</u>
	Итого капитал	13 776 153	(30 186)	13 745 967
	Итого обязательства и капитал	20 810 440	197 316	21 007 756

Учетная политика, применяемая с 1 января 2019 года

В момент заключения договора Группа оценивает наличие признаков аренды. Договор содержит признаки аренды, если содержит юридически защищенные права и обязательства, согласно которым передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды – дату, когда актив доступен к использованию арендатором.

Обязательства, возникающие в результате аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Обязательства по аренде включают стоимость следующих платежей:

- фиксированных платежей, включая по существу фиксированные платежи;
- переменных платежей, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемых с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- сумм, ожидаемых к уплате Группой по гарантиям ликвидационной стоимости;

4 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ВАЖНЕЙШИХ ПРИНЦИПОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И СУЩЕСТВЕННЫХ ДОПУЩЕНИЙ И ОЦЕНОК В ЕЕ ПРИМЕНЕНИИ (продолжение)

- цены исполнения опциона на покупку, по которому Группа имеет достаточную уверенность в исполнении;
- штрафов за досрочное прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки привлечения дополнительных заемных средств Группой, представляющей собой ставку, по которой на дату начала арендных отношений Группа могла бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналогичной стоимости актива в форме права пользования в аналогичных экономических условиях.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей в себя следующие компоненты:

- величину первоначальной стоимости обязательства по аренде;
- арендные платежи на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде;
- любые первоначальные прямые затраты;
- оценочные затраты на демонтаж, перемещение базового актива, восстановление участка, на котором он располагается, или базового актива.

Группа не признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев, и для арендуемых активов с низкой стоимостью.

Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом с даты начала аренды до наиболее ранней из следующих дат: окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или конца срока аренды. Предполагаемый срок полезного использования активов в форме права пользования определяется на тех же основаниях, что и основные средства. Кроме того, актив в форме права пользования периодически уменьшается на убытки от обесценения, если таковые имеются, и корректируется для определенных переоценок обязательства по аренде.

Применение разъяснений и изменений к стандартам

Следующее разъяснение и изменения к действующим стандартам вступили в силу, начиная с 1 января 2019 года:

- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль» (выпущено в июне 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или налогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль.
- Изменения к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, что долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие, которые составляют часть чистых инвестиций организации в ассоциированную организацию или совместное предприятие, следует учитывать согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

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 октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения позволяют оценивать по амортизированной стоимости некоторые финансовые активы с отрицательным возмещением, которые предусматривают возможность досрочного погашения.
- Изменения к МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты по заимствованиям могут быть капитализированы в определенных обстоятельствах.
- Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» и МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, каким образом должно учитываться приобретение контроля (или совместного контроля) над бизнесом, который является совместной операцией, если организация уже участвует в данном бизнесе.
- Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют последствия по налогу на прибыль платежей по инструментам, классифицированным как капитал.
- Изменения к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (выпущены в феврале 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют порядок учета в случае изменения программы, ее сокращения или полного погашения обязательств по программе.

Группа рассмотрела данное разъяснение и изменения к стандартам при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Разъяснение и 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

Группа не применила досрочно 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.

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 интегрированное производство, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа».

Совет директоров 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.

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

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

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

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	Поставка газа	Хране- ние 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 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	43 909	120 911	4 041	7 565	36 539	11 985	17 380	12 026	254 356
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 988	7 818	726	-	43 483	1 090	24	8 803	63 932
<u>За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года</u>									
Выручка по сегментам	<u>233 275</u>	<u>273 655</u>	<u>1 312 059</u>	<u>14 467</u>	<u>314 356</u>	<u>471 506</u>	<u>175 486</u>	<u>90 537</u>	<u>2 885 341</u>
Выручка от межсегментных продаж	226 694	215 002	98 115	13 387	163 884	1 962	-	-	719 044
Выручка от внешних продаж	6 581	58 653	1 213 944	1 080	150 472	469 544	175 486	90 537	2 166 297
Финансовый результат по сегментам	<u>8 520</u>	<u>7 227</u>	<u>237 493</u>	<u>3 241</u>	<u>74 874</u>	<u>27 902</u>	<u>36 401</u>	<u>9 783</u>	<u>405 441</u>
Амортизация	46 081	122 738	4 245	6 477	28 480	15 623	12 945	10 580	247 169
Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий	1 695	5 743	(1 135)	-	28 120	762	63	8 432	43 680

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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	
		2019 года	2018 года
	Финансовый результат по отчетным сегментам	512 291	395 658
	Финансовый результат по прочим сегментам	(70)	9 783
	Итого финансовый результат по сегментам	512 221	405 441
	Разница в амортизации ¹	81 704	88 883
	Расходы по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	657	(2 836)
19	Чистые финансовые доходы (расходы)	189 232	(16 043)
	Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	63 932	43 680
11			
18	Убыток от производных финансовых инструментов	(7 064)	(12 452)
	Прочее	(128 756)	(11 455)
	Итого прибыль до налогообложения в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	711 926	495 218

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	
	2019 года	2018 года
Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам	2 231 194	2 075 760
Выручка от внешних продаж по прочим сегментам	82 878	90 537
Итого выручка от внешних продаж по сегментам	2 314 072	2 166 297
Разницы по внешним продажам ¹	(22 251)	(27 966)
Итого выручка от продаж в консолидированном промежуточном сокращенном отчете о совокупном доходе	2 291 821	2 138 331

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 Группы в основном расположены в Российской Федерации. 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.

	Добыча газа	Транспор- тировка	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 2019 года									
Активы по сегментам	2 751 350	7 072 790	1 625 911	412 996	3 062 601	2 144 896	928 893	1 314 831	19 314 268
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	18 980	193 425	19 964	2	601 386	23 231	1 446	348 820	1 207 254
Капитальные вложения ¹	41 515	82 456	1 109	2 626	56 254	50 878	9 663	51 949	296 450

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

	Добыча газа	Транспор- тировка	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 декабря 2018 года									
Активы по сегментам	2 743 944	7 023 399	1 719 640	393 700	2 898 071	2 059 715	911 036	1 428 467	19 177 972
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	25 211	200 307	21 476	2	570 760	20 714	1 517	257 459	1 097 446
Капитальные вложения ²	308 007	640 063	39 078	19 391	257 932	309 417	72 907	149 089	1 795 884

¹ Капитальные вложения за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года.

² Капитальные вложения за год, закончившийся 31 декабря 2018 года.

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

Прим.		31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
	Активы по отчетным сегментам	17 999 437	17 749 505
	Активы по прочим сегментам	1 314 831	1 428 467
	Итого активы по сегментам	19 314 268	19 177 972
	Чистая разница в стоимости основных средств ¹	(1 500 831)	(1 602 553)
	Капитализированные затраты по заимствованиям	853 996	808 251
6	Денежные средства и их эквиваленты	1 053 729	849 419
	Краткосрочные финансовые активы	52 459	26 859
	НДС к возмещению	127 096	150 425
13	Прочие оборотные активы	1 018 261	1 053 115
	Активы в форме права пользования	71 465	-
	Гудвил	107 797	108 097
22	Долгосрочные финансовые активы	393 413	416 666
13	Прочие внеоборотные активы	486 348	530 262
	Межсегментные активы	(1 034 715)	(956 216)
	Прочее	291 455	248 143
	Итого активы в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	21 234 741	20 810 440

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.

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Поставка газа	912 802	905 778
Переработка	598 671	546 611
Добыча нефти и газового конденсата	296 514	216 553
Добыча газа	269 124	314 613
Транспортировка	203 421	305 569
Производство и продажа электрической и тепловой энергии	104 356	96 869
Хранение газа	40 159	25 250
Все прочие сегменты	309 594	325 644
Итого обязательства по сегментам	2 734 641	2 736 887

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

5 СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)

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

Прим.

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Обязательства по отчетным сегментам	2 425 047	2 411 243
Обязательства по прочим сегментам	<u>309 594</u>	<u>325 644</u>
Итого обязательства по сегментам	2 734 641	2 736 887
Краткосрочные обязательства по аренде	14 714	-
Задолженность по текущему налогу на прибыль	61 329	34 708
Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам	631 772	569 061
14 Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	3 268 078	3 294 761
Долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению		
21 окружающей среды)	250 558	239 523
15 Отложенное обязательство по налогу на прибыль	766 920	748 751
Долгосрочные обязательства по аренде	55 213	-
Прочие долгосрочные обязательства	56 947	110 758
Дивиденды	3 354	7 586
Межсегментные обязательства	(1 034 715)	(956 216)
Прочее	<u>280 281</u>	<u>248 468</u>
Итого обязательства в консолидированном промежуточном сокращенном бухгалтерском балансе	7 089 092	7 034 287

6 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

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

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования	715 529	531 432
Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев	<u>338 200</u>	<u>317 987</u>
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 053 729	849 419

7 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность покупателей	832 762	912 109
Авансы выданные и предоплата	124 161	80 241
Прочая дебиторская задолженность	111 382	159 494
Дебиторская задолженность по займам выданным	<u>104 683</u>	<u>70 891</u>
Итого дебиторская задолженность и предоплата	1 172 988	1 222 735

Дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 998 586 млн руб. и 993 032 млн руб., авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 12 407 млн руб. и 12 314 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

Дебиторская задолженность НАК «Нафтогаз Украины» за газ составила ноль млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 160 904 млн руб. и 147 241 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

8 ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 5 543 млн руб. и 5 572 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Прим.	Основные средства производствен- ного назначения (включая лицензии на добычу)	Объекты социальной сферы	Незавершенное строительство	Итого	
	По состоянию на 31 декабря 2017 года				
	Первоначальная стоимость	15 164 745	96 791	3 384 995	18 646 531
	Накопленная амортизация	<u>(6 058 116)</u>	<u>(43 336)</u>	<u>-</u>	<u>(6 101 452)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	9 106 629	53 455	3 384 995	12 545 079
	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года				
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	9 106 629	53 455	3 384 995	12 545 079
	Амортизация	(156 631)	(609)	-	(157 240)
	Поступление	21 881	-	301 679	323 560
	Курсовые разницы	5 312	17	11 937	17 266
	Передача	61 587	40	(61 627)	-
	Выбытие	(6 741)	(9 924)	(7 892)	(24 557)
	Изменение резерва на снижение стоимости	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(3 864)</u>	<u>(3 864)</u>
	Остаточная стоимость на 31 марта 2018 года	9 032 037	42 979	3 625 228	12 700 244
	За девять месяцев, закончившихся 31 декабря 2018 года				
	Остаточная стоимость на 31 марта 2018 года	9 032 037	42 979	3 625 228	12 700 244
	Амортизация	(484 335)	(1 848)	-	(486 183)
	Поступление	5 260	-	1 622 472	1 627 732
	Курсовые разницы	91 445	143	86 798	178 386
	Передача	1 025 132	3 167	(1 028 299)	-
	Выбытие	(162 200)	(1 260)	(29 741)	(193 201)
	Изменение резерва на снижение стоимости	<u>(26 291)</u>	<u>-</u>	<u>8 747</u>	<u>(17 544)</u>
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	9 481 048	43 181	4 285 205	13 809 434
	По состоянию на 31 декабря 2018 года				
	Первоначальная стоимость	16 142 507	88 479	4 285 205	20 516 191
	Накопленная амортизация	<u>(6 661 459)</u>	<u>(45 298)</u>	<u>-</u>	<u>(6 706 757)</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				
	Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	9 481 048	43 181	4 285 205	13 809 434
4	Реклассификация в состав активов в форме права пользования	(41 082)	-	-	(41 082)
	Остаточная стоимость на 1 января 2019 года	9 439 966	43 181	4 285 205	13 768 352
	Амортизация	(165 553)	(607)	-	(166 160)
	Поступление	6 380	-	342 063	348 443
	Курсовые разницы	(47 342)	(160)	(75 650)	(123 152)
	Передача	212 060	578	(212 638)	-
	Выбытие	(12 201)	(339)	(8 131)	(20 671)
	Изменение резерва на снижение стоимости	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(3 346)</u>	<u>(3 346)</u>
	Остаточная стоимость на 31 марта 2019 года	9 433 310	42 653	4 327 503	13 803 466
	По состоянию на 31 марта 2019 года				
	Первоначальная стоимость	16 139 121	87 465	4 327 503	20 554 089
	Накопленная амортизация	<u>(6 705 811)</u>	<u>(44 812)</u>	<u>-</u>	<u>(6 750 623)</u>
	Остаточная стоимость на 31 марта 2019 года	9 433 310	42 653	4 327 503	13 803 466

Основные средства производственного назначения приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 208 704 млн руб. и 214 222 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

9 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Объекты незавершенного строительства приводятся за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 187 389 млн руб. и 191 326 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно. Изменение резерва на снижение стоимости объектов незавершенного строительства обусловлено в основном начислением резерва по объектам, планируемым к ликвидации, и курсовыми разницами.

В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 64 млн руб. и 69 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

10 АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

	Основные средства производствен- ного 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
Реклассификация из состава основных средств	<u>41 082</u>	<u>-</u>	<u>41 082</u>
Остаточная стоимость на 1 января 2019 года	189 959	31 408	221 367
Амортизация	(6 417)	(1 428)	(7 845)
Поступление в результате заключения новых договоров аренды	1 244	-	1 244
Эффект модификации договоров аренды	(43)	-	(43)
Курсовые разницы	<u>(4 150)</u>	<u>-</u>	<u>(4 150)</u>
Остаточная стоимость на 31 марта 2019 года	180 593	29 980	210 573
По состоянию на 31 марта 2019 года			
Первоначальная стоимость	186 984	31 408	218 392
Накопленная амортизация	<u>(6 391)</u>	<u>(1 428)</u>	<u>(7 819)</u>
Остаточная стоимость на 31 марта 2019 года	180 593	29 980	210 573

Активы в форме права пользования в основном представлены договорами аренды судов, которые используются для перевозки сжиженного газа и нефтепродуктов, а также договорами аренды недвижимости и земли под производственными объектами.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Прим.			Доля в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий за три месяца, закончившихся			
			Стоимость инвестиций на		31 марта	
			31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года	2019 года	2018 года
23, 24	«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	Ассоциированная организация	213 576	166 218	6 430	8 392
23, 24	«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	Ассоциированная организация	202 628	196 679	19 728	14 110
23	ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	Совместное предприятие	157 122	152 495	4 627	1 867
23	АО «Арктикгаз» ¹	Совместное предприятие	151 822	146 246	9 409	6 509
23, 24	«Норд Стрим АГ»	Совместное предприятие	96 803	100 138	4 999	4 368
23	«ВИГА Транспорт Беталигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	Ассоциированная организация	53 660	55 867	2 602	1 534
23	АО «Мессояханефтегаз»	Совместное предприятие	43 441	36 837	6 604	4 281
23	АО «Ачимгаз»	Совместное предприятие	42 180	37 310	4 870	2 351
23	АО «Газстройпром»	Совместное предприятие	41 403	-	185	-
23	АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	Ассоциированная организация	31 230	33 894	217	(159)
	АО «НПФ ГАЗФОНД» ²	Ассоциированная организация	31 071	28 861	2 210	-
	«Винтерсхалл АГ»	Ассоциированная организация	16 416	18 026	(67)	60
23	ТОО «КазРосГаз»	Совместное предприятие	11 263	11 758	285	(1 054)
23	ЗАО «Нортгаз»	Совместное предприятие	8 784	7 986	798	737
23	«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	Совместное предприятие	7 668	8 125	71	171
	Прочие (за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в сумме 23 730 млн руб. и 26 092 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно)		<u>98 187</u>	<u>97 006</u>	<u>964</u>	<u>513</u>
			1 207 254	1 097 446	63 932	43 680

¹ В январе 2018 года ООО «Ямал развитие» и его дочерняя организация ООО «СеверЭнергия» были реорганизованы в форме присоединения к АО «Арктикгаз» (ранее дочерняя организация ООО «СеверЭнергия»).

² В декабре 2018 года Группа как один из учредителей НПФ «ГАЗФОНД» стала владельцем 31 % обыкновенных именных акций АО «НПФ ГАЗФОНД», созданного в результате реорганизации НПФ «ГАЗФОНД» в форме преобразования из некоммерческой организации в акционерное общество. Доля Группы в голосующих акциях АО «НПФ ГАЗФОНД» составила 42 %.

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.

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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

11 ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)

	Доля владения по состоянию на 31 марта 2019 года, %	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 марта 2019 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{1, 2}	48	Россия	6 064 571	5 443 822	72 679	13 434
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ³	50	Россия	1 121 546	716 290	109 196	39 454
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50	Россия	591 457	276 964	80 025	9 653
		Россия,				
«Норд Стрим АГ» ^{4, 5}	51	Германия	460 921	271 111	20 114	9 802
АО «Арктикгаз»	50	Россия	446 308	163 207	47 565	18 819
АО «НПФ ГАЗФОНД» ²	42	Россия	434 334	359 498	-	5 323
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50	Германия	297 378	173 746	19 652	5 277
АО «Газстройпром»	49	Россия	272 302	271 799	14 564	377
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	214 097	127 636	32 011	13 208
АО «Ачимгаз»	50	Россия	106 252	21 892	17 688	9 739
«Винтерсхалл АГ» ⁶	49	Ливия	70 507	46 841	1 766	(137)
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	67 752	2 690	5 399	463
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	49 787	36 423	2 827	142
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	47 130	28 626	5 316	1 596
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	28 337	5 810	11 009	570

	Доля владения по состоянию на 31 декабря 2018 года, %	Страна основной деятельности	По состоянию на 31 декабря 2018 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	
			Активы	Обязатель- ства	Выручка	Прибыль (убыток)
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации ^{1, 2}	48	Россия	6 437 702	5 915 343	59 464	17 533
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» ³	50	Россия	1 102 931	709 575	90 334	28 220
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	50	Россия	551 546	246 963	65 342	3 946
		Россия,				
«Норд Стрим АГ» ^{4, 5}	51	Германия	489 723	293 372	18 825	8 565
АО «Арктикгаз»	50	Россия	439 148	168 497	41 971	13 937
АО «НПФ ГАЗФОНД» ²	42	Россия	427 516	358 003	-	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	50	Германия	321 523	188 493	14 078	3 119
АО «Мессояханефтегаз»	50	Россия	202 430	129 175	23 209	8 562
АО «Ачимгаз»	50	Россия	93 125	18 504	8 147	4 703
«Винтерсхалл АГ» ⁶	49	Ливия	78 622	53 527	1 448	122
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	48	Польша	72 453	1 843	4 866	(366)
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	50	Нидерланды	54 408	39 943	3 116	342
ЗАО «Нортгаз»	50	Россия	46 496	29 589	5 340	1 474
ТОО «КазРосГаз»	50	Казахстан	27 622	4 106	11 875	(2 109)

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

² Указана доля в голосующих акциях.

³ Страной учреждения являются Бермудские острова.

⁴ Страной учреждения является Швейцария.

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

⁶ Страной учреждения является Германия.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

12 ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРЕДОПЛАТА

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Авансы на капитальное строительство	505 732	464 183
Долгосрочная дебиторская задолженность	311 362	151 131
Долгосрочная предоплата	20 473	20 991
Долгосрочная дебиторская задолженность по субаренде	<u>16 919</u>	<u>-</u>
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	854 486	636 305

Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 10 795 млн руб. и 12 031 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 7 815 млн руб. и 7 868 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

13 ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
	Краткосрочные депозиты	765 849	796 140
	Предоплата по НДС	130 322	119 208
22	Производные финансовые инструменты	82 843	107 868
	Предоплата по налогу на прибыль	9 871	6 117
	Прочие	<u>29 376</u>	<u>23 782</u>
	Итого прочие оборотные активы	1 018 261	1 053 115

Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.

Прим.		31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
21	Чистые активы пенсионной программы	129 132	140 878
	Нематериальные активы	50 800	52 753
	НДС по незавершенному строительству	41 929	41 905
22	Производные финансовые инструменты	28 456	37 393
	Долгосрочные депозиты	1 412	1 432
	Прочие	<u>234 619</u>	<u>255 901</u>
	Итого прочие внеоборотные активы	486 348	530 262

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:				
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2009 года ¹	Доллар США	2019	151 566	159 040
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2013 года ²	Доллар США	2023	99 093	104 779
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2012 года ²	Доллар США	2022	97 232	105 485
«Газпромбанк» (Акционерное общество) «Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.»	Российский рубль	2027	97 170	-
	Евро	2023	87 192	94 883
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2007 года ¹	Доллар США	2022	84 520	92 174
«Бэнк оф Чайна Лимитед», Лондонский филиал	Евро	2021	82 242	113 580
Облигации участия в кредите, выпущенные в августе 2007 года ¹	Доллар США	2037	81 656	89 212
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2019 года ¹	Доллар США	2026	80 726	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2004 года ¹	Доллар США	2034	80 528	84 622
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Евро	2023	80 001	87 087
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ¹	Евро	2023	73 090	79 268
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2020	72 804	81 578
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Евро	2022	72 614	78 987
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2018 года ¹	Евро	2024	72 440	79 045
Облигации участия в кредите, выпущенные в апреле 2017 года ^{1, 4}	Фунт стерлингов Соединенного королевства	2024	71 991	78 028
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2012 года ¹	Доллар США	2022	65 376	71 018
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2028	58 702	63 770
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2014 года ¹	Евро	2021	54 725	61 412
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2017 года ¹	Евро	2024	54 501	59 243
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ¹	Евро	2026	54 077	60 239
Облигации участия в кредите, выпущенные в феврале 2013 года ¹	Доллар США	2020	52 092	56 438
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2022	50 630	55 329
«ЮниКредит С.п.А.»	Евро	2025	50 452	55 427
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2018 года ¹	Швейцарский франк	2023	48 406	53 161
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2017 года ¹	Доллар США	2027	48 153	52 340
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2023	43 608	47 467
Облигации участия в кредите, выпущенные в сентябре 2013 года ^{1, 4}	Фунт стерлингов Соединенного королевства	2020	43 506	48 058
«Креди Агриколь КИБ»	Евро	2022	43 389	55 722
«Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн», Пекинский филиал ³	Доллар США	2020	42 107	61 151
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2011 года ¹	Доллар США	2021	39 281	42 780
«Дж.П. Морган Юроп Лимитед» ³	Евро	2020	38 714	42 007

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Облигации, выпущенные в декабре 2018 года ⁵	Японская иена	2028	37 549	40 411
Облигации участия в кредите, выпущенные в марте 2013 года ¹	Евро	2025	36 409	41 089
«Эм-Ю-Эф-Джи Банк Лтд.»	Евро	2023	36 185	-
«Натиксис» ³	Евро	2024	36 042	-
Облигации участия в кредите, выпущенные в ноябре 2016 года ^{1, 4}	Швейцарский франк	2021	34 034	36 943
Облигации участия в кредите, выпущенные в июле 2017 года ^{1, 4}	Швейцарский франк	2022	33 311	36 207
Облигации участия в кредите, выпущенные в октябре 2013 года ¹	Швейцарский франк	2019	32 892	35 474
«Ситибанк Юроп плс» ³	Евро	2023	30 820	33 537
ПАО «Сбербанк»	Евро	2023	29 498	29 861
«ИНГ Банк», филиал «ИНГ-ДиБа АГ»	Евро	2023	28 923	31 611
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁶	Евро	2019	27 578	26 245
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁶	Евро	2019	27 578	26 245
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁶	Евро	2019	27 578	26 245
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁶	Евро	2019	27 578	26 245
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁶	Евро	2019	27 577	26 243
АО «АЛЬФА-БАНК»	Доллар США	2021	25 910	27 803
Российские облигации, выпущенные в октябре 2017 года ²	Российский рубль	2022	25 860	25 376
«Винтерсхалл Нидерланды Транспорт энд Трейдинг Б.В.» ⁶	Евро	2035	25 499	26 978
«Юнипер Газ Транспортэйшн энд Финанс Б.В.» ⁶	Евро	2035	25 499	26 978
«ОМВ Газ Маркетинг Трейдинг энд Финанс Б.В.» ⁶	Евро	2035	25 497	26 975
«Шелл Эксплорейшн энд Продакшн (LXXI) Б.В.» ⁶	Евро	2035	25 497	26 975
«Энжи Энерджи Менеджмент Холдинг Швейцария АГ» ⁶	Евро	2035	25 497	26 975
«ЮниКредит С.п.А.» ³	Евро	2021	25 329	6 339
Российские облигации, выпущенные в марте 2018 года ²	Российский рубль	2024	25 084	25 538
«Интеза Санпаоло банк Люксембург С.А.» ³	Евро	2021	25 043	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	23 304	25 009
«ВТБ Банк (Юроп) СЕ»	Евро	2027	18 602	20 276
ПАО «Сбербанк»	Евро	2022	17 553	19 149
ПАО «Сбербанк»	Евро	2020	17 520	19 143
«ЮниКредит Банк Австрия АГ»	Евро	2021	17 492	21 254
Российские облигации, выпущенные в апреле 2017 года ²	Российский рубль	2022	15 605	15 282
АО «АБ «РОССИЯ»	Российский рубль	2022	15 283	15 281
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁷	Российский рубль	2043	15 240	15 074
Российские облигации, выпущенные в ноябре 2013 года ⁷	Российский рубль	2043	15 240	15 074
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ⁷	Российский рубль	2048	15 203	15 509
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ⁷	Российский рубль	2048	15 203	15 509

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

	Валюта	Окончательный срок погашения	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Российские облигации, выпущенные в августе 2017 года ²	Российский рубль	2024	15 170	15 482
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁸	Российский рубль	2027	15 168	15 505
Российские облигации, выпущенные в феврале 2017 года ⁸	Российский рубль	2027	15 168	15 505
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2025	15 000	15 000
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Российский рубль	2021	15 000	15 000
«Дойче Банк Люксембург С.А.»	Евро	2022	14 590	15 943
«БНП Париба С.А.» ³	Евро	2022	11 934	12 986
Российские облигации, выпущенные в июне 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 309	10 067
Российские облигации, выпущенные в декабре 2017 года ²	Российский рубль	2024	10 213	10 023
Российские облигации, выпущенные в июле 2018 года ⁷	Российский рубль	2033	10 135	10 340
Российские облигации, выпущенные в феврале 2011 года ²	Российский рубль	2021	10 127	10 319
Российские облигации, выпущенные в августе 2016 года ²	Российский рубль	2046	10 085	10 322
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ⁸	Российский рубль	2028	10 065	10 245
Российские облигации, выпущенные в феврале 2018 года ⁸	Российский рубль	2028	10 065	10 245
АО «АЛЬФА-БАНК»	Российский рубль	2023	10 007	10 007
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	Доллар США	2019	8 804	22 925
«Мидзухо Банк Лтд.» ³	Доллар США	2019	-	17 339
Прочие долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате	Различные	Различные	557 259	515 495
Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате			3 836 195	3 788 931
За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам			(568 117)	(494 170)
			3 268 078	3 294 761

¹ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Капитал С.А.». Облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США.

² Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром нефть».

³ Данные кредиты получены от консорциумов банков, в качестве кредитора указан банк-агент.

⁴ Согласно заключенным соглашениям между эмитентом облигаций «Газ Капитал С.А.» и банками расчеты по облигациям осуществляются в евро (до достижения установленного в соглашениях коэффициента, основанного на соотношении курсов валют).

⁵ Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «ГазАзия Капитал С.А.».

⁶ Займы получены для финансирования проекта «Северный поток – 2».

⁷ Данные облигации были выпущены ПАО «Газпром».

⁸ Данные облигации были выпущены ООО «Газпром капитал».

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

Срок погашения долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
от одного года до двух лет	571 377	607 775
от двух до пяти лет	1 692 883	1 654 576
свыше пяти лет	1 003 818	1 032 410
	3 268 078	3 294 761

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 646 831 млн руб. и 2 709 599 млн руб., а справедливая – 2 814 513 млн руб. и 2 831 050 млн руб. на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

14 ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ, ВЕКСЕЛЯ К УПЛАТЕ (продолжение)

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базирующиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 1 189 364 млн руб. и 1 079 332 млн руб., а справедливая – 1 202 643 млн руб. и 1 082 539 млн руб. на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 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 российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2048 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

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

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

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

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

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

По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром нефть» в июне 2016 года со сроком погашения в 2046 году, владельцы могут предъявить их к досрочному погашению в июне 2019 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).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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 2019 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.

	Признание и сторниро- вание		Эффект от изменений	Признание и сторниро- вание			
	31 марта 2019 года	временных разниц	в учетной политике	31 декабря 2018 года	31 марта 2018 года	временных разниц	31 декабря 2017 года
Налоговый эффект налогооблагаемых временных разниц:							
Основные средства	(895 363)	(22 575)	2 619	(875 407)	(852 321)	(21 086)	(831 235)
Товарно- материальные запасы	<u>3 667</u>	<u>(1 578)</u>	<u>-</u>	<u>5 245</u>	<u>(8 648)</u>	<u>259</u>	<u>(8 907)</u>
	(891 696)	(24 153)	2 619	(870 162)	(860 969)	(20 827)	(840 142)
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц:							
Финансовые активы	1 723	10	-	1 713	1 818	6 392	(4 574)
Перенос налоговых убытков на будущие периоды	14 238	(2 608)	-	16 846	15 047	1 706	13 341
Ретроактивные корректировки цены на газ	6 848	189	-	6 659	23 810	1 350	22 460
Дебиторская задолженность	80 267	(443)	-	80 710	50 925	3 854	47 071
Кредиторская задолженность	-	-	-	-	-	(53 859)	53 859
Прочие вычитаемые временные разницы	<u>21 700</u>	<u>1 848</u>	<u>4 369</u>	<u>15 483</u>	<u>13 165</u>	<u>4 593</u>	<u>8 572</u>
	<u>124 776</u>	<u>(1 004)</u>	<u>4 369</u>	<u>121 411</u>	<u>104 765</u>	<u>(35 964)</u>	<u>140 729</u>
Итого чистых отложенных налоговых обязательств	(766 920)	(25 157)	6 988	(748 751)	(756 204)	(56 791)	(699 413)

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Положительный налоговый эффект по данным разниц составил 13 296 млн руб. и 1 451 млн руб. и был нивелирован уменьшением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 года.

16 КАПИТАЛ

Уставный капитал

Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года и состоит из 23,7 млрд обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.

Выкупленные собственные акции

На 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года в собственности дочерних организаций

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

16 КАПИТАЛ (продолжение)

ПАО «Газпром» находилось 1 573 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», включая американские депозитарные расписки на 639 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые учитываются как выкупленные собственные акции.

На долю акций, включая американские депозитарные расписки, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 6,6% общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года.

Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.

17 ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года	2018 года
Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:		
Российская Федерация	348 930	350 547
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	133 950	123 813
Европа и другие страны	<u>1 064 207</u>	<u>940 098</u>
	1 547 087	1 414 458
Таможенные пошлины	(224 249)	(179 722)
Акциз	(19 015)	(14 403)
Ретроактивные корректировки цены на газ ¹	-	<u>192</u>
Итого выручка от продажи газа	1 303 823	1 220 525
Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки:		
Российская Федерация	305 679	292 395
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	35 450	36 290
Европа и другие страны	<u>165 780</u>	<u>140 859</u>
Итого выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки	506 909	469 544
Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата:		
Российская Федерация	16 500	10 890
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	9 744	9 265
Европа и другие страны	<u>164 145</u>	<u>130 317</u>
Итого выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата	190 389	150 472
Выручка от продажи электрической и тепловой энергии:		
Российская Федерация	165 514	170 672
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	97	1 132
Европа и другие страны	<u>7 802</u>	<u>3 682</u>
Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии	173 413	175 486
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа:		
Российская Федерация	54 128	57 524
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	770	691
Европа и другие страны	<u>603</u>	<u>438</u>
Итого выручка от продажи услуг по транспортировке газа	55 501	58 653
Прочая выручка:		
Российская Федерация	50 811	50 854
Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)	1 758	1 965
Европа и другие страны	<u>9 217</u>	<u>10 832</u>
Итого прочая выручка	<u>61 786</u>	<u>63 651</u>
Итого выручка от продаж	2 291 821	2 138 331

¹ Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа за прошлые годы, по которым корректировка цены была согласована или находится в стадии согласования. Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, составили ноль млн руб. Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, отражены как увеличение выручки на 192 млн руб.

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

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

18 ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года	2018 года
Покупные газ и нефть	403 862	398 776
Налоги, кроме налога на прибыль	376 305	322 619
Расходы на оплату труда	186 819	189 761
Амортизация	172 652	158 286
Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки	168 702	146 589
Материалы	63 843	54 875
Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки	56 066	62 124
Курсовые разницы по операционным статьям	47 251	(18 612)
Расходы на электроэнергию и теплоэнергию	33 196	32 486
Расходы на ремонт, эксплуатацию и техническое обслуживание	18 067	19 733
Расходы на страхование	7 522	7 507
Расходы по аренде	7 303	9 767
Убыток от производных финансовых инструментов	7 064	12 452
Социальные расходы	6 793	9 097
Транспортные расходы	6 268	9 106
Услуги по переработке	5 367	4 158
Расходы на исследования и разработки	5 215	5 815
Убыток от обесценения нефинансовых активов	2 153	3 653
Прочие	<u>138 612</u>	<u>98 665</u>
	1 713 060	1 526 857
Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты	<u>69 156</u>	<u>124 489</u>
Итого операционные расходы	1 782 216	1 651 346

Расходы на оплату труда включают 8 609 млн руб. и 11 611 млн руб. расходов по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 года соответственно (см. Примечание 21).

19 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года	2018 года
Прибыль по курсовым разницам	234 603	73 311
Процентный доход	<u>23 620</u>	<u>18 069</u>
Итого финансовые доходы	258 223	91 380
Убыток по курсовым разницам	50 618	94 409
Процентный расход	<u>18 373</u>	<u>13 014</u>
Итого финансовые расходы	68 991	107 423

Общая сумма процентов уплаченных составила 50 856 млн руб. и 44 774 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 года соответственно.

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

Прибыль и убыток по курсовым разницам за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 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 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

20 БАЗОВАЯ И РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ В РАСЧЕТЕ НА ОДНУ АКЦИЮ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К АКЦИОНЕРАМ ПАО «ГАЗПРОМ»

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «Газпром» за период 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 22,1 млрд штук за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 года.

У Группы отсутствуют финансовые инструменты с разводняющим эффектом.

21 ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности	237 375	226 585
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды	166 970	166 799
Прочие	<u>13 183</u>	<u>12 938</u>
Итого оценочные обязательства	417 528	406 322

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 129 132 млн руб. и 140 878 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 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 2019 года и 31 декабря 2018 года руководство оценивает справедливую стоимость этих активов в сумме 477 914 млн руб. и 473 371 млн руб. соответственно. Активы пенсионной программы состоят из акций ПАО «Газпром», «Газпромбанк» (Акционерное общество) и прочих активов АО «НПФ ГАЗФОНД».

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

	31 марта 2019 года		31 декабря 2018 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	(348 782)	(237 375)	(332 493)	(226 585)
Справедливая стоимость активов программы	<u>477 914</u>	<u>-</u>	<u>473 371</u>	<u>-</u>
Всего чистые активы (обязательства)	129 132	(237 375)	140 878	(226 585)

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

21 ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года	2018 года
Стоимость услуг текущего периода	6 869	7 264
Чистый процентный расход	1 740	4 347
Итого отнесено на операционные расходы по статье «Расходы на оплату труда»	8 609	11 611

Для оценки обязательств по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, использовались те же основные допущения, что и для года, закончившегося 31 декабря 2018 года, за исключением ставки дисконтирования, которая определяется на основе рыночной доходности государственных ценных бумаг. 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. В результате уменьшения ставки дисконтирования с 7,6 % до 7,3 % был признан актуарный убыток в сумме 19 649 млн руб. в составе прочего совокупного дохода за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 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	
	2019 года	2018 года
Актуарный убыток	(15 420)	(19 649)
(Расход) доход от активов программы за исключением сумм, включенных в процентный расход	(9 051)	8 366
Курсовые разницы	358	(80)
Итого	(24 113)	(11 363)

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, торгующихся 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 торгующихся 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).

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года на балансе Группы были отражены следующие активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости:

Прим.		31 марта 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	15 223	67 294	326	82 843
	Облигации	27 271	-	-	27 271
	Долевые ценные бумаги	210	-	-	210
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Векселя	-	1	-	1
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	42 704	67 295	326	110 325
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	7 526	20 930	-	28 456
	Долевые ценные бумаги	-	-	2 062	2 062
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Долевые ценные бумаги	341 912	43 594	5 578	391 084
	Векселя	-	267	-	267
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	349 438	64 791	7 640	421 869
	Итого финансовые активы	392 142	132 086	7 966	532 194
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	5 696	84 348	4 988	95 032
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	4 182	21 775	718	26 675
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	9 878	106 123	5 706	121 707

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

22 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

Прим.		31 декабря 2018 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	7 238	100 041	589	107 868
	Облигации	25 868	-	-	25 868
	Долевые ценные бумаги	207	-	752	959
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Векселя	-	32	-	32
	Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	33 313	100 073	1 341	134 727
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
13	Производные финансовые инструменты	9 395	27 998	-	37 393
	Долевые ценные бумаги	-	-	2 131	2 131
	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:				
	Долевые ценные бумаги	365 090	43 594	5 589	414 273
	Векселя	-	262	-	262
	Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	374 485	71 854	7 720	454 059
	Итого финансовые активы	407 798	171 927	9 061	588 786
	Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:				
	Краткосрочные производные финансовые инструменты	11 776	83 493	4 221	99 490
	Долгосрочные производные финансовые инструменты	11 622	42 344	529	54 495
	Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости	23 398	125 837	4 750	153 985

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 2019 года и 31 декабря 2018 года долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 336 557 млн руб. и 360 336 млн руб. соответственно.

23 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 2019 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 хозяйственной 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 2019 года цены на природный газ и его транспортировку, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются ФАС.

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

По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года, а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, и за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, существенные операции, проведенные Группой, и сальдо расчетов с государством и контролируемыми государством организациями можно представить следующим образом:

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2019 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	7 339	54 787	-	116 440
Страховые взносы	959	12 654	-	40 560
НДС	291 905	164 995	-	-
Таможенные платежи	33 840	-	-	-
Прочие налоги	19 683	167 453	-	355 187
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством				
Продажа газа	-	-	54 200	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	63 955	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	11 151	-
Продажа прочих услуг	-	-	882	-
Дебиторская задолженность	59 046	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	37 197
Кредиторская задолженность	-	20 015	-	-
Кредиты	-	183 964	-	-
Процентный расход	-	-	-	3 077
Краткосрочные финансовые активы	20 682	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	5 344	-	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	-	1 426	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	15 918	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2018 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с государством				
Текущий налог на прибыль	5 011	26 296	-	44 114
Страховые взносы	1 526	9 449	-	39 735
НДС	304 159	140 085	-	-
Таможенные платежи	11 187	-	-	-
Прочие налоги	5 056	172 901	-	300 965
Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируруемыми государством				
Продажа газа	-	-	48 169	-
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	65 304	-
Продажа услуг по транспортировке газа	-	-	11 537	-
Продажа прочих услуг	-	-	1 486	-
Дебиторская задолженность	45 104	-	-	-
Расходы по транспортировке нефти и нефтепродуктов	-	-	-	32 009
Кредиторская задолженность	-	18 671	-	-
Кредиты	-	206 681	-	-
Процентный расход	-	-	-	3 293
Краткосрочные финансовые активы	20 315	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	4 742	-	-	-

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 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 2019 года и 31 декабря 2018 года раскрыта в Примечании 9.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Операции с АО «ЦФР»

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее – ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «ЦФР». Существующая сегодня система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ.

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

	По состоянию на 31 марта 2019 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»				
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	47 964	-
Покупка электроэнергии и теплоэнергии	-	-	-	7 350
Дебиторская задолженность	6 275	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 822	-	-

	По состоянию на 31 декабря 2018 года		За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	
	Активы	Обязательства	Доходы	Расходы
Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»				
Продажа электроэнергии и теплоэнергии	-	-	45 222	-
Покупка электроэнергии и теплоэнергии	-	-	-	7 081
Дебиторская задолженность	6 920	-	-	-
Кредиторская задолженность	-	1 975	-	-

Вознаграждение ключевого управленческого персонала

Ключевой управленческий персонал (члены Совета директоров и Правления ПАО «Газпром») получает краткосрочное вознаграждение, включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления организаций Группы.

Входящие в состав Совета директоров лица, замещающие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы.

Вознаграждение членам Совета директоров утверждается 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.

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 года, а также по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 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	
	2019 года	2018 года
	Доходы	
Выручка от продажи газа		
ЗАО «Панрусгаз»	12 506	10 589
АО «Молдовагаз»	10 648	8 053
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	4 843	3 967
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	3 460	2 834
ТОО «КазРосГаз»	3 137	5 776
АО «Прометей Газ»	2 973	2 059
«ВЕМЕКС с.р.о.» и его дочерние организации	303	1 002
«Босфорус Газ Корпорэйшн А.С.»	-	5 674
Выручка от продажи услуг по транспортировке газа		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	6 674	6 680
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	4 767	4 772
Выручка от продажи газового конденсата, сырой нефти и продуктов нефтегазопереработки		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	8 961	10 748
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	1 859	1 556
ООО «НПП «Нефтехимия»	1 176	1 028
ООО «Полиом»	925	1 078
АО «СОВЭКС»	923	1 207
Выручка от продажи услуг оператора месторождений и прочих услуг		
АО «Мессояханефтегаз»	1 084	940
Выручка от продажи услуг по переработке газа		
ТОО «КазРосГаз»	3 122	2 733
Процентный доход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	12 033	8 812
	Расходы	
Покупной газ		
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» ¹	17 375	15 705
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» ¹	12 420	11 232
ТОО «КазРосГаз»	6 935	6 554
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	5 908	3 690
АО «Арктикгаз»	5 358	3 820
ЗАО «Нортгаз»	1 549	1 294

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года	2018 года
	Расходы	
Покупка услуг по транзиту газа		
«Норд Стрим АГ»	20 008	18 729
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	8 904	8 291
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	3 166	3 045
АО «Молдовагаз»	554	1 028
Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	40 263	32 271
АО «Мессояханефтегаз»	15 993	11 602
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	3 478	2
Покупка услуг по добыче газа и газового конденсата		
АО «Ачимгаз»	14 578	8 147
Покупка услуг по переработке		
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	4 062	3 389
Покупка услуг по транзиту нефти и нефтепродуктов		
АО «Мессояханефтегаз»	1 531	1 179
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	987	904
Процентный расход		
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	2 830	2 937

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 90 000 млн руб. и 1 799 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 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.

	По состоянию на 31 марта 2019 года		По состоянию на 31 декабря 2018 года	
	Активы	Обязательства	Активы	Обязательства
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Газстройпром»	39 276	-	46 746	-
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	11 382	-	14 739	-
ЗАО «Панрусгаз»	5 141	-	5 990	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	4 451	-	1 450	-
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	4 351	-	2 488	-
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	4 095	-	4 929	-
ООО «КазРосГаз»	3 393	-	2 186	-
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	3 108	-	1 777	-
АО «Прометей Газ»	1 314	-	1 468	-
АО «Мессояханефтегаз»	877	-	1 080	-

ПАО «ГАЗПРОМ»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ)
31 МАРТА 2019 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

	По состоянию на 31 марта 2019 года		По состоянию на 31 декабря 2018 года	
	Активы	Обязатель- ства	Активы	Обязатель- ства
Денежные средства и их эквиваленты				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	352 512	-	436 061	-
ОАО «Белгазпромбанк»	29 571	-	14 446	-
Краткосрочные финансовые активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	24 977	-	30	-
Прочие оборотные активы				
«Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации	648 903	-	705 968	-
ОАО «Белгазпромбанк»	10 245	-	11 610	-
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата				
АО «Газстройпром»	131 478	-	-	-
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	15 348	-	-	-
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	14 538	-	15 869	-
«Винтерсхалл Ноордзее Б.В.»	3 517	-	3 842	-
АО «Евротэк-Югра»	2 696	-	2 636	-
ОАО «Белгазпромбанк»	2 479	-	2 479	-
ЗАО «Ханты-Мансийский нефтегазовый союз»	1 073	-	1 060	-
Краткосрочная кредиторская задолженность				
ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации	-	54 453	-	52 601
АО «Мессояханефтегаз»	-	39 696	-	35 371
ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	-	7 201	-	9 057
АО «Ачимгаз»	-	6 705	-	5 054
«Норд Стрим АГ»	-	6 521	-	7 100
АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	-	5 144	-	6 469
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	-	4 834	-	4 746
АО «Газстройпром»	-	4 041	-	-
ТОО «КазРосГаз»	-	3 610	-	2 362
АО «Арктикгаз»	-	2 624	-	403
АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»	-	1 062	-	2 258
«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс-ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации	-	650	-	2 345
Краткосрочные кредиты (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	34 432	-	55 475
Долгосрочные кредиты				
«Газпромбанк» (Акционерное общество)	-	138 331	-	37 905

Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 410 503 млн руб. и 431 660 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

23 СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ (продолжение)

Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила ноль млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 6 809 млн руб. и 7 307 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 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.

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

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

Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 24.

24 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 2019 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

16 июня 2014 года ПАО «Газпром» обратилось в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже с целью взыскания с НАК «Нафтогаз Украины» неоплаченной задолженности за природный газ, поставленный по Контракту № КП от 19 января 2009 года купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах (далее – Контракт № КП), и процентов на указанную задолженность. 12 июня 2015 года ПАО «Газпром» представило в арбитраж отзыв на иск НАК «Нафтогаз Украины» и встречное исковое заявление, в котором уточнило общую сумму своих требований до 29 200 млн долл. США. 9 октября 2015 года НАК «Нафтогаз Украины» подала отзыв на иск ПАО «Газпром». 14 марта 2016 года ПАО «Газпром» подало в арбитраж ответ на отзыв НАК «Нафтогаз Украины». Уточненная сумма требований ПАО «Газпром» к НАК «Нафтогаз Украины» составила свыше 37 000 млн долл. США, она включает требования по оплате задолженности за поставленный в мае-июне 2014 года газ, оплату по обязательству «бери-или-плати» за 2012-2016 годы, а также пени за просрочку оплаты газа.

Одновременно 16 июня 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями о ретроактивном изменении цены на природный газ, установленной Контрактом № КП, возмещении в пользу истца всех переплат, осуществленных с 20 мая 2011 года, и отмене положения Контракта № КП, запрещающего реализацию поставляемого по нему природного газа за пределами Украины. Уточненная сумма требований НАК «Нафтогаз Украины» к ПАО «Газпром» составила свыше 14 230 млн долл. США.

21 июля 2014 года указанные выше дела были консолидированы. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года.

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

31 мая 2017 года арбитры вынесли промежуточное (отдельное) решение по некоторым принципиальным правовым вопросам. 7 ноября 2017 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа (Швеция) заявление об оспаривании указанного промежуточного (отдельного) решения и его частичной отмене. Окончательное решение по делу было вынесено 22 декабря 2017 года. Арбитры признали действующими основные положения Контракта № КП и удовлетворили большую часть требований ПАО «Газпром» об оплате поставленного газа, положивших начало разбирательству, обязав НАК «Нафтогаз Украины»:

1) уплатить в пользу ПАО «Газпром» сумму просроченной задолженности за поставки газа в размере 2 019 млн долл. США, а также проценты с 22 декабря 2017 года по дату осуществления такого платежа в размере 0,03 % за каждый день просрочки;

2) ежегодно с 2018 года отбирать и оплачивать 5 млрд куб. м газа или в случае неотбора оплачивать 80 % этого объема.

17 января 2018 года арбитры скорректировали сумму задолженности НАК «Нафтогаз Украины» перед ПАО «Газпром», увеличив ее до 2 030 млн долл. США.

21 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа (Швеция) заявление об оспаривании окончательного решения от 22 декабря 2017 года и его частичной отмене. Согласно предварительному графику, составленному шведским судом по итогам процессуальных слушаний, судебные заседания по делу об оспаривании отдельного арбитражного решения по поставке назначены на октябрь 2019 года. Судебные заседания по делу об оспаривании окончательного арбитражного решения по поставке назначены на февраль 2020 года.

13 октября 2014 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, с просьбой об арбитраже к ПАО «Газпром» с требованиями:

1) признать, что права и обязанности НАК «Нафтогаз Украины» по Контракту от 19 января 2009 года № ТКГУ (далее – Контракт № ТКГУ) об объемах и условиях транзита природного газа через территорию Украины в 2009-2019 годах подлежат передаче ПАО «Укртрансгаз»;

2) признать, что определенные положения Контракта № ТКГУ, которые будут впоследствии уточнены, являются недействительными и / или недействующими и должны быть дополнены или заменены положениями, которые будут уточнены, в соответствии с энергетическим и антимонопольным законодательством Украины и Европейского союза (далее – ЕС);

3) обязать ПАО «Газпром» выплатить НАК «Нафтогаз Украины» компенсацию за не предоставленные для транзита объемы газа в сумме 3 200 млн долл. США, а также проценты на эту сумму;

4) признать, что транзитный тариф в Контракте № ТКГУ должен быть изменен таким образом, как будет указано в дальнейших письменных заявлениях НАК «Нафтогаз Украины» в соответствии с основными принципами шведского контрактного права.

28 ноября 2014 года ПАО «Газпром» представило ответ на просьбу об арбитраже. 11 декабря 2014 года был сформирован состав арбитров. 28 января 2015 года арбитраж принял решение не консолидировать это дело с делами, указанными выше. НАК «Нафтогаз Украины» подала исковое заявление 30 апреля 2015 года, значительно увеличив сумму своих требований, по разным расчетам, до 11 000-16 000 млн долл. США. Устные слушания по делу состоялись, стороны представили заявления по итогам слушаний 11 ноября 2016 года. 2 февраля 2018 года НАК «Нафтогаз Украины» направила арбитражу уточненные иски, включающие требование о взыскании убытков за непредоставление газа для транзита и недоплату транзитного тарифа за вторую половину 2016 года и 2017 год. Общая сумма исковых требований НАК «Нафтогаз Украины» (без учета процентов) заявлена в сумме 14 865 млн долл. США. 16 февраля 2018 года ПАО «Газпром» направило в арбитраж свой отзыв на эти требования, а также свое требование о возврате переплаты транзитного тарифа за период с апреля 2014 года по декабрь 2017 года в связи с изменением цены газа по Контракту № КП купли-продажи природного газа в 2009-2019 годах на сумму 44 млн долл. США без учета процентов. Окончательное решение по делу было вынесено 28 февраля 2018 года. Арбитраж не удовлетворил требования

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа, признал действующими почти все положения Контракта № ТКГУ и отказал в применении к нему украинского и европейского антимонопольного законодательства. Арбитраж отказал НАК «Нафтогаз Украины» в праве уступить свои права и обязанности по Контракту № ТКГУ ПАО «Укртрансгаз» или иному оператору газотранспортной системы. Арбитраж удовлетворил требования НАК «Нафтогаз Украины» на сумму 4 673 млн долл. США в связи с подачей газа для его транзита европейским потребителям в объеме меньшем, чем это было предусмотрено контрактом. С учетом ранее присужденной в пользу ПАО «Газпром» суммы по контракту на поставку, арбитраж произвел зачет встречных требований, по итогам которого ПАО «Газпром» обязано заплатить НАК «Нафтогаз Украины» 2 560 млн долл. США. Согласно принятому решению сумма обязательства отражена по строке «Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства» консолидированного бухгалтерского баланса. 29 марта 2018 года ПАО «Газпром» подало в Апелляционный суд округа Свеа (Швеция) заявление об оспаривании окончательного решения от 28 февраля 2018 года и его частичной отмене. 13 июня 2018 года суд принял решение о приостановке исполнения арбитражного решения, а 28 июня 2018 года подтвердил свое решение о приостановке исполнения арбитражного решения в части взыскания с ПАО «Газпром» присужденной арбитрами суммы 2 560 млн долл. США. 13 сентября 2018 года суд по ходатайству НАК «Нафтогаз Украины» отменил свое решение о приостановке исполнения арбитражного решения. Даты слушаний по делу об оспаривании арбитражного решения по делу о транзите не назначены.

29 мая 2018 года ПАО «Газпром» стало известно, что НАК «Нафтогаз Украины» предпринимает действия по принудительному исполнению указанного решения на территории Швейцарии. В частности, обеспечительные меры наложены на права требования ПАО «Газпром» к организациям «Норд Стрим АГ» и «Норд Стрим 2 АГ», которые должны осуществлять платежи в пользу ПАО «Газпром» на счет пристава. Официальных уведомлений по этому вопросу ПАО «Газпром» не получало. 2 августа 2018 года ПАО «Газпром» подало в швейцарский суд мотивированные возражения на принятые ранее обеспечительные меры. 16 января 2019 года швейцарский суд принял решение о том, что обеспечительные меры в отношении активов ПАО «Газпром», наложенные судом 29 мая 2018 года, отменены полностью. На основании этого судебного решения в Швейцарии отменяется арест акций «Норд Стрим АГ» и «Норд Стрим 2 АГ» и арест задолженности этих организаций перед ПАО «Газпром». 5 июня 2018 года ПАО «Газпром» стало известно, что аналогичные действия предпринимаются НАК «Нафтогаз Украины» на территории Нидерландов. В частности, 30 мая 2018 года Окружным судом г. Амстердама был наложен арест на принадлежащие ПАО «Газпром» акции организации «Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.», являющейся оператором газопровода «Голубой поток», а также на погашение задолженности нидерландских организаций Группы перед ПАО «Газпром», которая остается в распоряжении этих организаций.

17 сентября 2018 года в Нидерландах НАК «Нафтогаз Украины» подала ходатайство о признании и приведении в исполнение арбитражного решения по делу о транзите. Слушания по делу запланированы на декабрь 2019 года.

22 июня 2018 года в адрес ПАО «Газпром» поступил судебный приказ Высокого суда правосудия (Великобритания) от 18 июня 2018 года о наложении ареста на активы ПАО «Газпром» на территории Великобритании, принятый по запросу НАК «Нафтогаз Украины» во исполнение указанного выше арбитражного решения, а также определение суда первой инстанции от 8 июня 2018 года о приведении в исполнение этого решения. 13 сентября 2018 года Высокий суд Англии и Уэльса отменил свой приказ от 18 июня 2018 года об аресте активов ПАО «Газпром» на территории Англии и Уэльса. Условием отмены приказа стало принятое ПАО «Газпром» обязательство не отчуждать акции «Норд Стрим АГ» до окончания слушаний в английском суде по делу о признании и приведении в исполнение решения Стокгольмского арбитража по делу о транзите от 28 февраля 2018 года. Слушания по делу состоялись 12-13 февраля 2019 года. 15 марта 2019 года английский суд приостановил производство по делу о признании и приведении в исполнение на территории Англии и Уэльса решения Стокгольмского арбитража по делу о транзите от 28 февраля 2018 года до окончания производства в Апелляционном суде округа Свеа (Швеция).

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

15 февраля 2019 года НАК «Нафтогаз Украины» направила в адрес люксембургских подразделений крупнейших банков и «Газ Капитал С.А.» уведомление об аресте любой задолженности и активов ПАО «Газпром» в г. Люксембурге. 15 апреля 2019 года ПАО «Газпром» в целях защиты своих прав обратилось в суд г. Люксембурга с заявлением об оспаривании ареста и вступлении в процесс. Предварительные слушания по делу запланированы на июнь 2019 года. 24 мая 2019 года ПАО «Газпром» в целях недопущения нарушения своих прав и законных интересов обжаловало в Апелляционном суде г. Люксембурга не вступившее в силу решение люксембургского суда от 12 марта 2019 года о признании и приведении в исполнение на территории г. Люксембурга арбитражного решения по транзиту. Дата слушаний по делу не назначена.

5 марта 2018 года ПАО «Газпром» уведомило НАК «Нафтогаз Украины» о необходимости восстановления баланса интересов сторон по контрактам на поставку и транзит газа, нарушенного ранее вынесенными решениями Стокгольмского арбитража, и предложило провести переговоры по этому вопросу. Переговоры не привели к успеху, поэтому 20 апреля 2018 года ПАО «Газпром» направило в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже с требованием об изменении или расторжении контрактов с НАК «Нафтогаз Украины» на поставку и транзит газа через территорию Украины с целью восстановления баланса контрактных обязательств и устранения возникшей асимметрии ответственности сторон. НАК «Нафтогаз Украины» подала ответ на эту просьбу об арбитраже 22 мая 2018 года и предъявила встречные требования по контрактам на поставку и транзит газа. 6 сентября 2018 года Торговая палата г. Стокгольма, Швеция, по ходатайству ПАО «Газпром» приняла решение о консолидации данного разбирательства с разбирательством в отношении требования НАК «Нафтогаз Украины» о пересмотре тарифа на транзит газа. 28 декабря 2018 года сформирован состав арбитража. Слушания по делу назначены на апрель-май 2021 года.

10 июля 2018 года НАК «Нафтогаз Украины» подала в Арбитражный институт Торговой палаты г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже с требованием о пересмотре тарифа на транзит газа через территорию Украины с 18 марта 2018 года и о взыскании с ПАО «Газпром» суммы в размере 11 580 млн долл. США за период с 18 марта 2018 года до окончания срока действия действующего контракта на транзит (до 31 декабря 2019 года). ПАО «Газпром» подало ответ на просьбу об арбитраже 14 августа 2018 года. 6 сентября 2018 года Торговая палата г. Стокгольма, Швеция, по ходатайству ПАО «Газпром» приняла решение о консолидации данного разбирательства с разбирательством в отношении требования ПАО «Газпром» об изменении или расторжении контрактов с НАК «Нафтогаз Украины» на поставку и транзит газа через территорию Украины с целью восстановления баланса контрактных обязательств и устранения возникшей асимметрии ответственности сторон. 28 декабря 2018 года сформирован состав арбитража. Слушания по делу назначены на апрель-май 2021 года.

3 октября 2012 года Министерство энергетики Литовской Республики направило в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, просьбу об арбитраже против ПАО «Газпром». Министерство энергетики Литовской Республики заявило, что ПАО «Газпром» нарушило Акционерный договор АО «Лиетувос Дуйос», не установив справедливые цены на природный газ, поставляемый в Литовскую Республику, и потребовало компенсировать ему 5 000 млн литовских литов (по курсу на 31 марта 2019 года – 105 310 млн руб.). ПАО «Газпром» не согласилось с требованиями и 9 ноября 2012 года подало в Арбитражный институт при Торговой палате г. Стокгольма, Швеция, ответ на просьбу об арбитраже. Слушания по существу дела состоялись с 1 по 9 июля 2015 года. 30 сентября 2015 года стороны представили дополнительные письменные заключения на основе анализа материалов слушаний, в том числе показаний свидетелей и экспертов. 22 июня 2016 года арбитраж вынес окончательное решение, которым отклонил все требования Министерства энергетики Литовской Республики, в том числе о несправедливости цен на природный газ, который ПАО «Газпром» поставляло в Литву в 2006-2015 годах. 22 сентября 2016 года стало известно, что Министерство энергетики Литвы подало ходатайство об аннулировании Окончательного арбитражного решения от 22 июня 2016 года в Апелляционный суд г. Стокгольма, Швеция. 4 апреля 2017 года ПАО «Газпром» получило данное ходатайство в официальном порядке. 9 июня 2017 года ПАО «Газпром» подало в Стокгольмский апелляционный суд отзыв на иск. Министерство энергетики Литовской Республики подало свои подробные письменные заключения по делу 10 октября 2017 года. Слушания по делу состоялись в мае 2019 года. Вынесение решения по делу запланировано на июль 2019 года.

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

В декабре 2015 года дочерняя организация Группы «Саус Стрим Транспорт Б.В.» получила официальное уведомление от секретариата арбитражного суда Международной торговой палаты о том, что поступила просьба от организации «Сайпем С.п.А.» о проведении арбитражного разбирательства против «Саус Стрим Транспорт Б.В.» в связи с односторонним расторжением «Саус Стрим Транспорт Б.В.» контракта от 14 марта 2014 года на строительство газопровода «Южный поток». Сумма окончательных требований «Сайпем С.п.А.» к «Саус Стрим Транспорт Б.В.» составляла около 615 млн евро (по курсу на 31 марта 2019 года – 44 725 млн руб.). Слушания были назначены на июнь 2019 года. 18 апреля 2019 года «Сайпем С.п.А.» и «Саус Стрим Транспорт Б.В.» путем подписания мирового соглашения договорились о прекращении инициированного в декабре 2015 года судебного разбирательства.

22 января 2016 года Антимонопольный комитет Украины принял решение оштрафовать ПАО «Газпром» на 85 966 млн украинских гривен (по курсу на 31 марта 2019 года – 204 606 млн руб.) за нарушение экономической конкуренции. 12 апреля 2016 года ПАО «Газпром» подало в Хозяйственный суд г. Киева иск об оспаривании решения Антимонопольного комитета Украины. В апреле 2017 года Антимонопольный комитет Украины направил в Департамент государственной исполнительной службы Министерства юстиции Украины требование о принудительном взыскании с ПАО «Газпром» 171 932 млн украинских гривен (около 6 млрд долл. США). 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 2019 года – 450 133 млн руб.), включая сумму исполнительного сбора 17 193 млн украинских гривен (по курсу на 31 марта 2019 года – 40 921 млн руб.), и наложении ареста на счета Представительства ПАО «Газпром» в г. Киеве, причитающиеся ПАО «Газпром» дивиденды от участия в АО «Газтрансит», принадлежащие ПАО «Газпром» акции АО «Газтрансит», акции ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ», доли в ООО «Газпром сбыт Украина», ООО «Международный консорциум по управлению и развитию газотранспортной системы Украины». ПАО «Газпром» в настоящее время оспаривает в украинских судах действия в рамках исполнительного производства. ПАО «Газпром» рассматривает и иные правовые механизмы, направленные на восстановление своих нарушенных прав.

22 августа 2018 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций ПАО «Институт «ЮЖНИИГИПРОГАЗ» номинальной стоимостью 651 500 украинских гривен (по курсу на 31 марта 2019 года – 2 млн руб.) (оценочная стоимость – 6 241 386 украинских гривен, по курсу на 31 марта 2019 года – 15 млн руб.).

29 января 2019 года в рамках аукциона осуществлена принудительная продажа акций АО «Газтрансит» номинальной стоимостью 33,3 млн украинских гривен (по курсу на 31 марта 2019 года – 79 млн руб.) (оценочная стоимость – 44,22 млн украинских гривен, по курсу на 31 марта 2019 года – 105 млн руб.).

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 территории Украины в связи с тем, что Украина в лице Антимонопольного комитета Украины, наложив на ПАО «Газпром» необоснованный и несправедливый штраф, нарушила права ПАО «Газпром», гарантированные Соглашением между Правительством Российской Федерации и Кабинетом Министров Украины о поощрении и взаимной защите инвестиций от 27 ноября 1998 года. Окончательный процессуальный график в настоящее время не составлен.

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.

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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».

В связи с этой жалобой Европейской комиссией было зарегистрировано дело № АТ.40497. Возбуждение дела не является началом формальной стадии расследования и не означает признания ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» виновными в нарушении антимонопольного права ЕС. Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в странах Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 году и завершена в 2018 году. На данный момент невозможно оценить потенциальное негативное воздействие проводимого расследования на деятельность Группы Газпром в Европе и на финансовое положение Группы Газпром в целом.

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.

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.

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»;

24 Контрактные и условные обязательства (продолжение)

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-Киринское месторождение в Охотском море. Согласно изменениям от 31 октября 2017 года сфера действия указанного запрета расширена для проектов, которые одновременно отвечают трем критериям:

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

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.

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;

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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 энергетического сектора, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть». Кроме того, продолжает действовать принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу, поставку лицами, находящимися в Канаде, и гражданами Канады, находящимися за пределами территории Канады, определенных товаров в Российскую Федерацию или любому лицу в Российской Федерации, если такие товары используются для глубоководной разведки нефти (на глубине более 500 м), для разведки или добычи нефти в Арктике, а также разведки или добычи сланцевой нефти.

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

Договоры финансовой гарантии

	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Поручительства, выданные за:		
«Норд Стрим АГ»	124 979	136 086
«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»	61 829	66 317
ООО «Стройгазконсалтинг»	-	87 094
Прочие	<u>30 051</u>	<u>31 171</u>
Итого договоры финансовой гарантии	216 859	320 668

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, и в 2018 году контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.

В состав договоров финансовой гарантии включены поручительства в долларах США на сумму 955 млн долл. США и 955 млн долл. США по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно, а также поручительства в евро на сумму 1 900 млн евро и 1 879 млн евро по состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года соответственно.

24 КОНТРАКТНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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 2019 года и 31 декабря 2018 года сумма обязательств «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» в пределах доли Группы (50 %) составила 61 829 млн руб. (955 млн долл. США) и 66 317 млн руб. (955 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 2019 года и 31 декабря 2018 года сумма обязательств «Норд Стрим АГ» в пределах доли Группы (51 %) составила 124 979 млн руб. (1 719 млн евро) и 136 086 млн руб. (1 713 млн евро) соответственно.

С декабря 2017 года Группа выдала поручительства «Газпромбанк» (Акционерное общество) по кредитным обязательствам ООО «Стройгазконсалтинг». По состоянию на 31 марта 2019 года и на 31 декабря 2018 года общая сумма поручительств составила ноль млн руб. и 87 094 млн руб. соответственно. В январе 2019 года Группа прекратила поручительства, выданные «Газпромбанк» (Акционерное общество) по кредитным обязательствам ООО «Стройгазконсалтинг».

Обязательства по капитальным затратам

Общий объем освоения инвестиций согласно инвестиционной программе Группы на 2019 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и прочим активам) и имеющимся аналогичным намерениям Группы составляет 2 078 526 млн руб.

25 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Кредиты и займы

В апреле-мае 2019 года Группа привлекла долгосрочные кредиты от консорциума банков на сумму 190 млн евро с процентной ставкой в размере ЕВРИБОР + 1,6 % и сроком погашения в 2021 году в рамках договора, заключенного в декабре 2018 года. Агентом по сделке выступает «Интеза Санпаоло Банк Люксембург С.А.».

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)